



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТУЛАПРОЕКТ»

Свидетельство № СРО-П-121-0034-7107055333-09

Заказчик – АО «Квадра»

**№ 260/16 «Строительство шламоотвала № 2 ПШ ЕТЭЦ
по проекту ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного
подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

6773-1.1-ПЗ

ТОМ 1

Тула, 2023 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТУЛАПРОЕКТ»

Свидетельство № СРО-П-121-0034-7107055333-09 от 6 февраля 2014 г.

Заказчик – АО «Квадра»

№ 260/16 «Строительство шламоотвала № 2 ПШ ЕТЭЦ
по проекту ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного
подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

6773-1.1-ПЗ

ТОМ 1

Генеральный директор

А. В. Мукштанов

Главный инженер проекта

М. А. Зорин

Тула, 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Прим.
6773-1.1-ПЗ-С	Содержание тома	
6773-1.1-ПЗ-СП	Состав проектной документации	
6773-1.1-ПЗ-ЗПО	Заверение проектной организации	
6773-1.1-ПЗ-ТЧ	1 Текстовая часть	
	1.1 Общие сведения	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	6773-1.1-ПЗ-С			
Разраб.		Зорин			Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Провер.		Селезнев				П	2	9
Н. Контр.		Селезнев				ООО «ТУЛАПРОЕКТ»		
ГИП		Зорин						

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Прим.
ТОМ 1	6773-1.1-ПЗ	РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	
ТОМ 2	6773-2.2-СПОЗУ	РАЗДЕЛ 2. СХЕМА ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	
ТОМ 3	6773-3.4-КР	РАЗДЕЛ 4. КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ	
ТОМ 4	6773-4.6-ТХ	РАЗДЕЛ 6. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ	
ТОМ 5	6773-5.7-ПОС	РАЗДЕЛ 7. ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА	
ТОМ 6	6773-6.8-ООС	РАЗДЕЛ 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	
ТОМ 7	6773-7.9-ПБ	РАЗДЕЛ 9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	
ТОМ 8	6773-8.10-ТБ	РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	
ТОМ 9	6773-9.12-СМ	РАЗДЕЛ 12. СМЕТА НА СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ, СНОС ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	
ТОМ 10	6773-10.13.1-ДГБТС	РАЗДЕЛ 13.1 ДЕКЛАРАЦИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКОГО СООРУЖЕНИЯ	
ТОМ 11	6773-11.13.2-ОВОС	РАЗДЕЛ 13.2 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	6773-1.1-ПЗ-СП			
Разраб.	Зорин				Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Селезнев					П	3	9
Н. Контр.	Селезнев				ООО «ТУЛАПРОЕКТ»			
ГИП	Зорин							

ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



М. А. Зорин

					6773-1.1-ПЗ-ЗПО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

1 ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

1.1 Общие сведения

а) реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации:

Решение о строительстве шламоотвала принято Заказчиком в соответствии с Программой ТПиР на 2022 год ИП №260/16 "Строительство шламоотвала №2 ПП ЕТЭЦ.

б) исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

Проектная документация разработана в соответствии с:

- техническим заданием на проектирование, утвержденным заместителем управляющего директора – главного инженера филиала АО «Квадра» – «Центральная генерация» С. В. Финкельштейном (приложение 1);
- отчетной документации по результатам инженерных изысканий, выполненных в августе 2022 г. ООО «Землемер»
- условиями на подключение к существующим напорным шламопроводам п.п. «Ефремовская ТЭЦ» (приложение 2)
- условиями на организацию сброса осветленной воды с проектируемой карты шламоотвала п.п. «Ефремовская ТЭЦ» (приложение 3)
- письмом филиала АО «Квадра» – «Центральная генерация» от 28.10.2022 №935-32-СВ/1482-1111 «О предоставлении запрашиваемых данных по шламоотвалу» (приложение 4)
- результатами определения объемной концентрации и условной скорости свободного осаждения частиц шлама, поступающего на карту шламоотвала (приложение 5)
- решением №560 от 28.08.19 Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области о предоставлении водного объекта (ручья Уродовка) в пользование (приложение 6)
- справкой о фоновых концентрациях загрязняющих веществ от 11.08.2021 (приложение 7)
- данными гидрохимического состава воды ручья Уродовка для «Ефремовская ТЭЦ» от 03.03.2021 (приложение 8)
- гидрологическими сведениями по руч. Уродовка в створах сброса сточных вод «Ефремовская ТЭЦ» г. Ефремов Тульской области от 22.12.2014 (приложение 9)
- договором № 1770 на оказание услуг по обезвреживанию и утилизации отходов от 15.03.2022 (приложение 10)
- договором № 1814 на оказание услуг по утилизации оргтехники и отработанных приборов от 06.06.2022 (приложение 11)

					<i>6773-1.1-ПЗ-ТЧ</i>	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		5

- договором № 19083 на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности (приложение 12)
- результатом определения объемной концентрации и условной скорости свободного осаждения шлама, поступающего на карту шламоотвала от 21.10.2022 (приложение 13)
- актом регулярного обследования гидротехнического сооружения ПП «Ефремовская ТЭЦ» от 02.06.2022 (приложение 14)
- сведениями о водном объекте от 22.05.2019 (приложение 15)
- сведениями о средней концентрации отложений в шламовых водах от 28.10.2022 (приложение 16)
- договором №1825 на оказание услуг по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп от 30.06.2022 (приложение 17)
- протоколом испытаний почв от 23.06.2022 (приложение 18)
- оценкой рыбохозяйственного значения руч. Уродовка Ефремовского района (приложение 19)
- протоколом испытаний атмосферного воздуха от 27.05.2022 (приложение 20)
- протоколом испытаний природных вод от 12.05.2022 (приложение 21)
- сведениями, полученными в результате учета качества сточных (дренажных) вод за 3 кв 2022 (приложение 22)
- декларацией о воздействии на окружающую среду от 23.12.2021 (приложение 23)
- сведениями, полученными в результате учета объёма сброса сточных (дренажных) вод за 3 кв 2022 (приложение 24)
- протоколами испытаний от 05.08.2022 (приложение 25)
- протоколами испытаний природных и сточных вод от 08.08.2022 (приложение 26)
- решениями об установлении санитарно-защитной зоны для ПП от 15.11.2019 (приложение 27)
- инструкцией по эксплуатации шламоотвалов и шламопроводов от 17.08.2021 (приложение 28)
- договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 19.02.2019 (приложение 29)
- условиями на подключение к существующим напорным шламопроводам П.П. «Ефремовская ТЭЦ» от 26.09.2022 (приложение 30)
- договором № 57 на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов IV-V класса опасности от 21.09.2016 (приложение 31)
- условиями на организацию сброса осветлённой воды с проектируемой карты шламоотвала П.П. «Ефремовская ТЭЦ» от 26.09.2022 (приложение 32)
- решением о предоставлении градостроительного плана земельного участка от 19.12.2022 (приложение 33)

					<i>6773-1.1-ПЗ-ТЧ</i>	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		6

- градостроительным планом земельного участка от 29.11.2022 (приложение 34)
- свидетельством о государственной регистрации права от 06.03.2014 (приложение 35)
- оценкой воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания ИСХ-ЦФ2023-4307 от 07.09.2023 (приложение 36)

- решением Росрыболовства № 06-02/3447 от 24.10.2023 (приложение 37)

в) сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии;

Проектируемый комплекс сооружений шламоотвала не требует использования топлива, газа, воды и электрической энергии.

г) данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг), - для объектов производственного назначения;

Вместимость шламоотвала (полезный объем) составляет 48 тыс. м³. Площадь шламоотвала в пределах проектной отметки гребня дамбы (абс. отм. 164,0 м) 8,56 тыс. м².

Расход воды на шламоотвал – 400 000 т/год.

Расчётный объем накопления шлама 1500 т/год.

д) сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения;

Проектируемый комплекс сооружений шламоотвала не требует использования сырьевых ресурсов.

е) сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства - для объектов производственного назначения;

Не используются.

ж) сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов;

Не используются.

и) сведения о категории земель, на которых планируется разместить (разместен) объект капитального строительства;

Категория земель – собственность АО «Квадра». Участок расположен на северной окраине г. Ефремов, на правом берегу руч. Уродовка примерно в 1,5-2,0 км северо-западнее Ефремовской ТЭЦ.

м) технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства, в том числе площадь застройки, общая площадь, строительный объем

					6773-1.1-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		7

(в том числе подземной части), количество этажей (в том числе подземных) и протяженность (для линейных объектов);

Площадь земельного участка в границах площадки – 4,81 га;

Площадь, используемая для строительства – 2 га;

Площадь, занятая:

- шламоотвалом – 14,8 тыс. м²
- нагорной канавой – 2,3 тыс. м²
- наружными сетями сброса осветленной воды с обслуживающими сооружениями – 1,35 тыс. м²

Длина нагорной канавы – 740 м.

Длина сбросного трубопровода осветленной воды – 310 м;

Общая длина сбросного трубопровода шламовых вод – 744 м.

н) сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий;

Не разрабатывались.

п) сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений;

Компьютерные программы, используемые при выполнении расчетов конструктивных элементов шламоотвала:

- SCAD Office, версия 11.3

т) идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";

Назначение: проектируемый шламоотвал предназначен для сбора стоков, содержащих шлам от химводоподготовки (ХВО) П.П. Ефремовская ТЭЦ.

Класс гидротехнических сооружений шламоотвала – III.

Пожарная и взрывопожарная опасность: нет.

ф) заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с требованиями, указанными в пункте 5 настоящего Положения, градостроительным планом земельного участка (в случае подготовки проектной документации в отношении линейного объекта - документацией по планировке территории), заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий,

					6773-1.1-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		8

строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий, а также с соблюдением технических условий;

См. 6773-1.1-ПЗ-ЗПО.

х) сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований:

энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;

Прибор учёта сточных вод см. 6773-4.6-ТХ, п. 1.4.2.

ц) сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства;

Объекты золошлакоудаления паротурбинных конденсационных электрических станций, ТЭЦ, котельных, электрокотельных, дизельных электростанций, газотурбинных электрических станций:

16.1.10.3 Сооружение шламоотвала

16.1.10.5 Сооружение трубопровода осветленной воды

16.1.10.2 Сооружение золошлакопровода

					6773-1.1-ПЗ-Т4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		9

Приложение № 1
к Договору №11-11/2022 от
« 06 » « 07 » 2022г.

Техническое задание

1.	Основание реализации мероприятия	Реализация Программы ТПИР на 2022 год, мероприятие №260/16 "Строительство шламоотвала №2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО «Тулапроект, Шифр 6325 "
	Стадии выполнения	<p style="text-align: center;">Объем работ</p> <p>2.1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА</p> <p>2.1.1 Вид работ: техническое перевооружение (ТПИР)</p> <p>2.1.2 Требования к основным технико-экономическим показателям: нет.</p> <p>2.1.3 Этапы разработки проектной документации: Проектная документация (ПД), Рабочая документация (РД).</p> <p>2.1.4 Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения: нет.</p> <p>2.1.5 Принадлежность к опасным производственным объектам: Класс гидротехнических сооружений шламоотвала – III.</p> <p>2.1.6 Пожарная и взрывопожарная опасность: нет.</p> <p>2.1.7 Основные характеристики проектируемого объекта: Площадь, отводимая для проектируемого гидротехнического сооружения - 4,81 га. Расход воды на шламоотвал 400 000 т/год. Стоки от ХВО должны поступать на проектируемый шламоотвал по напорным шламопроводам с использованием существующей системы шламопроводов.</p> <p>Сброс воды в р. Уродовка через проектируемый водовыпуск с узлом коммерческого учета. Расчетный объем накопления шлама 1500 т/год. Расчетный объем шламоотвала (отложений) 20 000т. Класс опасности отложений – 5. Наименование отхода - осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтom на основе сульфата железа (код ФККО 61210211395).</p> <p>2.1.8. Проектной документацией должно быть предусмотрено, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установка приборов учета сточных вод на водовыпуске с проектируемой карты шламоотвала (требования к прибору учета в приложении №1); - установка пьезометров для контроля депрессионной кривой (пьезометрические напоры) или скважин для контроля уровня и качества воды. <p>2.1.9. В составе проектной документации должны быть разработаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - декларация безопасности ГТС, - критерии безопасности. <p>2.1.10. Проектная документация должна пройти согласование и экспертизу с утверждением (согласно требованиям нормативно-технической документации).</p> <p>2.1.11 Инженерные изыскания выполнить в объеме,</p>
	Требования к проектной документации	

филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

необходимом и достаточном для подготовки проектной документации, в том числе, но не ограничиваясь:

- проведение инженерно-геодезических изысканий с составлением отчёта;
- проведение инженерно-геологических изысканий с составлением отчёта;
- проведение инженерно-гидрологических изысканий с составлением отчёта;
- проведение инженерно-экологического обследования с составлением отчёта.

Инженерно-экологические изыскания выполняются в границах санитарно-защитной зоны шламоотвала.

По результатам инженерно-экологических изысканий должна быть дана оценка современного экологического состояния, а также оценка негативного воздействия шламоотвала на окружающую среду.

Инженерно-экологические изыскания выполняются в объеме, достаточном для разработки мероприятий по «Оценке воздействия на окружающую среду» и «Охране окружающей среды».

2.1.12 Особые условия строительства (усложненные условия производства работ: - косогоры, растительность) определить разделом ПОС.

2.2 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ

2.2.1 Требования к схеме планировочной организации земельного участка: да.

2.2.2 Требования к проекту полосы отвода: нет.

2.2.3 Требования к технологическим решениям: нет.

2.2.4 Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям: по результатам инженерных изысканий.

2.2.4.1 Порядок выбора и применения материалов, изделий, конструкций, оборудования и их согласования (заказчиком): Предварительные технические решения должны быть согласованы с Заказчиком.

2.2.5 Требования к строительным конструкциям:

Требования к фундаментам: нет

Требования к стенам и перегородкам: нет

Требования к перекрытиям: нет

Требования к колоннам, ригелям: нет

Требования к лестницам: нет

Требования к полам: нет

Требования к кровле: нет

Требования к дверям: нет

Требования к внутренней отделке: нет

Требования к наружной отделке: нет

Требования к оконным проемам и остеклению: нет

2.2.6 Требования к инженерно-техническим решениям:

2.2.6.1 Требования к основному технологическому оборудованию:

Отопление: нет

Вентиляция: нет

Водопровод: нет

Канализация: нет

Электроснабжение: нет

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра»
«Центральная генерация»⁶

Телефонизация: нет
 Радиофикация: нет
 Информационно-телекоммуникационная сеть
 «Интернет»: нет
 Телевидение: нет
 Газификация: нет
 Автоматизация и диспетчеризация: нет
 2.2.6.2 Требования к наружным сетям инженерно-технического обеспечения, точкам присоединения
 Водоснабжение: нет
 Водоотведение: нет
 Теплоснабжение: нет
 Электроснабжение: нет
 Телефонизация: нет
 Радиофикация: нет
 2.2.6.3 Иные сети инженерно-технического обеспечения: нет
 2.2.7 Требования к мероприятиям по охране окружающей среды, санитарные нормы: СП 2.1.5.1059-01 Санитарные правила "Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения". РД 153-34.1-21.325-98
 Методические указания по контролю за режимом подземных вод на строящихся и эксплуатируемых электростанциях. ФЗ об отходах производства и потребления от 29.06.98 №89-ФЗ.
 2.2.8 Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности: Правилами пожарной безопасности для энергетических предприятий (РД 153-34.0-03.301-00).
 2.2.9 Требования к мероприятиям по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и по оснащенности объекта приборами учета используемых энергетических ресурсов: нет.
 2.2.10 Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения его антитеррористической защищенности: нет.
 2.2.11 Требования к технической эксплуатации и техническому обслуживанию объекта: Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации ПТЭ (действующее издание).
 2.2.12 Требования к проекту организации строительства объекта: в составе раздела 6 проектной документации; - Приказ от 8 декабря 2020г. №1030 «О порядке проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или 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».
 2.2.13 Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий, сооружений, зеленых насаждений, а также переноса инженерных сетей и коммуникаций: да.
 2.2.14 Требования к решениям по благоустройству прилегающей территории: да
 2.2.15 Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя: да.

2.3 ИНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

2.3.1 Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным: в соответствии с п.2.4.

Не требуют разработки следующие разделы:

- Подраздел 5.4. "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети";
- Подраздел 5.5. "Система газоснабжения"
- Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"
- Раздел 10 "Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов".
- Раздел 10 (1) "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов".

2.3.2 Требования к подготовке сметной документации: Сметные нормативы на выполнение работ (ФЕР,ТЕР, БЦ) в соответствии с п.5.5.

2.3.3 Требования к разработке специальных технических условий: нет

2.3.4 Требования к выполнению демонстрационных материалов, макетов: нет

2.3.5 Требования о применении технологий информационного моделирования: нет.

2.3.6 Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ: нет.

2.3.7 Требования к привлечению для авторского надзора за строительством объекта лица, осуществившего подготовку проектной документации: да.

2.3.8 Требования к организации получения разрешений соответствующих эксплуатирующих организаций на производство работ в границах отвода территорий предприятий, придорожных полосах, охранных и иных зонах, на действия с зелеными насаждениями: нет.

2.3.9 К заданию на проектирование прилагаются:

Приложение №1: Требования к прибору учета – да.

Приложение №2: Результаты инженерных изысканий - нет.

Приложение №3: Технические условия на подключение объекта к сетям инженерно-технического обеспечения - нет.

Приложение №4: Сведения о надземных и подземных инженерных сооружениях и коммуникациях - нет.

Приложение №5: Иные документы и материалы, которые необходимо учесть в качестве исходных данных для проектирования – нет.

2.4 ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.

Проектная документация состоит из текстовой и графической частей.

Текстовая часть содержит сведения в отношении объекта капитального строительства, описание принятых технических и иных решений, пояснения, ссылки на нормативные и (или) технические документы, используемые при подготовке проектной документации и

результаты расчетов, обосновывающие принятые решения.

Графическая часть отображает принятые технические и иные решения и выполняется в виде чертежей, схем, планов и других документов в графической форме.

Проектная документация на объекты должна состоять из 12 разделов:

1. Раздел 1 "Пояснительная записка".
2. Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка".
3. Раздел 3 "Архитектурные решения".
4. Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения".
5. Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений".
 - 5.1 Подраздел "Система электроснабжения"
 - 5.2 Подраздел "Система водоснабжения"
 - 5.3 Подраздел "Система водоотведения"
 - 5.4 Подраздел "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети" – нет.
 - 5.5 Подраздел "Система газоснабжения" – нет.
 - 5.6 Подраздел "Технологические решения"
6. Раздел 6 "Проект организации строительства".
7. Раздел 7 "Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства"
8. Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды".
9. Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности" – нет.
10. Раздел 10 "Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов" – нет.
 - 10.1 Раздел 10 (1) "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов" - нет.
11. Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства" должен содержать текстовую часть в составе пояснительной записки к сметной документации и сметную документацию.
12. Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" должен содержать документацию, необходимость разработки которой при осуществлении проектирования и строительства объекта капитального строительства предусмотрена законодательными актами Российской Федерации.

Рабочая документация

2.5 ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В состав рабочей документации входят:

1. Рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ «вадра» -
2. Рабочая документация на строительные изделия;

		<p>3. Спецификации оборудования;</p> <p>4. Ведомости и сводные ведомости потребности в материалах;</p> <p>5. Ведомости и сборники ведомостей объемов строительных и монтажных работ;</p> <p>6. Другая документация, предусмотренная соответствующими стандартами Системы проектной документации для строительства (СПДС).</p>
3	Организационно-технологическая документация	<p>Проекты производства работ (ППР): да.</p> <p>Проекты организации работ (ПОР): нет</p> <p>Технологические схемы и указания по производству работ: да</p> <p>Схемы контроля качества (контрольные карты, чек-листы): нет</p> <p>Технологические карты: нет</p> <p>Карты трудовых процессов: нет</p> <p>Сетевые модели и графики: нет</p> <p>Ресурсные графики (графики движения, поставок): нет.</p>
4	Место выполнения работ (адрес объекта)	г. Ефремов, Тульская область, Шламоотвал ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
5	Обязательные технические требования при подготовки проектной документации	<p>5.1 При подготовке проектной документации руководствоваться Градостроительным кодексом Российской Федерации (ст. 48, 49) и Постановлениями Правительства Российской Федерации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – N 87 от 16 февраля 2008 г. "Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; – N 145 от 05.03.2007 г. "О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий". <p>5.2 Проектные решения должны соответствовать требованиям Российского законодательства, действующей нормативно-технической, технологической и организационно-распорядительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Отраслевым стандартам; – Федеральный закон от 21.07.1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; – ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации»; – ГОСТ 2.102-2013 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Виды и комплектность конструкторских документов; – СТО 17330282.27.100.003-2008 Здания и сооружения ТЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования; – СТО 17230282.27.010.001-2007 «Здания и сооружения объектов энергетики»; – СО 153-34.21.363-2003 «Методические указания по обследованию производственных зданий и

сооружений тепловых электростанций, подлежащих реконструкции». Утверждено Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2003 г. N 283;

– Федеральный закон N 123-ФЗ от 22.07.2008 года «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

– Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» утв. Приказом Минэнерго от 25.10.2017 № 1013;

– Правила по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте, утвержденные Приказом Минтруда России от 11.12.2020 №883 н;

– СП 70.13330.2012. Свод правил. Несущие и ограждающие конструкции;

– СП 71.13330.2017. Изоляционные и отделочные покрытия;

– СП 29.13330.2011. Свод правил. Полы. Актуализированная редакция СНиП 2.03.13-88;

– СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85;

– СП 17.13330.2017 Кровли. Актуализированная редакция СНиП II-26-76;

– СП 48.13330.2019 Организация строительства СНиП 12-01-2004;

– РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95*) Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий;

– Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации. Приказ Минэнерго России от 19.06.2003 N 229;

– РД 34.03.201-97 (2003) «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей»;

– Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок. Приказ Минтруда России от 15.12.2020 N 903н.;

– СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;

– СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;

– СНиП 2.09.03-85 «Сооружения промышленных предприятий»;

– Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 N 89-ФЗ;

– СанПиН 2.1.3684-21 "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";

– Правила противопожарного режима в Российской Федерации. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 г. № 1479;

– правилами внутреннего трудового распорядка;

– руководством по использованию фирменного стиля ПАО "Квадра".

5.3 Пояснительная записка проектной документации кроме всего прочего должна включать в себя Ведомость заказа материалов и оборудования по видам разделов/чертежей, далее Ведомость. Каждая позиция, перечисленная в Ведомости:

– должна сопровождаться наименованием, маркой и соответствующим нормативным документом на производство материала или оборудования (ГОСТ, ТУ, и т.д.);

– должна содержать минимальные, не избыточные технические параметры и характеристики, четко идентифицирующие востребованные функциональные свойства данной позиции материала или оборудования;

– должна сопровождаться перечнем из не менее 3-х (по согласованию с Заказчиком) аналогов (в том числе разных заводов – изготовителей), доступных на Рынке Российской Федерации на момент согласования проекта. Аналоги должны по умолчанию быть допустимы к использованию вместо заложенных в проекте материалов. На аналоги материала или оборудования полностью распространяются вышеперечисленные требования 1) и 2).

5.4 Проектное решение должно исключать применение материалов или оборудования, ограниченно доступных на рынке Российской Федерации (например, единственный поставщик и/или завод-изготовитель).

5.5 Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями действующего Российского законодательства, других нормативных документов, в объеме настоящего Технического задания и Постановления РФ № 87 от 16.02.2008 года «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

В проектную сметную документацию должны быть включены расходы Подрядчика по удалению отходов с территории Заказчика в соответствии с действующим законодательством и с привлечением специализированных организаций, имеющих лицензию на соответствующий вид деятельности.

Сметную документацию разработать базисно-индексным методом в соответствии методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации (утв. Приказом МСЖХ от

04.08.2020 № 421\п) с использованием программного комплекса «Гранд – Смета».

Проектно-сметная документация должна иметь:

– локальные и объектные (при необходимости) сметы в базисном уровне цен на 01.01.2001 года;

– сводный сметный расчет – в базисном уровне цен на 01.01.2001 года с пересчетом в текущий уровень цен (сумма средств по уплате НДС принимается в размере, устанавливаемом законодательством Российской Федерации, от итоговых данных по сводному сметному расчету и показывается отдельной строкой под наименованием «Средства на покрытие затрат по уплате НДС»);

– для пересчета цен 2001 года в текущие цены принять действующие на момент завершения проектных работ индексы по региону для строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, стоимость оборудования и материалов, отсутствующих в сборниках сметных цен (ФССЦ-2001, ТССЦ-2001), учтенного в сметах, должна соответствовать минимальной стоимости оборудования, определенной по двум коммерческим предложениям заводов – изготовителей или средней стоимости оборудования (материалов) трех коммерческих предложений поставщиков. Предельное отклонение между минимальным и максимальным предложением стоимости единицы материалов не должно превышать 20%. Дата коммерческих предложений не должна быть ранее 1 месяца даты сдачи ПСД.

При включении в позиции локальных смет коэффициентов, учитывающих условия производства работ, указывается величина этого коэффициента, ссылки на техническую часть или вводные указания сборников расценок и другие нормативные документы, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа.

Поправочные коэффициенты из технической части к расценкам (например, на демонтаж или для учета особых условий выполнения работ) учитываются индивидуально для каждой позиции и в выходных формах при выгрузке в формат Excel указываются по позиционно.

Проектно-сметную документацию согласовать с Заказчиком с оформлением листов согласования к каждому разделу рабочей документации.

5.6 Проектные решения необходимо согласовать с Заказчиком.

Вся документация предоставляется на бумажном носителе и в электронной форме Microsoft Office (Word 2003, Visio и т.д.) на русском языке.

При составлении документов необходимо руководствоваться требованиями, изложенными в действующих ЕСКД и ЕСПД по соответствующим видам работ. На каждый комплект документов должна быть составлена ведомость документов. Проектно-сметную документацию комплектуют в отдельные тома, которые должны быть пронумерованы арабскими цифрами.

Подрядчик должен подготовить документацию в

		<p>брошюрованном виде, в пяти экземплярах на бумажном носителе 5-ти экземплярах, а также в электронном виде (на USB-накопителе):</p> <ul style="list-style-type: none"> - оформление должно быть произведено в соответствии с нормативно-техническими требованиями по ГОСТ 2.105-95 «ЕСКД Общие требования к текстовым документам»; - текстовая часть в Microsoft Word (версия не ниже 2003); - таблицы в Microsoft Excel (версия не ниже 2003); - графика: электрические схемы, чертежи оборудования, планы расположения и т.д. - в Microsoft Visio 2003 и в Autocad (версия не ниже 2008, без объединения слоев в один); - электронная копия комплекта проектной документации передается на USB-накопителе в формате PDF. <p>5.7 Обеспечить прохождение экспертизы проектной документации с получением положительного заключения (при необходимости и в объеме, предусмотренном ст. 49 Федерального закона от 29 декабря 2004 №190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», ст. 8 Федерального закона от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов») за счёт Подрядной организации.</p> <p>Обеспечить прохождение государственной экологической экспертизы, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - размещение извещений в СМИ о планируемом проведении экспертизы; о проводимой экспертизе; о результатах проведенной государственной экологической экспертизы; - получение положительного заключения по результатам прохождения государственной экологической экспертизы. <p>5.8 В ходе выполнения СМР при возникновении необходимости в корректировке основных проектных решений Исполнитель проекта обязан внести необходимые изменения и корректировки в рамках авторского надзора без взимания дополнительной платы.</p> <p>5.9 Подрядчик самостоятельно производит сбор и обработку исходных данных для разработки проектной документации.</p>
6	Срок выполнения работ	<p>Срок выполнения работ: Начало работ - с даты заключения договора. Завершение работ – до 24.12.2022г.</p> <p>6.1 Подрядчик имеет право выполнить работы досрочно только с письменного согласия Заказчика.</p> <p>6.2 Подрядчик должен в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения договора на проектирование представить Календарный план – график выдачи проектной документации.</p> <p>6.3 Календарный план – график выдачи проектной документации должен быть согласован с Заказчиком, который при необходимости может внести в них изменения.</p> <p>6.4 Работы считаются выполненными после</p>

филиал ПАО «Квадра» -
Центральная генерация

		подписания Заказчиком акта приёма-сдачи выполненных проектных работ.
7	Требования к безопасности выполняемых работ на территории объектов ПАО «Квадра»	Подрядчик несет ответственность за выполнение собственным персоналом правил охраны труда, правил технической эксплуатации, правил техники безопасности, правил пожарной безопасности, правил «Ростехнадзора», охраны окружающей среды, правил внутреннего распорядка.
8	Требования к качеству выполняемых работ	8.1 В ходе выполнения работ Подрядчик обязан организовать проведение всех процедур, связанных с обеспечением качества выполняемых работ, предусмотренных действующими нормативными актами, проектной документацией, инструкциями производителя оборудования и условиями договора. 8.2 Наличие документов, устанавливающих порядок организации и проведения контроля качества выполняемых работ, а также работников, на которых в установленном порядке возложена обязанность по осуществлению такого контроля.

Приложение: Требование к прибору учета.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора – главный инженер филиала
ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»

 /С.В. Финкельштейн/



Подрядчик:

ООО «Тулапроект»

Генеральный директор
ООО «Тулапроект»

 /А.В. Мукштанов/

М.П.



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

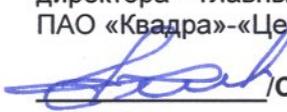
Приложение 1
к Техническому заданию
к договору №11-11/2022 от 06.07 2022г.

Требование к прибору учета

1. Ресурс работы батарей не менее 5 лет (предусмотреть поставку резервного комплекта батарей),
2. Межповерочный интервал не менее - 4 лет,
3. Архивация данных не мене – 90 сут.,
4. Помехоустойчивое исполнение,
5. Защита от грозового разряда и перенапряжений,
6. Средний срок эксплуатации не менее – 10 лет,
7. Гарантийный срок эксплуатации не менее – 2 лет,
8. Погрешность измерений не более 1%,
9. Режим учета – постоянный,
10. Передача измерительной и диагностической информации с прибора учета не реже одного раза в сутки.
11. В связи с близким расположением к ручью Уродовка, прибор учета должен быть защищён от возможного затопления в период разлива ручья (паводка).
12. Передача данных с места установки прибора учета сточных вод на ПП Ефремовская ТЭЦ (3 км),
13. Прибор учета должен быть зарегистрирован в Госреестре РФ и иметь автономное питание,
14. Устройство защитного железобетонного павильона для обеспечения сохранности прибора учета от несанкционированного вмешательства и защиты от атмосферных явлений.

От Заказчика:

Заместитель управляющего
директора – главный инженер филиала
ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»

 /С.В. Финкельштейн/



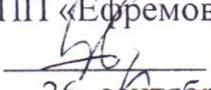
От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «Тулапроект»

_____ /А.В. Мукштанов/
м.п.



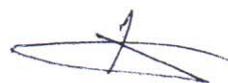
Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Утверждаю
Директор
ПП «Ефремовская ТЭЦ»
 В.В. Дульнев
26 сентября 2022 года

**Условия
на подключение к существующим напорным шламопроводам
ПП «Ефремовская ТЭЦ»**

1. Сброс шламовых вод с ХВО должен осуществляться по существующим шламопроводам (двум стальным – $\varnothing 159 \times 6$ и одному полиэтиленовому – $\varnothing 159 \times 8$) с продлением их до новой секции.
2. Новые участки шламопроводов должны иметь фланцевые соединения перед секцией шламоотвала для осуществления возможности прекращения сброса шламовых вод на данную секцию при её заполнении.
3. Новые участки шламопроводов должны быть запроектированы таким образом, чтобы была возможность их полного опорожнения в период ремонта.

Главный инженер – начальник ПТО



А.М. Романенко

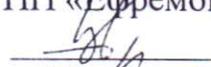
Начальник ХЦ



С.Ю. Проселкова

Начальник ОР и ТП

Л.А. Лобанов

Утверждаю
Директор
ПП «Ефремовская ТЭЦ»
 В.В. Дульнев
26 сентября 2022 года

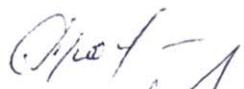
Условия
на организацию сброса осветлённой воды с проектируемой карты
шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ»

1. Сброс воды с карты должен быть организован через шахтный колодец. Конструкция колодца должна обеспечивать:
 - а) предотвращение попадания шлама в колодец по мере заполнения секции шламоотвала шламом;
 - б) периодический сброс осветлённой воды после заполнения секции и отстаивания шлама;
 - в) аварийный сброс в случае переполнения карты.
2. Колодец должен быть оборудован соединяющим его с берегом мостиком, имеющим ограждения и запирающиеся ворота или калитку.
3. Чтобы обеспечить возможность отбора проб воды в проекте должна быть заложена железобетонная лестница и площадка для подхода к лотку быстротока сброса воды в ручей Уродовка.
4. Колодец должен быть оборудован мерной линейкой для контроля уровня воды в карте шламоотстойника.

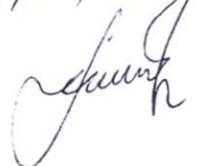
Главный инженер – начальник ПТО

 А.М. Романенко

Начальник ХЦ

 С.Ю. Проселкова

Начальник ОР и ТП

 Л.А. Лобанов



Публичное акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(ПАО «Квадра»)
Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»

Генеральному директору
ООО "Тулапроект"
А.В. Мукштанову

Тимирязева ул., д. 99 в, ком.700, г.Тула,
Тульская область, 300012
Телефон: (4872) 25-53-59 Факс: (4872) 25-53-33
E-mail: center@quadra.ru
ОКПО 95735684, ОГРН 1056882304489,
ИНН/КПП 6829012680/710702001

28.10.2022 № 935-32-СВ/1482-1111

На № 33 ш от 21.10.2022

О предоставлении запрашиваемых
данных по шламоотвалу.

Уважаемый Александр Васильевич !

Направляю Вам запрашиваемую информацию для расчета объема чаши шламоотвала
ПП «Ефремовская ТЭЦ».

1. Шламовые воды перекачиваются двумя насосами с ХВО-2 и насосом с ХВО-3.
Регенерационные воды от ХВО-3 подаются на карту шламоотвала насосом узла нейтрализации
№ 1. Таким образом, при содержании твердого вещества в шламовых водах непосредственно от
ХВО-2 и ХВО-3 около 50 кг/м^3 , средняя концентрация отложений в шламовых водах,
поступающих непосредственно на шламоотвал после смешивания всех потоков, находится в
диапазоне $3 \div 4 \text{ кг/м}^3$. Для целей проектирования предлагается принимать верхнюю границу
диапазона в 4 кг/м^3 .

2. Производительность перекачивающих насосов с указанием продолжительности
работы:

Место установки насоса	Производительность насоса ($\text{м}^3/\text{ч}$)	Продолжительность работы (ч/сут.)
Перекачивающий насос ХВО-2	97	2
Перекачивающий насос ХВО-2	144	1
Перекачивающий насос ХВО-3 – летний период (182 сут.)	130	4
Перекачивающий насос ХВО-3 – осенне-зимний период (183 сут.)	65	4
Перекачивающий насос узла нейтрализации № 1	130	4

3. Гидравлическая крупность частиц – $1,94 \times 10^{-3} \text{ м/с}$.

4. Средний расход воды 52 т/ч.

Заместитель управляющего
директора филиала - главный
инженер

С.В. Финкельштейн

Султанова Наталья Петровна
+7 (4872) 25-53-12

ФИЛИАЛ ПАО «КВАДРА»
«ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ»

Результаты определения объёмной концентрации
и условной скорости свободного осаждения частиц шлама,
поступающего на карту шламоотвала

а) Скорость стеснённого осаждения частиц шлама

$$v_1 = \frac{H_1 - H_2}{\tau_2 - \tau_1}, \text{ мм/с}$$

$$v_1 = \frac{20 - 13,6}{5 - 1} = 1,60 \text{ мм/с}$$

б) Объёмная концентрация шлама

$$C_o = \frac{W_k}{W_o} = \frac{H_k}{H_o} = \frac{15}{220} = 0,068 \text{ мл/мл},$$

где H_o – начальная высота слоя шлама; H_k – конечная высота слоя осадка через 60 минут

в) Величина условной скорости свободного осаждения

$$v_y' = \frac{v_1}{1 - 3,5 \cdot C_o}, \text{ мм/с}$$

$$v_y' = \frac{1,60}{1 - 3,5 \cdot 0,068} = 2,10 \text{ мм/с}$$

Пересчёт к значению v_y при температуре 20°C:

$$v_y = \frac{v_y'}{0,6 + 0,02 \cdot t} = \frac{2,10}{0,6 + 0,02 \cdot 24,0} = 1,94 \text{ мм/с}$$

Примечание: Определение выполнено по Л.: «Руководящие указания по коагуляции воды на электростанциях»

Начальник лаборатории ХЦ
21.10.2022



В.Ф. Смирнова

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Оборонная, 114а, г. Тула, 300045, тел.: (4872) 24-51-80, 24-51-47, факс: 37-72-29,
email: minecolog@tularegion.ru

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

№ 560
от «28» августа 2019 г.

г. Тула

1. Сведения о водопользователе

Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»
(ПАО «Квадра», ПП «Ефремовская ТЭЦ»).

Основной государственный регистрационный номер: 1056882304489.

Почтовый адрес: 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99.

Юридический адрес: 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99.

Адрес производственного подразделения Ефремовская ТЭЦ: 301840,
Тульская обл., г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3.

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

2.1. Цель использования водного объекта или его части:

Водопользование в целях сброса сточных вод в водный объект – ручей
Уродовка (Уродов).

2.2. Виды использования водного объекта или его части:

Совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из
водных объектов.

2.3. Условия использования водного объекта или его части.

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

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

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

3) оперативном информировании соответствующих территориального
органа Федерального агентства водных ресурсов (отдел водных ресурсов по
Тульской области Московско-Окского БВУ), органа исполнительной власти
субъекта Российской Федерации (министерство природных ресурсов и
экологии Тульской области), органа местного самоуправления и других
уполномоченных органов об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на

водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

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

5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной по программе, согласованной с соответствующим территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов (отдел водных ресурсов по Тульской области Московско-Окского БВУ), а также представлении на безвозмездной основе результатов таких регулярных наблюдений в указанный территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;

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

7) осуществлении сброса сточных вод в следующих местах:

ручей Уродовка (Уродов), г. Ефремов Тульской области, сброс сточных вод от химводоочистки после шламоотвала, выпуск № 10. Географические координаты оголовка выпуска сточных вод: 53°10'12" с.ш. и 38°06'36" в.д.,

сброс промышленных и ливневых сточных вод, выпуск № 11. Географические координаты оголовка выпуска сточных вод: 53°09'36" с.ш. и 38°07'12" в.д.;

8) осуществлении сброса сточных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений:

Выпуск № 10. Сточные воды образуются в процессе подготовки обессоленной воды для котлоагрегатов, а также обработке воды для подпитки теплосети и горячего водоснабжения (ГВС) г. Ефремова.

Сточные воды от химводоочистки насосами перекачиваются по трубопроводу на шламоотвал (емкость 259,404 тыс. м³), где происходит их отстаивание с последующим сбросом в ручей Уродовка (Уродов).

Осветленная вода поступает в сбросной колодец, на выходе которого смонтирована полиэтиленовая труба диаметром 110 мм, из которой по полиэтиленовому лотку диаметром 315 мм и длиной 9 м сточные воды поступают в ручей Уродовка (Уродов).

Выпуск № 11. Промышленные сточные воды от охлаждения оборудования и ливневые воды с территории предприятия собираются под зданием главного корпуса ТЭЦ в бетонный лоток и далее по трубопроводу поступают в подземную металлическую емкость станции возврата сточных вод объемом 60 м³, где происходит оседание взвешенных веществ. Далее часть сточных вод насосами возвращается в цикл станции для повторного использования, а оставшаяся вода по трубопроводу поступает через водовыпуск в ручей Уродовка (Уродов).

Оголовок выпуска представляет собой металлическую трубу диаметром 900 мм, сточные воды из которой поступают в рассеивающий бетонный лоток и далее в ручей Уродовка (Уродов);

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

выпуск № 10 – 657,450 тыс. м³/год,

выпуск № 11 – 1 898,300 тыс. м³/год.

Учет объемов сбрасываемых сточных вод вести в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.07.2009 № 205 «Об утверждении порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества».

Учет объемов сбрасываемых сточных вод осуществляется:

на водовыпуске № 10 расходомером-счетчиком электромагнитным SINTRANS FM, внесенным в Государственный реестр средств измерений за № 35024-12;

на водовыпуске № 11 акустическим расходомером «ЭХО-Р-02», внесенным в Государственный реестр средств измерений за № 21807-06;

10) осуществлении сброса сточных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса), согласованными с органами, принявшими настоящее решение. Не допускается залповых сбросов сточных вод;

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

12) вода в ручье Уродовка (Уродов) в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать требованиям качества вод водоемов рыбохозяйственного значения;

13) содержании в исправном состоянии эксплуатируемых водопользователем очистных сооружений;

14) ежеквартального представления бесплатно в министерство природных ресурсов и экологии Тульской области отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже места сброса в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Наименование: ручей Уродовка (Уродов),

местоположение: г. Ефремов Тульская область, левый приток реки Красивая Меча,

код водного объекта – 05010100112207000000709 (Азо-Дон-1645-130),

бассейновый округ – Донской (05),

речной бассейн – бассейн р. Дон (05.01),

речной подбассейн – бассейны притоков Дона до впадения Хопра (05.01.01),

код и наименование водохозяйственного участка – 05.01.01.001 р. Красивая Меча.

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта:

Площадь водосбора – 109 км², длина ручья 11 км. Глубина: средняя – 0,3 м, наибольшая – 0,6 м; ширина – 4 м.

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта.

Минимальный 30-дневный расход реки в меженный период 95% обеспеченности – 0,12 м³/с.

Скорость течения: средняя – 0,2 м/с, наибольшая – 0,3 м/с.

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования.

Сведения отсутствуют.

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

Сведения отсутствуют.

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

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен министерством природных ресурсов и экологии Тульской области с **11 октября 2019 года по 10 октября 2024 года**.

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

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме.

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.

**Министр природных ресурсов
и экологии Тульской области**

Ю.Ю. Панфилов



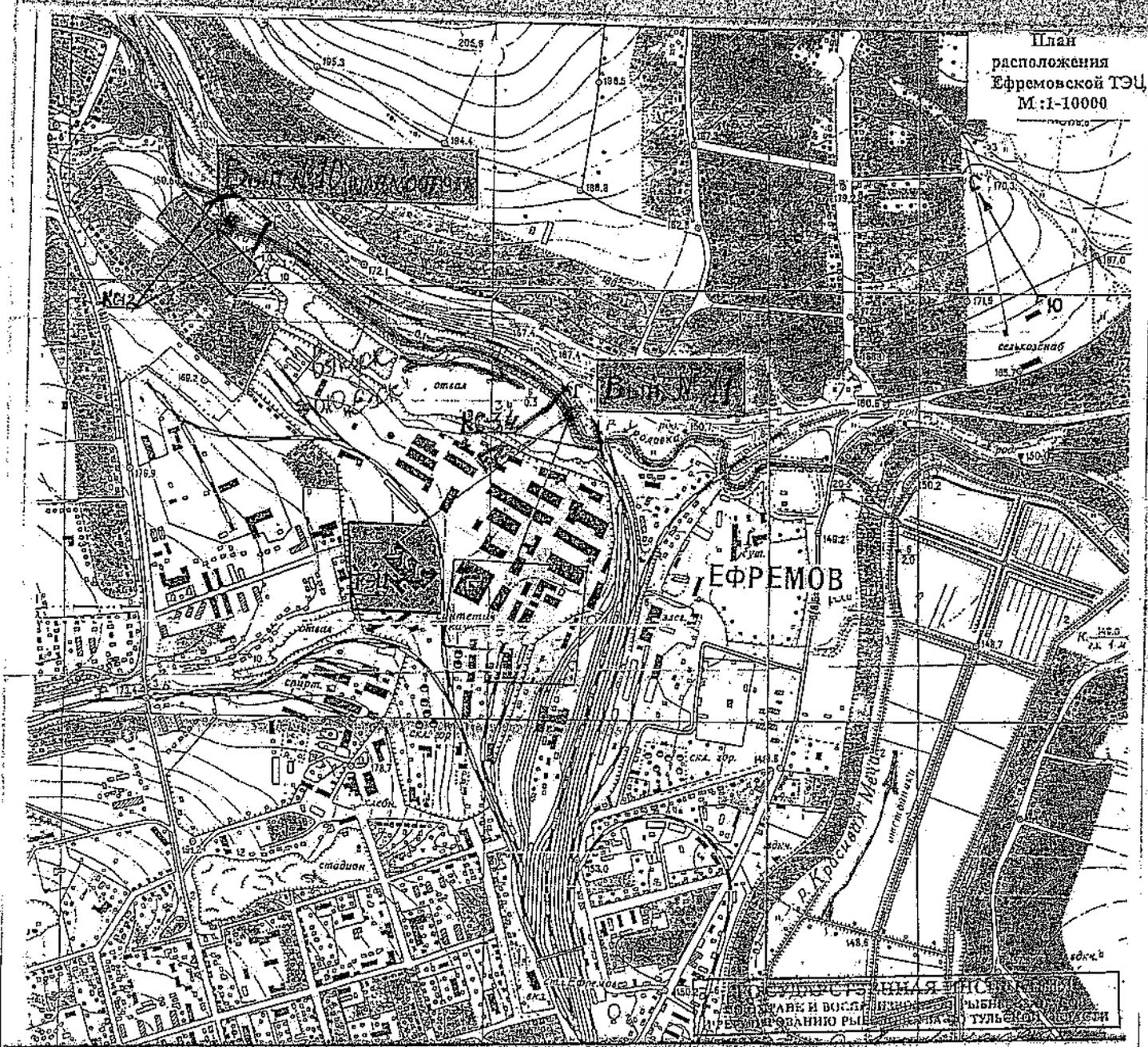
Московско-Окское бассейновое водное управление
Отдел водных ресурсов по Тульской области

Зарегистрировано
"10" сентября 2019 года
В государственном водном реестре
за № 71-05.01.01.001-Р-РСБХ-
-С-2019-01534/00 заместителем
начальника отдела Дубинина М.А.
(должность, фамилия и.о. лица осуществляющего регистрацию)

Подпись М.А. Дубинина

Handwritten signature in blue ink.

План
расположения
Ефремовской ТЭЦ
М:1-10000



Географические координаты выпусков сточных вод.

ВЫПУСК № 10: 53°10'12" с.ш., 38°06'36" в.д.
Расстояние от устья ручья-1,95 км.

ВЫПУСК № 11: 53°09'36" с.ш., 38°07'12" в.д.
Расстояние от устья ручья-1,0 км.

● - выпуск

X - узел учета

**Пояснительная записка
к графическому схеме мест сброса сточных вод в ручей Уродовка
ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»**

10 водовыпуск

Водоотведение производится в ручей Уродовка (приток р. Красивая Меча).

Через выпуск № 10 отводятся сточные воды от химводоочистки после отстаивания в шламоотвале в объеме 1800,1 куб.м/сут.; 657,45 тыс. куб.м/год.

Сточные воды поступают на сбросной колодец на выходе которого смонтирована полиэтиленовая труба диаметром 110мм. К полиэтиленовой трубе диаметром 110мм присоединен полиэтиленовый лоток диаметром 315мм и длиной 9м, по которому сточные воды поступают в р. Уродовка.

Географические координаты оголовка выпуска № 10: 53° 10'12" с.ш., 38° 06'36" в.д. Расстояние от устья реки - 1,95 км.

Для водовыпуска Тульским областным отделом по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и организации рыболовства установлены контрольные створы руч. Уродовка, 50 м выше выпуска № 10, 100 м ниже выпуска № 10.

11 водовыпуск

Водоотведение производится в ручей Уродовка (приток р. Красивая Меча).

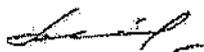
Через выпуск № 11 отводятся промышленные сточные воды от охлаждения оборудования и ливневые стоки в объеме 5200,8 куб.м/сут.; 1898,3 тыс. куб.м/год.

Сточные воды поступают в рассеивающий бетонный лоток и далее в руч. Уродовка.

Географические координаты оголовка выпуска № 11: 53° 09'36" с.ш., 38° 07'12" в.д. Расстояние от устья реки - 1,0 км.

Для водовыпуска Тульским областным отделом по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и организации рыболовства установлены контрольные створы руч. Уродовка, 50 м выше выпуска № 11, 100 м ниже выпуска № 11.

Главный инженер
ПП «Ефремовская ТЭЦ»



В.В. Матохин



Росгидромет

ФГБУ «Центральное УГМС»

Тульский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Тульский ЦГМС – филиал ФГБУ «Центральное УГМС»)

Адрес: ул. Приупская д.1г, г. Тула, 300031

т/ф. 8 (4872) 70-12-06, 70-23-16

E-mail: tcgms.buh@gmail.com

«11» августа 2021 г.

№ 08/04-289

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Организация, запрашивающая фон: ООО Центр экологии и охраны труда «Ростехэкспертиза»

Цель запроса: проект ПДВ

Объект, для которого устанавливается фон: «Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3 (код объекта НВОС № 70-0171-001007-П)»

Адрес объекта: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3 (

Фоновые концентрации загрязняющих веществ установлены согласно Приказу Минприроды России от 22.11.2019 № 794 «Об утверждении методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха», действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы», С-П., 2018 год и РД 52.04.186-89.

Фоновые концентрации определены для запрашиваемых веществ с учетом вклада выбросов рассматриваемого объекта.

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации, мг/м ³
Диоксид серы	0,018
Сероводород	0,003

Фоновые концентрации действительны на период с 11 августа 2021 года по 10 августа 2026 года.

Предоставленная информация используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник



Каминская Ольга Леонидовна
Начальник КЛМС Тула
8 (4872) 43-80-68
E-mail: klms.tcgms@gmail.com

С.А. Астапов

0804227



Росгидромет

ФГБУ «Центральное УГМС»

Тульский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Тульский ЦГМС – филиал ФГБУ «Центральное УГМС»)

Адрес: ул. Прииупская д.1г, г. Тула, 300031

т/ф. 8 (4872) 70-12-06, 70-23-16
E-mail: tcgms.buh@gmail.com

« 3 » марта 2021 г.

№ 09/04-9А

Выдается для ООО Центр экологии и охраны труда «Ростехэкспертиза»

Условные фоновые концентрации показателей физико-химического состава воды
Ручей Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча
(выше выпуска № 10)

Показатели физико-химического состава воды	Условная фоновая концентрация, мг/л	Период, использованный для расчета	Примечание
1	2	3	4
БПК ₅	1,19*	2020 г.	Расчет произведен по сезону
Взвешенные вещества	10,3*	2020 г.	«
Хлориды	12,2*	2020 г.	«
Сульфаты	33,7*	2020 г.	«
Ион аммония	0,33*	2020 г.	«
Нитрит-ион	0,057*	2020 г.	«
Нитрат-ион	11,2*	2020 г.	«
Железо общее	0,102*	2020 г.	«
Фосфат-ион	0,076*	2020 г.	«
Нефтепродукты	0,024*	2020 г.	«
Сухой остаток	251,7*	2020 г.	«
Водородный показатель, ед. рН	8,35*	2020 г.	«
Магний	32,3*	2020 г.	«
Кальций	73,0*	2020 г.	«

Примечание: Расчет условных фоновых концентраций показателей физико-химического состава воды ручья Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча выполнен согласно РД. 52.24.622-2019 «Методические указания по проведению расчетов условных фоновых концентраций химических веществ в воде водных объектов», разработанных Гидрохимическим институтом Росгидромета Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды для сезонного периода. В основу расчета положены результаты химического анализа проб воды, отобранных на ручье Уродовка (Уродов) – выше выпуска № 10 за 2020г.

***Условные фоновые концентрации загрязняющих веществ ручья Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча рассчитаны по протоколам КХА, предоставленными ЦЭОТ «Ростехэкспертиза» в рамках ведомственного контроля.**

Условные фоновые концентрации загрязняющих веществ действительны с 03 марта 2021 года по 02 марта 2026 года.

Начальник

Каминская Ольга Леонидовна
Начальник КЛМС Тула
(4872)438-068,
E-mail: klms.tcgms@gmail.com



С.А. Астапов



Росгидромет

ФГБУ «Центральное УГМС»

Тульский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Тульский ЦГМС – филиал ФГБУ «Центральное УГМС»)

Адрес: ул. Прииупская д.1г, г. Тула, 300031

т/ф. 8 (4872) 70-12-06, 70-23-16
E-mail: tcgms.buh@gmail.com

«3» марта 2021 г.

№ 08/04-93

Выдается для ООО Центр экологии и охраны труда «Ростехэкспертиза»

Условные фоновые концентрации показателей физико-химического состава воды
Ручей Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча
(выше выпуска № 11)

Показатели физико-химического состава воды	Условная фоновая концентрация, мг/л	Период, использованный для расчета	Примечание
1	2	3	4
БПК ₅	1,18*	2020 г.	Расчет произведен по сезону
Взвешенные вещества	9,74*	2020 г.	«
Хлориды	24,6*	2020 г.	«
Сульфаты	74,3*	2020 г.	«
Ион аммония	0,31*	2020 г.	«
Нитрит-ион	0,074*	2020 г.	«
Нитрат-ион	11,8*	2020 г.	«
Железо общее	0,095*	2020 г.	«
Фосфат-ион	0,063*	2020 г.	«
Нефтепродукты	0,029*	2020 г.	«
Сухой остаток	553,7*	2020 г.	«
Водородный показатель, ед. рН	8,42*	2020 г.	«
Магний	30,5*	2020 г.	«
Кальций	93,4*	2020 г.	«

Примечание: Расчет условных фоновых концентраций показателей физико-химического состава воды ручья Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча выполнен согласно РД 52.24.622-2019 «Методические указания по проведению расчетов условных фоновых концентраций химических веществ в воде водных объектов», разработанных Гидрохимическим институтом Росгидромета Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды для сезонного периода. В основу расчета положены результаты химического анализа проб воды, отобранных на ручье Уродовка (Уродов) – выше выпуска № 11 за 2020г.

***Условные фоновые концентрации загрязняющих веществ ручья Уродовка (Уродов) – Тульская область, г. Ефремов, левый приток реки Красивая Меча рассчитаны по протоколам КХА, предоставленными ЦЭОТ «Ростехэкспертиза» в рамках ведомственного контроля.**

Условные фоновые концентрации загрязняющих веществ действительны с 03 марта 2021 года по 02 марта 2026 года

Начальник

Каминская Ольга Леонидовна
Начальник КЛМС Тула
(4872)438-068,
E-mail: klms.tcgms@gmail.com



С.А. Астапов

0803907

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Центральное УГМС»)

Тульский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного
бюджетного учреждения «Центральное
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(Тульский ЦГМС – филиал ФГБУ
«Центральное УГМС»)

Юридический адрес: 123995, Москва, Д-242, ГСП-5,
Нововаганьковский пер., д.8
Почтовый адрес: 300031, г. Тула, ул. Приупская, 1а
E-mail: tcgms.buh@gmail.com
т. (4872)702-314 , т/ф(4872)702-315, 438-068

Заместителю главного инженера
филиала ОАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

А.Л. Литов

22. 12.2014 № 08/04-370

На Ваш № ВЮ-1110/2440 от 22.10. 2014г..

ГИДРОЛОГИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ по ручью Уродовка на участке выпуска сточных вод ОАО «Квадра» – «Центральная генерация»

Записка составлена для разработки и получения проекта НДС на основании договора с ОАО «Квадра» – «Центральная генерация» и представленного этой организацией картографического материала.

Для выполнения использовались полевые и камеральные работы, гидрорасчеты.

Водоприемником сточных вод является ручей Уродовка.

Ручей Уродовка имеет площадь водосбора 109 кв. км, длину 11 км, является левым притоком р. Красивая Меча (бассейн р. Дон).

Расчетные гидрологические створы на ручье приурочены к местам поступления выпусков «Ефремовской ТЭЦ». Расчетный створ № 1 на ручье Уродовка назначен в устье вып. №10, расчетный створ № 2 – в устье вып.№ 11.

Сведения о расчетных створах указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Гидрографические сведения ручья Уродовка в расчетных створах

Створ	Площадь водосбора, км ²	Расстояние от устья, км	Залесенность f_l , %	Заболоченность f_b , %	Озерность $f_{оз}$, %	Коэффициент извилистости
№ 1	106	1,85	4	1	1	1,03
№ 2	109	0,9	4	1	1	1,16

Коэффициенты извилистости определены на участках в 1.0 км: 500 м выше и 500 м ниже для каждого выпуска.

Изучаемый участок на руч. Уродовка находится в нижнем его течении.

Долина ручья в этом месте трапецеидальная, глубоко врезанная. По террасированному левому берегу проложено полотно железной дороги, выше нее крутой склон порос лесом. На правом более низком берегу растут деревья, кустарник, расположен шламонакопитель, выше по склону находится территория ЗСК.

Русло ручья умеренно извилистое, засоренное, быстротоки сменяются спокойными участками, встречаются бобровые плотины.

Сведения о русле вблизи расчетных створов в маловодный период указаны в таблице 2.

Таблица 2 – Гидрометрическая характеристика русла ручья Уродовка

Створ	Ширина, м	Скорость, м/с		Глубина, м		Коэффициент шероховатости	Дно
		средняя	наибольшая	средняя	наибольшая		
№ 1	3,2	0,15	0,20	0,20	0,30	0,067	илистое
№ 2	5,0	0,15	0,20	0,15	0,20	0,067	илистое

Систематические гидрологические наблюдения на ручье не проводятся. Расчеты выполнялись по методике для неизученных объектов в соответствии с требованиями СНиПа 2.01.14-83, СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик».

Минимальные 30-дневные расходы воды летне-осенней межени обеспеченностью 95% на руч. Уродовка в расчетных створах равны:

Створ №1 – $Q_{95\%}^{Л-0} = 0,083 \text{ м}^3/\text{с}$

Створ №2 – $Q_{95\%}^{Л-0} = 0,085 \text{ м}^3/\text{с}$

Эти величины относятся к естественному состоянию ручья.

Таблица 3 – Гидрометрические параметры русла ручья Уродовка вблизи вып. № 10, на день измерения 17 декабря 2014 г.

Створ	Расход воды, м ³ /с	Ширина, м	Скорость, м/с		Глубина, м		Дно
			средняя	наибольшая	средняя	наибольшая	
верхний	0,12	3,5	0,16	0,24	0,22	0,30	илистое
нижний	0,14	4,0	0,16	0,23	0,22	0,35	илистое

Верхний створ расположен в 120 м выше вып. № 10, нижний – в 100 м ниже вып. № 10.

Таблица 4 – Гидрометрические параметры русла ручья Уродовка вблизи вып. № 11, на день измерения 17 декабря 2014 г.

Створ	Расход воды, м ³ /с	Ширина, м	Скорость, м/с		Глубина, м		Дно
			средняя	наибольшая	средняя	наибольшая	
верхний	0,16	5,4	0,12	0,17	0,25	0,35	илистое
нижний	0,17	5,5	0,22	0,32	0,14	0,20	илистое

Верхний створ расположен в 100 м выше вып. № 11, нижний – в 110 м ниже вып. № 11.

Предоставленная информация используется только для нужд заказчика и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник Тульского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Центральное УГМС»



С.А. Астапов

« _____ » _____ 2014г.

Осокин А.Б. (4872)567-922, E-mail: meteo.tcgms@gmail.com

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Место заключения Договора	г. Тула
Номер Договора	1770
Дата заключения Договора	«15» 03 2022 г.
Форма заключения Договора	Договор заключен путем составления документа, подписанного Сторонами, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
Наименование электронной торговой площадки, адрес в сети Интернет	B2b-center.ru
Номер закупки	346
Основание заключения Договора	Протокол № 2858290.3 от 08.02.2022 г.
Проект	Не применимо.
1.	СТОРОНЫ ДОГОВОРА
Заказчик	Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»), в лице заместителя управляющего директора филиала – главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Финкельштейна Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 20.12.2021 г. № ИА-356/2021-ЦГ-01
Исполнитель	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСтройЦентр», в лице генерального директора Казанцева Дмитрия Викторовича, действующего на основании Устава
2.	ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА
2.1. Предмет Договора	2.1.1. Исполнитель обязуется по поручению Заказчика оказать услуги по обезвреживанию и утилизации отходов (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить надлежащим образом оказанные Услуги. 2.1.2. Оказание Услуг осуществляется по заявкам Заказчика в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Договору.
2.2. Место оказания Услуг	Местом оказания услуг является - 301363 Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, д. 1. Производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3. Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10. Производственно-отопительная котельная производственного подразделения "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в. Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (административное здание). - 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, д.9. Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 286А Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация». При оказании Услуг на территории Заказчика Исполнитель обязуется обеспечить соблюдение внутриобъектового и пропускного режимов, требований промышленной безопасности и охраны труда, пожарной безопасности, охраны окружающей природной среды.

филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

2.3. Термины и определения	Термины, используемые в Договоре с заглавной буквы, имеют значения, указанные в настоящем разделе Договора и приложениях к Договору.
2.4. Условия оказания Услуг	По первому требованию Заказчика Исполнитель обязуется информировать последнего о ходе оказания услуг и предоставлять запрашиваемую документацию не позднее 1 (одного) Рабочего дня с момента получения письменного требования Заказчика, если более поздний срок не установлен таким требованием. Иные условия оказания Услуг определяются в соответствии с приложениями к Договору.
3.	ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
3.1. Гарантийный период	Не применимо.
4.	ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
4.1. Срок действия Договора	Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.
4.2. Ретроактивная оговорка	Не применимо.
4.3. Сроки оказания Услуг	Общий срок оказания Услуг с момента подписания договора по 31.12.2022 г.; срок оказания Услуг по каждой заявке составляет не более 7 (Семи) суток с момента получения Исполнителем заявки, если иной срок не согласован Сторонами в заявке.
5.	ЦЕНА ДОГОВОРА И РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРУ
5.1. Цена Договора	Определена Сторонами в Приложении № 2 к Договору.
5.2. Авансовый платеж	Не применимо.
5.3. Порядок оплаты Услуг	Оплата оказанных Услуг осуществляется посредством перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя по мере завершения этапов оказания Услуг и их приемки Заказчиком в порядке, предусмотренном пунктом 6.1 Договора. Обязательство Заказчика по оплате Услуг считается исполненным с момента списания денежных средств с корреспондентского счета банка Заказчика.
5.4. Срок оплаты	В течение 15 (Пятнадцати) Рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг.
5.5. Оплата векселем	Не применимо.
5.6. Отдельный банковский счет (ОБС)	Не применимо.
5.7. Обеспечение исполнения обязательств по возврату аванса	Не применимо.
6.	ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
6.1. Порядок сдачи-приемки Услуг	6.1.1. Сдача-приемка Услуг производится Сторонами после завершения оказания Услуг по каждой заявке Заказчика. 6.1.2. Заказчик обязан направить Исполнителю подписанный Акт об оказании услуг или мотивированный отказ от приемки Услуг в течение в течение 10 (Десяти) Рабочих дней с момента получения от Исполнителя: <ul style="list-style-type: none"> - Акта об оказании услуг в 2-х экземплярах, подписанного уполномоченным представителем и заверенных печатью Исполнителя (при наличии); - документов, предусмотренных пунктом 6.2 Договора; - счета на оплату; - счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями Применимого права (если Исполнитель является плательщиком НДС).

Правовая служба
филиал ПАО «Квигра» -2
«Центральная генерация»

	6.1.3.В случае направления Заказчиком в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания Акта об оказании услуг Исполнитель устраняет недостатки оказанных Услуг в срок, установленный Заказчиком.
6.2. Документы, передаваемые Заказчику по завершении оказания Услуг	Перечень документов предусмотрен в Приложении № 1 к Договору.
7.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
7.1. Меры ответственности	<p>При нарушении Исполнителем сроков оказания Услуг он уплачивает Заказчику:</p> <p>7.1.1. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 11-го дня просрочки и далее. <p>7.1.2. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг, предусмотренных заявкой на оказание Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от стоимости Услуг по заявке за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от стоимости Услуг по заявке с 11-го дня просрочки и далее.] <p>7.1.3. Не применимо..</p>
8.	ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ
8.1. Приложение №1 – Техническое задание	Является приложением к Договору.
8.2. Приложение № 2 - Ведомость договорной цены	Является приложением к Договору.
8.3. Приложение № 3 – Авансовый платеж	Не применимо.
8.4. Приложение № 4 - График оказания услуг	Не применимо.
8.5. Приложение № 5 - Общие условия договоров	Является приложением к Договору
8.6. Приложение № 6 – Порядок расчетов с использованием системы отдельных банковских счетов (ОБС)	Не применимо.
8.7. Приложение № 7 – Обеспечение исполнения обязательств	Не применимо.
9.	АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН
9.1. Реквизиты Заказчика	<p>Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)</p> <p>Место нахождения общества: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99в.</p> <p>Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»</p> <p>Место нахождения: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012</p>

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация» 3

	<p>Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Электронная почта: center@quadra.ru ОГРН 1056882304489 ИНН: 682 901 2680 / КПП: 710 702 001, р/с: 40702810302100000068 ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО БАНКА «ФК ОТКРЫТИЕ» Корр. счет: 301018109452500 00297 БИК: 044525297 тел.(4872) 25-53-59 (приемная), факс 25-53-33, 25-53-58 (гл. бух.), 25-53-89 (бух.)</p>
9.2. Контактные лица Заказчика	<p>По ПП «Алексинская ТЭЦ» - Логинова Татьяна Борисовна, заместитель начальника ПТО, тел. +7 963 931-54-26 Mail: Loginova_TV@atec.tula.quadra.ru По ПП «Ефремовская ТЭЦ» - Чернытина Елена Михайловна – инженер 1к. ПТО, тел. +7 (48741) 93027, E-Mail: Chernyatina_EM@etec.tula.quadra.ru По ПП "Калужская ТЭЦ" - Заместитель начальника ПТО ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Ларских Наталия Владимировна, тел.: +7 (4842) 21-04-23, E-Mail: Larskih_NV@kaluga.quadra.ru По ПП «Дягилевская ТЭЦ» - Пронина Екатерина Вячеславовна, Инженер 2 категории, тел. (4912) 50-32-83, +7 (4912) 30-88-47, E-Mail: Pronina_EV@ryazan.quadra.ru Гаврилин Игорь Валерьевич, начальник ПТО, тел. +7 (4912) 30-88-65, E-Mail: Gavrilin_IV@ryazan.quadra.ru По филиалу - Филимонова Жанна Валериевна - ведущий инженер группы экологии и природопользования ПТС, тел. +7 (4872)25-13-50 доб. 54-31, E-Mail: filimonova_ZV@tula.quadra.ru Жачко Екатерина Сергеевна - Ведущий инженер, +7 (4872) 25-13-50, доб. 54-23, E-Mail: Subbotnikova_ES@tula.quadra.ru</p>
9.3. Исполнитель	<p>ООО «ЭкоСтройЦентр» Место нахождения: г. Рязань, ул. Лесопарковая, д. 18, корп.1, пом. Н25 Почтовый адрес: г. Рязань, ул. Лесопарковая, д. 18, корп.1, пом. Н25 ИНН 6234172976 КПП 623401001 р/с 40702810723210000144 филиал «Центральный» Банка ВТБ ПАО г. Москва к/с 30101810145250000411 БИК 044525411 Тел. 8 (4912) 51-51-75 E-Mail: esc-62@mail.ru</p>
9.4. Контактные лица Исполнителя	<p>Генеральный директор Казанцев Дмитрий Викторович Тел. 8 (4912) 51-51-75</p>

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего директора
Филиала – главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор

С.В. Финкельштейн

Д.В. Казанцев



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Техническое задание

1	Основание реализации мероприятия	<p>Необходимость обеспечения выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» - СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" 		
2	Объем оказываемых услуг	Вид отхода	Ед. изм.	Количество отхода
Услуги по утилизации (обезвреживанию) отходов ПП "Алексинская ТЭЦ":				
Осадок гашения извести при производстве известкового молока, ФККО 3 46 910 01 39 4		куб.м	8,000	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ ФККО 8 90 000 01 72 4		куб.м	20,000	
Стружка черных металлов несортированная незагрязненная ФККО 3 61 212 03 22 5		куб.м	0,500	
Транспортирование отходов (Камаз 10т)		машино-рейс	3	
Услуги по утилизации (обезвреживанию) отходов ПП "Ефремовская ТЭЦ":				
Отходы рубероида ФККО 8 26 210 01 51 4;		т	1,000	
Отходы толи, ФККО 826220 0151 4		т	0,200	
Мусор от строительных и ремонтных работ, ФККО 8 90 000 01 72 4		куб.м	7,000	
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%, ФККО 3 61 221 02 424		т	0,007	

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

	Транспортирование отходов (Камаз 10т)	машино-рейс	1
Услуги по утилизации (обезвреживанию) отходов ПП "Дягилевская ТЭЦ":			
	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные, ФККО 4 57 119 01 20 4	куб.м	96,000
	Осадок гашения извести при производстве известкового молока, ФККО 3 46 910 01 39 4	куб.м	50,300
	Антрацит отработанный при водоподготовке, ФККО 7 10 212 31 49 4	т	9,000
	Отходы рубероида ФККО 8 26 210 01 51 4;	т	1,000
	Отходы толи, ФККО 826220 0151 4	т	0,200
	Транспортирование отходов (Камаз 8-10т)	машино-рейс	7
	Транспортирование отходов (Бункер 27 м³)	машино-рейс	4
Услуги по утилизации (обезвреживанию) отходов ПП "Калужская ТЭЦ":			
	Мусор от строительных и ремонтных работ, ФККО 8 00 000 01 72 4	куб.м	0,713
	Смет с территории предприятия практически неопасный, ФККО 7 33 390 02 71 5	куб.м	14,287
	Отходы полиуретановой пены незагрязненные, ФККО 4 34 250 01 29 5	куб.м	1,000
	Транспортирование отхода (Бункер 8 м³)	машино-рейс	2
Услуги по утилизации (обезвреживанию) отходов Филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (административное здание)			
	Смет с территории предприятия малоопасный, ФККО 7 33 390 01 71 4	т	0,400
		куб.м	1,600
	Транспортирование отхода административного здания филиала	машино-рейс	1
3	Место оказания услуг	В соответствии с Договором	
4	Сроки (периоды) оказания услуг	В соответствии с Договором	
5	Цели использования результатов услуг	Выполнение законодательства РФ в области охраны окружающей среды, в сфере обращения с отходами	
6	Виды оказываемых услуг	Транспортирование, обезвреживание и/или утилизация отходов	

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» 6
«Центральная генерация»

7	Условия оказания услуг	<p>7.1. Исполнитель должен иметь действующую лицензию на осуществление деятельности в части сбора, транспортирования, обезвреживания и/или утилизации отходов I-IV классов опасности, указанных в пункте 3 технического задания.</p> <p>7.2. С момента передачи на промплощадке Заказчика отходов для утилизации и/или обезвреживания, они становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с Отходами переходит к Исполнителю в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».</p> <p>7.3. Услуги выполняются на основании заявок, которые оформляются Заказчиком по форме Приложения А технического задания и направляются на электронный адрес Исполнителя, указанный в Договоре.</p> <p>7.4. Каждая заявка должна быть подтверждена Исполнителем в течение 1 (одного) Рабочего дня с даты её получения путем направления ответного письма на электронный адрес Заказчика, указанный в Договоре, либо направлением Заказчику мотивированного отказа от исполнения заявки.</p> <p>7.5. Если от Исполнителя в установленный пунктом 7.4 срок не поступит с его стороны положительный ответ либо мотивированный отказ от согласования заявки, заявка считается принятой Исполнителем и является обязательной для исполнения.</p>
8	Требования по выполнению сопутствующих работ, оказанию сопутствующих услуг, поставкам необходимых товаров, в т.ч. оборудования	<p>При необходимости получить соответствующее согласование в природоохранных органах на право осуществления деятельности в том субъекте РФ, где Исполнителем планируется осуществление указанного вида деятельности.</p>
9	Общие требования к оказанию услуг	<p>9.1. Исполнитель при выполнении услуг должен руководствоваться действующим законодательством, включая, но не ограничиваясь, ФЗ № 7 от 10.01.2002 г. "Об охране окружающей среды", ФЗ "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 21.12.2020 N 2200 "Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом и о внесении изменений в пункт 2.1.1 Правил дорожного движения Российской Федерации".</p> <p>9.2. Исполнитель несет полную ответственность за природоохранную деятельность при выполнении работ по договору с условием исполнения требований, предъявляемых действующим законодательством РФ.</p> <p>9.3. Сбор, транспортирование, обезвреживание и/или утилизация отхода должно осуществляться в соответствии с Приложением к лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV</p>

		<p>классов опасности.</p> <p>9.4. Исполнитель должен своевременно информировать Заказчика о любых изменениях в лицензируемой деятельности, приостановлении лицензирующими органами действия лицензии и аннулирование лицензии, о запрете государственными органами осуществления деятельности и др.</p>
10	Порядок (последовательность, этапы) оказания услуг	<p>Последовательность оказания услуг:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Транспортирование отходов с промплощадки заказчика. 2. Обезвреживание и/или утилизация отходов.
11	Требования к качеству услуг, в том числе технология оказания услуг, методы оказания услуг, методики оказания услуг	<p>11.1. Исполнитель должен оказать Услуги с надлежащим качеством.</p> <p>11.2. Исполнитель обязан оказать услуги лично своими силами и средствами, за исключением случая предусмотренного п. 11.5. настоящего Технического задания.</p> <p>11.3 Исполнитель обязан собственными силами устранить все выявленные недостатки, если в процессе оказания Услуг Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившее качество оказанных Услуг, в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента письменного уведомления Заказчиком.</p> <p>11.4 Исполнитель обязан соблюдать строгую конфиденциальность в отношении информации, полученной в связи с исполнением настоящего Договора.</p> <p>11.5 Исполнитель имеет право привлекать к оказанию услуг, предусмотренных п. 2.1. Договора, третьих лиц только с письменного согласия Заказчика.</p> <p>В случае привлечения Исполнителем к оказанию услуг третьих лиц, ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств третьими лицами несет Исполнитель.</p>
12	Требования к безопасности оказания услуг	В соответствии с Договором
13	Требования по передаче заказчику технических и иных документов по завершению и сдаче услуг	<p>Исполнитель предоставляет Заказчику исчерпывающий пакет документов, свидетельствующий о надлежащем обращении с отходами (в части транспортирования, обезвреживания и /или утилизации) в соответствии с действующим законодательством: договоры (при необходимости), акты приема-передачи, а также другие документы, подтверждающие проведение сделки по обращению с отходами.</p>
14	Требования по объему гарантий качества услуг	<p>Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком в размере ущерба, если этот ущерб явился следствием:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уничтожения или повреждения имущества Заказчика в результате ненадлежащего выполнения Исполнителем принятых по договору обязательств; - обстоятельств, наступивших вследствие виновных

		действий или бездействия сотрудников Исполнителя
15	Иные требования к услугам и условиям их оказания	<p>С момента подписания Исполнителем актов приема-передачи отходов всю ответственность и риски за возможные экологические и другие последствия с этого момента несет Исполнитель.</p> <p>В случае наличия каких-либо претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) после подписания акта приема – передачи отходов, все претензии и требования со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) разрешаются Исполнителем самостоятельно и за его счет, без перевыставления возможных сумм убытков и штрафных санкций Заказчику.</p>

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего директора
 Филиала – главный инженер
 филиала ПАО «Квадра» -
 «Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



С.В. Финкельштейн



Д.В. Казанцев

Форма А
к техническому заданию
к Договору № 1770
от « 15 » 03 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ (от Заказчика):

« » _____ 2022 г.

М.П.

Заявка №
на выполнение услуг

КЛИЕНТ: Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (далее – ПАО «Квадра»)

Договор ПАО "Квадра" с _____ № _____ от _____ на оказание услуг по обезвреживанию и утилизации отходов

Место оказания услуг : _____

Наименование отхода (ов)	Класс опасности	Количество отхода

1	Срок оказания услуг	
2	Особые условия	
3	Ответственное лицо	
4	Телефон	
5	e-mail:	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего директора
Филиала – главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор


М.П. _____ Д.В. Казанцев



М.П.

С.В. Финкельштейн

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация» 10

Приложение № 2
к Договору № 1770 от
«15» 03 2022 г.

Ведомость договорной цены

Стороны договорились, что стоимость указанной услуги составляет:
1 200 960 рублей 00 копеек (один миллион двести тысяч девятьсот шестьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% - 200 160 рублей 00 копеек (двести тысяч сто шестьдесят рублей 00 копеек) и подтверждается расчетом стоимости услуг (Приложение № 1 к ведомости договорной цены).

Исполнитель подтверждает, что Цена Договора включает все необходимые для качественного и своевременного исполнения обязательств по Договору расходы Исполнителя, в том числе:

- расходы Исполнителя по оплате труда, материальных ресурсов;
- затраты на машины, механизмы, оборудование, конструкции, материалы, инструменты и прочее, необходимые для оказания Услуг;
- все банковские расходы и комиссии, все налоговые, таможенные платежи, связанные с исполнением Договора;
- оформление регистрации и разрешений для персонала, необходимых для оказания Услуг;
- противопожарные мероприятия, мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению техники безопасности труда;
- затраты на использование программного обеспечения, требуемого для оказания Услуг;
- любые иные расходы, связанные с оказанием Услуг и выполнением обязательств по Договору.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего директора
Филиала – главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



С.В. Финкельштейн

М.П.



Д.В. Казанцев

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» 11
«Центральная генерация»

Расчет стоимости услуг по обезвреживанию и утилизации отходов производственных подразделений филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

Наименование отхода	Ед. изм.	Цена за ед. измерения руб., без НДС	Кол-во	Стоимость руб., без НДС	Стоимость руб., с НДС
Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ»					
Осадок гашения извести при производстве известкового молока, ФККО 3 46 910 01 39 4	м3	3 217,80	8	25 742,40	30 890,88
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ ФККО 8 90 000 01 72 4	м3	5 190,00	20	103 800,00	124 560,00
Стружка черных металлов несортированная незагрязненная ФККО 3 61 212 03 22 5	м3	5 500,00	0,5	2 750,00	3 300,00
Транспортирование отходов (Камаз 10т)	м/р	23 355,00	3	70 065,00	84 078,00
Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ»					
Отходы рубероида ФККО 8 26 210 01 51 4	т	9 600,00	1	9 600,00	11 520,00
Отходы толи, ФККО 826220 0151 4	т	9 600,00	0,2	1 920,00	2 304,00
Мусор от строительных и ремонтных работ, ФККО 8 90 000 01 72 4	м3	5 190,00	7,0	36 330,00	43 596,00
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%, ФККО 3 61 221 02 424	т	4 200,00	0,007	29,40	35,28
Транспортирование отходов (Камаз 10т)	м/р	23 355,00	1	23 355,00	28 026,00
Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ»					
Мусор от строительных и ремонтных работ, ФККО 8 00 000 01 72 4	м3	5 190,00	0,713	3 700,47	4 440,56
Смет с территории предприятия практически неопасный, ФККО 7 33 390 02 71 5	м3	4 152,00	14,287	59 319,62	71 183,55
Отходы полиуретановой пены незагрязненные, ФККО 4 34 250 01 29 5	м3	2 973,30	1,000	2 973,30	3 567,96
Транспортирование отхода (Бункер 8 м3)	м/р	23 355,00	2	46 710,00	56 052,00
Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ»					
Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные, ФККО 4 57 119 01 20 4	м3	1 360,00	96,000	130 560,00	156 672,00

Осадок гашения извести при производстве известкового молока, ФККО 3 46 910 01 39 4	м3	3 217,80	50,300	161 855,34	194 226,41
Антрацит отработанный при водоподготовке, ФККО 7 10 212 31 49 4	т	4 048,20	9,000	36 433,80	43 720,56
Отходы рубероида ФККО 8 26 210 01 51 4;	т	9 600,00	1,000	9 600,00	11 520,00
Отходы толи, ФККО 826220 0151 4	т	9 600,00	0,200	1 920,00	2 304,00
Транспортирование отходов (Камаз 8-10т)	м/р	23 355,000	7	163 485,00	196 182,00
Транспортирование отходов (Бункер 27 м3)	м/р	23 355,00	4	93 420,00	112 104,00
филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (административное здание)					
Смет с территории пред-приятия малоопасный, ФККО 7 33 390 01 71 4	т	4 151,67	0,400	1 660,67	1 992,80
	м3		1,600		
Транспортирование отходов	м/р	15 570,00	1	15 570,00	18 684,00
Всего				1 000 800,00	1 200 960,00

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего директора
 Филиала – главный инженер
 филиала ПАО «Квадра» -
 «Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор


 _____ С.В. Финкельштейн




 _____ Д.В. Казанцев



Правовая служба
 филиал ПАО «Квадра» 13
 «Центральная генерация»

Приложение № 5
к Договору № 1770
от « 15 » 03 2022 г.

Общие условия договоров

В тексте настоящих Общих условий договоров ПАО «Квадра» (далее по тексту – «Общие условия») Стороны Договора именуются: ПАО «Квадра» и Контрагент (в зависимости от вида заключаемого Договора – Подрядчик, Поставщик, Исполнитель и т.д.).

1. Термины и определения

«Банковская гарантия» – независимая гарантия, выдаваемая в соответствии с § 6 Главы 23 ГК РФ, гарантом по которой является банк или иная кредитная организация, по которой гарант принимает на себя по просьбе должника (принципала) письменное обязательство уплатить кредитору (бенефициару) определенную денежную сумму в соответствии с условиями данного гарантом обязательства независимо от действительности обеспечиваемого такой гарантией обязательства.

«Гарантийное удержание» - согласованный Сторонами в соответствии с пунктом 1 статьи 329 ГК РФ способ обеспечения исполнения Контрагентом всех обязательств, предусмотренных Договором (включая, без ограничения, обязательства по возмещению убытков, по оплате неустойки, устранение недостатков и прочие обязательства). На сумму Гарантийного удержания проценты не начисляются.

«Государственный орган» – любой федеральный орган государственной власти, орган государственной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, обладающий в соответствии с Применимым правом властной компетенцией на территории Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

«Договор» – настоящий договор, заключенный между Сторонами, включая все изменения, дополнения, приложения и уведомления к нему, подписанные уполномоченными представителями Сторон. Реквизиты Договора указаны в преамбуле Договора.

«Календарный день» – один день в соответствии с григорианским календарем. Календарный день включает выходные, нерабочие и праздничные дни, установленные в Российской Федерации.

«Обстоятельства непреодолимой силы» - чрезвычайные обстоятельства или события, находящиеся вне разумного контроля Стороны, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными средствами, включая пожары, наводнения, землетрясения и иные стихийные бедствия, войны, революции, восстания, массовые беспорядки, введение эмбарго, установление карантина и иные обстоятельства, подтвержденные соответствующими актами уполномоченных органов и организаций, лишаящие Сторону возможности, в полном объеме или существенным образом, исполнять свои обязательства по Договору. К Обстоятельствам непреодолимой силы не относится неисполнение или нарушение обязательств, допущенное привлеченными Стороной третьими лицами (в том числе субподрядчиками, поставщиками, консультантами, поставщиками коммунальных услуг), на исполнение которыми своих функций или обязательств полагалась при принятии своих собственных обязательств Сторона, заявляющая о воздействии на нее Обстоятельств непреодолимой силы.

«Обязательные технические правила» - федеральные законы и иные нормативные правовые акты Российской Федерации, Строительные нормы и правила (СНиП), своды правил (СП), территориальные строительные нормы (ТСН), методическая документация в строительстве (МДС), Руководящие документы (РД), своды правил по проектированию и строительству (СП), технические регламенты (ТУ), государственные стандарты (ГОСТы), иные нормативные правовые акты и нормативно-технические акты, содержащие экологические нормы, санитарно-гигиенические правила, требования промышленной и противопожарной безопасности, санитарной безопасности и техники безопасности, включая

правила по профилактике несчастных случаев, технические требования, действующие на территории Российской Федерации, а также стандарты и инструкции по безопасности и охране труда.

«Применимое право» – материальное и процессуальное право Российской Федерации, включая вступившие в силу международные договоры Российской Федерации, законодательство Российской Федерации, законодательство субъектов Российской Федерации, нормативные правовые акты Государственных органов, в том числе Обязательные технические правила. При исполнении Договора Стороны руководствуются Применимым правом.

«Рабочий день» – рабочий день в соответствии с Применимым правом.

«Разрешения» - означает все необходимые в соответствии с Применимым правом лицензии, допуски, разрешения, сертификаты, свидетельства, аттестации, членство в саморегулируемых организациях (СРО), права и полномочия и т.п., которые должна иметь или получить Сторона для исполнения своих обязательств по Договору.

2. Толкование

2.1. В Договоре, за исключением случаев, когда из контекста следует иное:

– слова, используемые в единственном числе, также обозначают множественное число и, наоборот, в зависимости от контекста;

– в случае если требуется получение одобрения, согласия или согласования любой из Сторон, то такие одобрения, согласия и согласования считаются полученными только в случае, если они даны в письменной форме;

– если в тексте Договора при определении сроков прямо не указано, что имеется в виду Рабочий день, имеется в виду Календарный день.

2.2. В случае несоответствия между текстом Договора и его приложениями:

– если приложения не противоречат условиям Договора, то считается, что содержание приложений дополняет и конкретизирует условия Договора;

– если содержание приложений противоречит условиям Договора, приоритет имеют условия Договора.

3. Заверения и обязательства о соответствии

3.1. Контрагент, подписывая Договор, заверяет ПАО «Квадра» в достоверности следующих обстоятельств на момент заключения Договора, а также обязуется (если применимо) соответствовать указанным ниже требованиям в течение всего срока действия Договора:

3.1.1. Контрагент является компанией, надлежащим образом учрежденной, действующей и отвечающей всем законным требованиям Применимого права.

3.1.2. Контрагентом соблюдены все правила и процедуры, установленные учредительными документами, локальными актами Контрагента, Применимым правом, в качестве обязательных условий заключения и исполнения Договора.

3.1.3. Контрагент не является неплатежеспособным, не находится в процессе ликвидации, на его имущество в части, существенной для исполнения Договора, не наложен арест, деятельность не приостановлена.

3.1.4. Все хозяйственные операции Контрагента по исполнению обязательств в рамках Договора корректно и в полном объеме отражаются в первичной документации Контрагента, в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Контрагента.

3.1.5. Контрагентом уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с Применимым правом, а также им своевременно подается в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная обязательная отчетность.

3.1.6. Контрагент обладает высоким уровнем профессионализма, позволяющим ему понять условия подписываемого им Договора, а также все возможные последствия подписания Договора.

3.1.7. Контрагент заключает Договор свободно и без ~~какого-либо принуждения со~~ стороны ПАО «Квадра» или третьих лиц.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация» 15

3.1.8. Контрагент обладает всем необходимым для исполнения своих обязательств по Договору с надлежащим качеством и в полном объеме, в том числе, необходимыми правами и полномочиями, достаточным количеством квалифицированного персонала, денежных средств, материалов, оборудования и т.д.

3.1.9. Контрагент фактически находится по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

3.1.10. В отношении Контрагента не возбуждена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве согласно Федеральному закону от 26 октября 2002 г. № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», он не находится на какой-либо стадии банкротства.

3.1.11. Контрагент, подписав Договор, подтверждает, что до заключения Договора Контрагент обследовал и изучил место и условия исполнения обязательств по Договору, иные существующие исходные данные и информацию и нашел указанную информацию и документацию достаточной и приемлемой для надлежащего исполнения своих обязанностей по Договору.

3.2. Стороны рассматривают нормы раздела 3 настоящих Общих условий:

3.2.1. Как включенное в текст Договора заверение Контрагента об обстоятельствах, имеющих для ПАО «Квадра» существенное значение на момент заключения Договора, в рамках статьи 431.2 ГК РФ. В случае если окажется, что на момент заключения Договора вышеуказанные заверения Контрагента или какая-либо их часть являлись (являлась) недостоверными (недостоверной), ПАО «Квадра» вправе потребовать от Контрагента уплаты штрафа в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай недостоверности и/или отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке.

3.2.2. В части обстоятельств, зависящих от Контрагента, – как обязательство Контрагента соответствовать указанным требованиям в течение всего срока действия Договора в рамках статьи 307 ГК РФ. В случае если Контрагент перестанет соответствовать таким требованиям полностью или в части по причинам, зависящим от Контрагента, ПАО «Квадра» вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке и потребовать возмещения убытков.

3.2.3. В части обстоятельств, не зависящих от Контрагента, – как обстоятельства, влекущие обязанность Контрагента возместить имущественные потери ПАО «Квадра» в рамках статьи 406.1 ГК РФ. В случае если Контрагент по причинам, не зависящим от Контрагента, перестанет соответствовать указанным требованиям полностью или в части, ПАО «Квадра» вправе требовать от Контрагента возмещения имущественных потерь в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай несоответствия Контрагента любому из требований, указанных в пункте 3.1 настоящих Общих условий.

4. Общие положения об ответственности

4.1. В случае неисполнения Сторонами своих обязательств по Договору они несут ответственность в соответствии с нормами Применимого права, а также положениями Договора.

4.2. Контрагент осведомлен о возможных неблагоприятных для ПАО «Квадра» последствиях, в том числе влекущих возникновение у ПАО «Квадра» убытков либо их угрозы, в случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Контрагентом принятых на себя обязательств. Контрагент оценил возможность наступления таких последствий и принимает на себя риски, связанные с применением к нему установленных мер ответственности, размеры которой являются соразмерными последствиям нарушения им соответствующих обязательств.

4.3. При заключении Договора Стороны понимают, что они свободны в установлении своих прав и обязанностей, и в определении любых, не противоречащих Применимому праву, условий Договора. Подписанием Договора Стороны подтверждают добровольное согласие с размерами, основаниями и порядком применения мер ответственности за нарушение предусмотренных Договором обязательств.

4.4. Стороны договорились, что ответственность ПАО «Квадра» перед Контрагентом во всех случаях, предусмотренных Договором и Применимым правом, ограничивается размером реального ущерба и не может в совокупности превышать 10% (Десяти процентов)

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» - 16
«Центральная генерация»

от Цены Договора.

4.5. Уплата неустойки и возмещение убытков не освобождает Стороны от обязанности надлежащего исполнения своих обязательств по Договору.

4.6. Уплата неустойки (пени, штрафа) не освобождает Контрагента от необходимости возмещения убытков (в том числе упущенной выгоды) ПАО «Квадра». Неустойка по Договору является штрафной.

4.7. Контрагент обязан возместить ПАО «Квадра» убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением Контрагентом своих обязательств, в полном размере сверх неустоек, установленных Применимым правом или Договором.

4.8. ПАО «Квадра» имеет право удержать любую сумму, которая подлежит уплате Контрагентом в пользу ПАО «Квадра» в соответствии с Договором, из любых сумм, подлежащих выплате Контрагенту.

4.9. Просрочкой (нарушением срока исполнения обязательства) является период времени с момента окончания установленного Договором срока исполнения соответствующего обязательства Стороной до момента надлежащего исполнения обязательства.

4.10. В случае применения к ПАО «Квадра» санкций уполномоченными Государственными органами в связи с исполнением Контрагентом своих обязательств по Договору, Контрагент компенсирует ПАО «Квадра» сумму взысканных с ПАО «Квадра» штрафов.

4.11. В случае, если ПАО «Квадра» откажется от Договора в одностороннем порядке по причинам, связанным с нарушением Контрагентом своих обязательств (кроме случаев отказа от Договора в связи с нарушением заверений, размер которого предусмотрен в пункте 3.2.1 настоящих Общих условий), а равно в связи с лишением Контрагента необходимых для исполнения своих обязательств Разрешений (включая аннулирование, изменение, приостановление и/или окончание срока действия Разрешения) ПАО «Квадра» вправе взыскать с Контрагента неустойку в виде штрафа в размере 15% (Пятнадцати процентов) от Цены Договора.

4.12. Сумма неустойки считается начисленной, требование о ее уплате считается предъявленным ПАО «Квадра» Контрагенту в день получения Контрагентом названного уведомления ПАО «Квадра». ПАО «Квадра» вправе зачесть сумму неустойки в счет средств, подлежащих уплате Контрагенту, в соответствии с пунктом 4.8 настоящих Общих условий.

4.13. Требование о возмещении расходов (иных убытков) считается предъявленным Контрагенту в день получения Контрагентом названного требования ПАО «Квадра». В этот же день расходы (иные убытки) признаются возмещенными Контрагентом в том размере, который указан в требовании ПАО «Квадра» за счет средств, подлежащих выплате Контрагенту. При отсутствии задолженности ПАО «Квадра» перед Контрагентом, Контрагент обязан произвести уплату суммы расходов (иных убытков) в полном размере в течение 2 (Двух) Рабочих дней с момента получения указанного требования.

4.14. За нарушение срока возмещения расходов (иных убытков), предусмотренного пунктом 4.13 настоящих Общих условий, Контрагент обязуется уплатить ПАО «Квадра» неустойку в размере 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от суммы подлежащих возмещению расходов (иных убытков) за каждый Календарный день просрочки.

5. Обстоятельства непреодолимой силы

5.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием Обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора.

5.2. Сторона, исполнение обязательств которой по Договору стало невозможным в связи с наступлением Обстоятельств непреодолимой силы, обязана в трехдневный срок письменно уведомить другую Сторону об их наступлении и прекращении.

5.3. Факт возникновения Обстоятельств непреодолимой силы должен быть подтвержден актом уполномоченного Государственного органа.

5.4. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали Обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

5.5. Если Обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -17
«Центральная генерация»

более одного месяца, то Стороны обсудят меры, которые следует принять для продолжения действия условий Договора.

5.6. Если Стороны не смогут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из Договора или в связи с ним, регулируются ими путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора. При этом претензии рассматриваются, и ответ на них направляется в течение 10 (Десяти) Календарных дней, следующих за датой их поступления.

6.2. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора, они подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ПАО «Квадра», а если в реквизитах Договора указан филиал ПАО «Квадра» - по месту нахождения филиала ПАО «Квадра», указанного в реквизитах Договора.

6.3. До вступления в законную силу решения суда Стороны продолжают выполнять обязательства в соответствии с Договором, если иное не установлено Договором или соглашением Сторон.

7. Конфиденциальность

7.1. Информация, содержащаяся в Договоре, данные, переданные прямо или косвенно одной из Сторон и относящиеся к Договору, независимо от того, были ли они переданы до начала действия Договора или во время, являются конфиденциальными и не подлежат разглашению Сторонами третьим лицам.

7.2. Контрагент обязуется в договорах, заключаемых с организациями-соисполнителями (субподрядчиками, поставщиками и пр.), обеспечить повторение раздела 7 Общих условий о соблюдении режима конфиденциальности.

7.3. Контрагент не имеет права публиковать, давать разрешение на публикацию, или раскрывать любую информацию об условиях Договора и исполнении Договора в любых коммерческих или технических изданиях, а также иными способами, без предварительного согласования с ПАО «Квадра».

7.4. Стороны вправе раскрывать третьим лицам информацию об условиях Договора и исполнении Договора в пределах, необходимых для того, чтобы обеспечить надлежащее исполнение обязательств по Договору.

7.5. Любое раскрытие информации третьим лицам в соответствии с условиями Договора должно сопровождаться подписанием с третьим лицом соглашения о конфиденциальности, соответствующего взятым на себя Контрагентом обязательствам в соответствии с настоящим разделом Общих условий.

7.6. Контрагент не вправе использовать документы, данные и прочую информацию, полученную от ПАО «Квадра», ни для каких целей, кроме как для исполнения обязательств по Договору.

7.7. Обязательства, указанные в настоящем разделе Общих условий, не относятся к информации, которая:

7.7.1. Стала или становится общественным достоянием не по вине Сторон.

7.7.2. Была в распоряжении данной Стороны в момент разглашения и не была до этого получена, прямо или косвенно, от другой Стороны по Договору.

7.7.3. Иным законным образом стала доступной данной Стороне от третьих лиц, не имеющих обязательств по сохранению конфиденциальности.

7.8. Положения настоящего раздела остаются в силе в течение 5 (пяти) лет после прекращения по любой причине действия Договора.

8. Уведомления

8.1. Все уведомления, сообщения и документы (далее – «Уведомления»), направляемые Сторонами в соответствии с Договором, должны оформляться в письменном виде и направляться с использованием следующих способов:

8.1.1. Путем их вручения (в том числе курьером) под расписку

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» 18
«Центральная генерация»

8.1.2. Посредством направления почтового отправления с уведомлением отправителя о вручении отправления адресату.

8.1.3. Посредством использования услуг специальной курьерской почты либо экспресс-почты.

8.1.4. Телеграммой.

8.1.5. Электронной почтой по адресу соответствующей Стороны, указанному в Договоре.

8.1.6. Путем направления посредством системы юридически значимого электронного документооборота.

8.2. Моментом получения Уведомлений, направляемых Сторонами друг другу, будет считаться:

8.2.1. При вручении (в том числе курьером) под расписку – дата проставления отметки получающей Стороной о получении Уведомления либо дата составления отправляющей Стороной акта об отказе в проставлении такой отметки.

8.2.2. При использовании почтовой связи (посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении) или с использованием услуг курьерской почты/экспресс-почты - дата вручения получающей Стороне почтового отправления, проставленная на уведомлении о вручении почтового отправления, при этом в случае отказа получающей Стороны от получения почтового отправления, или в случае отсутствия адресата по указанному в Договоре адресу, или в случае отсутствия и/или неверного указания адреса в Договоре, а также при иных обстоятельствах, исключающих возможность выполнения оператором почтовой связи обязательств по доставке и вручению получающей Стороне почтового отправления, датой получения Уведомления считается дата его направления направляющей Стороной.

8.2.3. При использовании телеграфной связи (посредством направления телеграммы), электронной почты – дата отправления телеграммы или дата направления сообщения по электронной почте, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.2.4. Дата получения Уведомления, зафиксированная системой юридически значимого электронного документооборота, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.3. Любое Уведомление, направленное способами, предусмотренными пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий, подлежит подтверждению в течение 2 (Двух) Рабочих дней после отправки путем направления оригинала, которое высылается любым из способов, предусмотренных пунктами 8.1.1- 8.1.3 настоящих Общих условий. При этом, в случае расхождения формулировок документа, переданного в соответствии с пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий и предоставленного подлинного экземпляра соответствующего документа, приоритетом пользуется содержание подлинного документа.

8.4. Уведомления от одной Стороны другой Стороне должны передаваться по адресам, указанным в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

8.5. Все копии документов, подлежащих передаче Сторонами, за исключением удостоверенных нотариально, должны быть заверены в следующем порядке: верность копии документа свидетельствуется подписью руководителя или уполномоченного на то должностного лица и печатью Стороны (при наличии). К заверенным уполномоченным должностным лицом копиям документов прилагается доверенность или иной соответствующий документ (устав, положение), если он не был предоставлен ранее, подтверждающий полномочия лица на заверение документов, находящихся в данной организации. Копия документа, составленного более чем на одном листе, должна быть прошита и пронумерована

9. Антикоррупционная оговорка

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо преимущества или для достижения иных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -19
«Центральная генерация»

аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования законодательства и иных нормативных правовых актов Российской Федерации о противодействии коррупции.

9.2. В случае возникновения у Стороны обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 20 (двадцати) рабочих дней. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками. Сторона, у которой возникли обоснованные подозрения о нарушении антикоррупционных требований, вправе запросить документы и информацию, необходимые для проверки таких подозрений, за исключением документов и информации, доступ к которым ограничен в соответствии с федеральными законами.

9.3. Адреса электронной почты Сторон для направления уведомления:

ПАО «Квадра»: corr@quadra.ru

Контрагент: адрес электронной почты Контрагента указан в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

9.4. Сторона, получившая уведомление о нарушении положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, и/или запрос необходимых документов и информации в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения и/или предоставить запрашиваемые документы/информацию в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

9.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 9.1 настоящих Общих условий с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.6. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 9.1 настоящих Общих условий или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Договора. Сторона, нарушившая антикоррупционные требования и (или) условия настоящей антикоррупционной оговорки, обязана возместить другой Стороне возникшие у нее в результате этого убытки.

10. Заключительные положения

10.1. Каждая Сторона обязана письменно уведомить другую Сторону об изменении своих реквизитов (включая почтовый адрес, адрес электронной почты, банковские реквизиты) в течение 10 (Десяти) Календарных дней с даты соответствующего изменения. Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано, также, путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты, с приложением информационного письма. Об изменении реквизитов Стороны заключают дополнительное соглашение к Договору.

10.2. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю, удержав при этом в одностороннем порядке сумму убытков, понесенных в результате перечисления денежных средств по неправильным реквизитам.

10.3. Недействительность отдельных положений Договора не влечет

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» - 20
«Центральная генерация»

недействительности Договора в целом.

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон, за исключением случаев, установленных Договором и (или) Применимым правом.

10.5. Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору, включая обязательства, действующие в течение гарантийного срока (гарантийного периода), если таковые предусмотрены Договором.

10.6. Датой заключения Договора является дата его подписания Сторонами, а в случае заключения Договора в электронной форме на электронной площадке – самая поздняя из дат подписания Договора Сторонами электронной подписью. Дата заключения Договора указывается на первом листе Договора в строке «Дата заключения договора».

10.7. Контрагент вправе передать все или часть прав и обязанностей по Договору третьим лицам только с предварительного письменного согласия ПАО «Квадра».

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

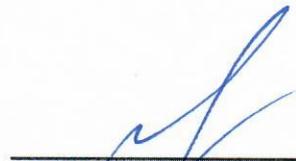
Заместитель управляющего директора
Филиала – главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор


С.В. Финкельштейн


Д.В. Казанцев



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -21
«Центральная генерация»

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Место заключения Договора	г. Тула
Номер Договора	1814
Дата заключения Договора	«06» 06 2022г.
Форма заключения Договора	Договор заключен путем составления документа, подписанного Сторонами, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
Наименование электронной торговой площадки, адрес в сети Интернет	Sber2B2
Номер закупки	2673
Основание заключения Договора	Итоговый протокол № 25382355 от 24.05.2022 г.
Проект	Не применимо.
1.	СТОРОНЫ ДОГОВОРА
Заказчик	Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»), в лице заместителя управляющего директора филиала – главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Финкельштейна Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № ИА-356/2021-ЦГ-01 от 20.12.2021 г.
Исполнитель	Общество с ограниченной ответственностью «Утилизация оргтехники» (далее - ООО «Утилизация оргтехники»), в лице генерального директора Головина Андрея Владимировича
2.	ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА
2.1. Предмет Договора	2.1.1. Исполнитель обязуется по поручению Заказчика оказать услуги по утилизации оргтехники и отработанных приборов (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить надлежащим образом оказанные Услуги. 2.1.2. Оказание Услуг осуществляется по заявкам Заказчика в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Договору.
2.2. Место оказания Услуг	Местами оказания услуг являются: - 301363 Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, д. 1. Производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3. Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10. Производственно-отопительная котельная производственного подразделения "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в.. Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»: - 301651 Тульская область, г. Новомосковск, Заводской проезд, 1. Производственное подразделение "Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 286А. Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»: - 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, 9 Производственное

		подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация». При оказании Услуг на территории Заказчика Исполнитель обязуется обеспечить соблюдение внутриобъектового и пропускного режимов, требований промышленной безопасности и охраны труда, пожарной безопасности, охраны окружающей природной среды.
2.3. Термины определения	и	Термины, используемые в Договоре с заглавной буквы, имеют значения, указанные в настоящем разделе Договора и приложениях к Договору.
2.4. Условия оказания Услуг		По первому требованию Заказчика Исполнитель обязуется информировать последнего о ходе оказания услуг и предоставлять запрашиваемую документацию не позднее 1 (одного) Рабочего дня с момента получения письменного требования Заказчика, если более поздний срок не установлен таким требованием. Иные условия оказания Услуг определяются в соответствии с приложениями к Договору.
3.		ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
3.1. Гарантийный период		Не применимо.
4.		ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
4.1. Срок Договора	действия	Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.
4.2. Ретроактивная оговорка		Не применимо.
4.3. Сроки Услуг	оказания	Общий срок оказания Услуг с момента подписания договора по 31.12.2022 г.; срок оказания Услуг по каждой заявке составляет не более 7 (Семи) суток с момента получения Исполнителем заявки, если иной срок не согласован Сторонами в заявке.
5.		ЦЕНА ДОГОВОРА И РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРУ
5.1. Цена Договора		Определена Сторонами в Приложении № 2 к Договору.
5.2. Авансовый платеж		Не применимо.
5.3. Порядок Услуг	оплаты	Оплата оказанных Услуг осуществляется посредством перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя по мере завершения этапов оказания Услуг и их приемки Заказчиком в порядке, предусмотренном пунктом 6.1 Договора. Обязательство Заказчика по оплате Услуг считается исполненным с момента списания денежных средств с корреспондентского счета банка Заказчика.
5.4. Срок оплаты		Не более 7 (семи) Рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг.
5.5. Оплата векселем		Не применимо.
5.6. Отдельный банковский счет (ОБС)		Не применимо.
5.7. Обеспечение исполнения обязательств по возврату аванса		Не применимо.
6.		ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
6.1. Порядок сдачи-приемки Услуг		6.1.1. Сдача-приемка Услуг производится Сторонами после завершения оказания Услуг по каждой заявке Заказчика. 6.1.2. Заказчик обязан направить Исполнителю подписанный

	<p>Акт об оказании услуг или мотивированный отказ от приемки Услуг в течение в течение 10 (Десяти) Рабочих дней с момента получения от Исполнителя:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Акта об оказании услуг в 2-х экземплярах, подписанного уполномоченным представителем и заверенных печатью Исполнителя (при наличии); - документов, предусмотренных пунктом 6.2 Договора; - счета на оплату; - счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями Применимого права (если Исполнитель является плательщиком НДС). <p>6.1.3. В случае направления Заказчиком в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания Акта об оказании услуг Исполнитель устраняет недостатки оказанных Услуг в срок, установленный Заказчиком.</p>
6.2. Документы, передаваемые Заказчику по завершении оказания Услуг	Перечень документов предусмотрен в Приложении № 1 к Договору.
7.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
7.1. Меры ответственности	<p>При нарушении Исполнителем сроков оказания Услуг он уплачивает Заказчику:</p> <p>7.1.1. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 11-го дня просрочки и далее. <p>7.1.2. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг, предусмотренных заявкой на оказание Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от стоимости Услуг по заявке за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от стоимости Услуг по заявке с 11-го дня просрочки и далее.
8.	ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ
8.1. Приложение №1 – Техническое задание	Является приложением к Договору.
8.2. Приложение № 2 - Ведомость договорной цены	Является приложением к Договору.
8.3. Приложение № 3 – Авансовый платеж	Не применимо.
8.4. Приложение № 4 - График оказания услуг	Не применимо.
8.5. Приложение № 5 - Общие условия договоров	Является приложением к Договору
8.6. Приложение № 6 – Порядок расчетов с использованием системы отдельных банковских счетов (ОБС)	Не применимо.
8.7. Приложение № 7 –	Не применимо.

Обеспечение исполнения обязательств	
9.	АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН
9.1. Реквизиты Заказчика	<p>Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра») Место нахождения общества: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99в. Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Место нахождения: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Электронная почта: center@quadra.ru ОГРН 1056882304489 ИНН: 682 901 2680 / КПП: 710 702 001, р/с: 40702810302100000068 ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО БАНКА «ФК ОТКРЫТИЕ» Корр. счет: 301018109452500 00297 БИК: 044525297 тел.(4872) 25-53-59 (приемная), факс 25-53-33, 25-53-58 (гл. бух.), 25-53-89 (бух.)</p>
9.2. Контактные лица Заказчика	<p>По ПП «Алексинская ТЭЦ» - Логинова Татьяна Борисовна, заместитель начальника ПТО, тел. +7 963 931-54-26 Mail: Loginova_TV@atec.tula.quadra.ru По ПП «Ефремовская ТЭЦ» - Чернятина Елена Михайловна – инженер 1к. ПТО, тел. +7 (48741) 93027, E-Mail: Chernyatina_EM@etec.tula.quadra.ru По ПП «Новомосковская ГРЭС» - Грасина Надежда Валентиновна – инженер 2к. ПТО, тел. 8(48762) 75316, E-Mail: Grasina_NV@ngres.tula.quadra.ru По ПП «Дягилевская ТЭЦ» - Начальник ПТО Гаврилин Игорь Валерьевич, тел. +7 (4912) 30-88-65, E-Mail: Gavrilin_IV@ryazan.quadra.ru Телефон мобильный: +7 962 395-05-10 По ПП "Калужская ТЭЦ" - Заместитель начальника ПТО ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Ларских Наталия Владимировна Телефон: +7 (4842) 21-04-23 По филиалу - Филимонова Жанна Валериевна - ведущий инженер группы экологии и природопользования ПТС, тел. +7 (4872)25-13-50 доб. 54-31, E-Mail: filimonova_ZV@tula.quadra.ru Жачко Екатерина Сергеевна - Ведущий инженер, +7 (4872) 25-13-50, доб. 54-23, E-Mail: Subbotnikova_ES@tula.quadra.ru</p>
9.3. Исполнитель	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Утилизация оргтехники» Юридический и фактический (почтовый) адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, владение 27, оф. 25 ИНН 4825083630 КПП 482301001 р/с 40702810435000011309 Липецкое отделение № 8593 ПАО Сбербанк г. Липецк к/с 30101810800000000604 БИК 044206604 тел. (4742) 56-64-11 info@ut48.ru</p>

9.4. Контактные лица Исполнителя	Генеральный директор Головин Андрей Владимирович тел. (4742) 56-64-11
-------------------------------------	--

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

С.В. Финкельштейн



Исполнитель:

ООО «Утилизация оргтехники»

Генеральный директор



А.В. Головин

Приложение № 1
к Договору № 18/19 от
« 06 » 06 2022 г.

**Техническое задание
на оказание услуг по утилизации оргтехники и отработанных приборов**

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ ИЛИ РАБОТ

Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3. Объем оказываемых услуг или выполняемых работ, либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Подраздел 2.4. Код ОКПД 2

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1. Общие требования

Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности

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

Подраздел 3.6. Специальные требования

Подраздел 3.7. Требования к сроку выполнения услуг

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2. Требования по приемке оказанных услуг

Подраздел 4.3. Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

Оказание услуг по утилизации оргтехники и отработанных приборов
Цели закупки: выполнение законодательства РФ в области охраны окружающей среды, в сфере обращения с отходами

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ ИЛИ РАБОТ

Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг или выполняемых работ	
Транспортирование, обезвреживание и/или утилизация отходов оргтехники и отработанных приборов	
Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг или выполняемых работ	
<p>2.2.1 Исполнитель принимает на себя обязанность оказания услуг: по сбору, транспортированию, утилизации или обезвреживанию отходов оргтехники и отработанных приборов.</p> <p>2.2.2 С момента передачи на промплощадке Заказчика отходов для утилизации и/или обезвреживания, они становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с Отходами переходит к Исполнителю в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».</p> <p>2.2.3 Услуги выполняются на основании заявок, которые оформляются Заказчиком по форме Приложения А технического задания и направляются на электронный адрес Исполнителя, указанный в Договоре.</p> <p>2.2.4 Каждая заявка должна быть подтверждена Исполнителем в течение 1 (одного) Рабочего дня с даты её получения путем направления ответного письма на электронный адрес Заказчика, указанный в Договоре, либо направлением Заказчику мотивированного отказа от исполнения заявки.</p> <p>2.2.5 Если от Исполнителя в установленный пунктом 2.2.4 срок не поступит с его стороны положительный ответ либо мотивированный отказ от согласования заявки, заявка считается принятой Исполнителем и является обязательной для исполнения.</p> <p>2.2.6 Вывоз отходов: 1 раз в год.</p> <p>2.2.7 Местами оказания услуг являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 301363 Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, д. 1. Производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3. Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10. Производственно-отопительная котельная производственного подразделения "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в. Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» - 301651 Тульская область, г. Новомосковск, Заводской проезд, 1. Производственное подразделение "Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". - 248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 286А. Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»: - 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, 9 Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация». 	
Подраздел 2. 3. Объем оказываемых услуг или выполняемых работ, либо доля оказываемых услуг или выполняемых работ в общем объеме закупки	
Виды отходов, предназначенных для передачи, определены в таблице:	
Вид отхода оргтехники	ФККО
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4

Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4
Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4
Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4
Подраздел 2.4. Код ОКПД 2	
38.22.29.000 - Услуги по утилизации прочих опасных отходов	

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ ИЛИ РАБОТАМ

Подраздел 3.1. Общие требования	
<p>3.1.1 Исполнитель при выполнении услуг должен руководствоваться действующим законодательством, включая, но не ограничиваясь, ФЗ № 7 от 10.01.2002 г. "Об охране окружающей среды", ФЗ "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 21.12.2020 N 2200 "Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом и о внесении изменений в пункт 2.1.1 Правил дорожного движения Российской Федерации".</p> <p>3.1.2 Исполнитель несет полную ответственность за природоохранную деятельность при выполнении работ по договору с условием исполнения требований, предъявляемых действующим законодательством РФ.</p> <p>3.1.3 Сбор, транспортирование, обработка и/или обезвреживание и/или утилизация отхода должно осуществляться в соответствии с Приложением к лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.</p> <p>3.1.4 Исполнитель должен своевременно информировать Заказчика о любых изменениях в лицензируемой деятельности, приостановлении лицензирующими органами действия лицензии и аннулирование лицензии, о запрете государственными органами осуществления деятельности и др.</p> <p>3.1.5 Исполнитель при необходимости получает соответствующее согласование в природоохранных органах на право осуществления деятельности в том субъекте РФ, где Исполнителем планируется осуществление указанного вида деятельности.</p>	
Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг	
<p>3.2.1 Качество услуг должно соответствовать действующим государственным стандартам, нормам и правилам, установленным для данного вида услуг, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Федеральный закон от 24 июня 1998 г. N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - СанПиН 2.1.3684-21 "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". <p>3.2.2 За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p>3.2.3 Исполнитель обязан оказать услуги лично своими силами и средствами, за</p>	

исключением случая предусмотренного п. 3.2.5 настоящего Технического задания.

3.2.4 Исполнитель обязан собственными силами устранить все выявленные недостатки, если в процессе оказания Услуг Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившее качество оказанных Услуг, в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента письменного уведомления Заказчиком.

3.2.5 Исполнитель имеет право привлекать к оказанию услуг, предусмотренных подразделом 2.1 технического задания, третьих лиц только с письменного согласия Заказчика.

3.2.6 В случае привлечения Исполнителем к оказанию услуг третьих лиц, ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств третьими лицами несет Исполнитель.

Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

3.3.1 Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком в размере ущерба, если этот ущерб явился следствием:

- уничтожения или повреждения имущества Заказчика в результате ненадлежащего выполнения Исполнителем принятых по договору обязательств;
- обстоятельств, наступивших вследствие виновных действий или бездействия сотрудников Исполнителя

3.3.2 Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее составление документации, являющейся результатом оказания услуг по настоящему договору.

При обнаружении недостатков в документации Исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно переделать документацию и соответственно оказать необходимые дополнительные услуги/произвести необходимые дополнительные услуги, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности

В соответствии с договором

Подраздел 3.5. Требования к безопасности оказания услуг или выполнения работ и безопасности результата оказанных услуг или выполненных работ

Исполнитель гарантирует, что все его работники будут неукоснительно выполнять локальные нормативно-правовые акты, федеральное и региональное законодательство, санитарно-гигиенические нормы и правила в области охраны окружающей среды.

Подраздел 3.6. Специальные требования

С момента подписания Исполнителем актов приема-передачи отходов всю ответственность и риски за возможные экологические и другие последствия с этого момента несет Исполнитель.

В случае наличия каких-либо претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) после подписания акта приема – передачи отходов, все претензии и требования со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) разрешаются Исполнителем самостоятельно и за его счет, без перевыставления возможных сумм убытков и штрафных санкций Заказчику.

Подраздел 3.7. Требования к сроку выполнения услуг или работ

В соответствии с Договором

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ИЛИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг или выполненных работ

Конечный результат оказания услуг определяется фактическим выполнением услуг по обезвреживанию и/или утилизации отходов с предоставлением Заказчику

подтверждающей документации.
Подраздел 4.2. Требования по приемке оказанных услуг или выполненных работ
По форме документов, установленных Исполнителем. Акт-приема передачи по форме Заказчика. При обнаружении отступлений от требований технического задания, ухудшающих результат оказанных услуг, или иных недостатках в услугах. Заказчик заявляет об этом Исполнителю, путем предоставления письменного обоснованного и мотивированного отказа от подписания акта-приемки оказанных услуг.
Подраздел 4.3. Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг или выполненных работ)
Исполнитель предоставляет Заказчику исчерпывающий пакет документов, свидетельствующий о надлежащем обращении с отходами (в части транспортирования, обезвреживания и /или утилизации) в соответствии с действующим законодательством: договоры (при необходимости), акты приема-передачи, а также другие документы, подтверждающие проведение сделки по обращению с отходами.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не требуется

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	РФ	Российская Федерация
2	ФЗ	Федеральный закон
3	СанПиН	санитарные правила и нормы
4	ОКПД2	Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности
5	ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов

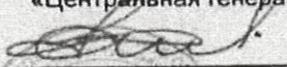
РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Количество листов
1	Форма А к техническому заданию к Договору	1

ПОДПИСИ СТОРОН:**Заказчик:**

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»



С.В. Финкельштейн
Исполнитель:

ООО «Утилизация оргтехники»

Генеральный директор



А.В. Головин


Форма А
к техническому заданию
к Договору № 1874
от « 06 » 06 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ (от Заказчика):

« _____ » _____ 2022 г.
М.П.

Заявка № _____
на выполнение услуг

КЛИЕНТ: Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (далее – ПАО «Квадра»)

Договор ПАО "Квадра" с _____ № _____ от _____ на оказание услуг по утилизации оргтехники и отработанных приборов

Место оказания услуг : _____

Наименование отхода (ов)	Класс опасности	Количество отхода

1	Срок оказания услуг	
2	Особые условия	
3	Ответственное лицо	
4	Телефон	
5	e-mail:	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:
ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

 С.В. Финкельштейн



Исполнитель:
ООО «Утилизация оргтехники»
Генеральный директор



А.В. Головин

Приложение № 2
к Договору № 18/14 от
« 06 » 06 2022 г.

Ведомость договорной цены

Стороны договорились, что стоимость указанной услуги составляет:
0,01 рублей, НДС не облагается.

Исполнитель подтверждает, что Цена Договора включает все необходимые для качественного и своевременного исполнения обязательств по Договору расходы Исполнителя, в том числе:

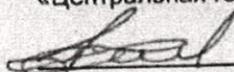
- расходы Исполнителя по оплате труда, материальных ресурсов;
- затраты на машины, механизмы, оборудование, конструкции, материалы, инструменты и прочее, необходимые для оказания Услуг;
- все банковские расходы и комиссии, все налоговые, таможенные платежи, связанные с исполнением Договора;
- оформление регистрации и разрешений для персонала, необходимых для оказания Услуг;
- противопожарные мероприятия, мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению техники безопасности труда;
- затраты на использование программного обеспечения, требуемого для оказания Услуг;
- любые иные расходы, связанные с оказанием Услуг и выполнением обязательств по Договору.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

 С.В. Финкельштейн



Исполнитель:

ООО «Утилизация оргтехники»

Генеральный директор

 А.В. Головин



Приложение № 5
к Договору № 1814
от « 06 » 06 2022 г.

Общие условия договоров

В тексте настоящих Общих условий договоров ПАО «Квадра» (далее по тексту – «Общие условия») Стороны Договора именуются: ПАО «Квадра» и Контрагент (в зависимости от вида заключаемого Договора – Подрядчик, Поставщик, Исполнитель и т.д.).

1. Термины и определения

«Банковская гарантия» – независимая гарантия, выдаваемая в соответствии с § 6 Главы 23 ГК РФ, гарантом по которой является банк или иная кредитная организация, по которой гарант принимает на себя по просьбе должника (принципала) письменное обязательство уплатить кредитору (бенефициару) определенную денежную сумму в соответствии с условиями данного гарантом обязательства независимо от действительности обеспечиваемого такой гарантией обязательства.

«Гарантийное удержание» - согласованный Сторонами в соответствии с пунктом 1 статьи 329 ГК РФ способ обеспечения исполнения Контрагентом всех обязательств, предусмотренных Договором (включая, без ограничения, обязательства по возмещению убытков, по оплате неустойки, устранение недостатков и прочие обязательства). На сумму Гарантийного удержания проценты не начисляются.

«Государственный орган» – любой федеральный орган государственной власти, орган государственной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, обладающий в соответствии с Применимым правом властной компетенцией на территории Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

«Договор» – настоящий договор, заключенный между Сторонами, включая все изменения, дополнения, приложения и уведомления к нему, подписанные уполномоченными представителями Сторон. Реквизиты Договора указаны в преамбуле Договора.

«Календарный день» – один день в соответствии с григорианским календарем. Календарный день включает выходные, нерабочие и праздничные дни, установленные в Российской Федерации.

«Обстоятельства непреодолимой силы» - чрезвычайные обстоятельства или события, находящиеся вне разумного контроля Стороны, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными средствами, включая пожары, наводнения, землетрясения и иные стихийные бедствия, войны, революции, восстания, массовые беспорядки, введение эмбарго, установление карантина и иные обстоятельства, подтвержденные соответствующими актами уполномоченных органов и организаций, лишаящие Сторону возможности, в полном объеме или существенным образом, исполнять свои обязательства по Договору. К Обстоятельствам непреодолимой силы не относится неисполнение или нарушение обязательств, допущенное привлеченными Стороной третьими лицами (в том числе субподрядчиками, поставщиками, консультантами, поставщиками коммунальных услуг), на исполнение которыми своих функций или обязательств полагалась при принятии своих собственных обязательств Сторона, заявляющая о воздействии на нее Обстоятельств непреодолимой силы.

Обязательные технические правила» - федеральные законы и иные нормативные правовые акты Российской Федерации, Строительные нормы и правила (СНиП), своды правил (СП), территориальные строительные нормы (ТСН), методическая документация в строительстве (МДС), Руководящие документы (РД), своды правил по проектированию и строительству (СП), технические регламенты (ТУ), государственные стандарты (ГОСТы), иные нормативные правовые акты и нормативно-технические акты, содержащие экологические нормы, санитарно-гигиенические правила, требования промышленной и противопожарной безопасности, санитарной безопасности и техники безопасности, включая правила по профилактике несчастных случаев, технические требования, действующие на территории Российской Федерации, а также стандарты и инструкции по безопасности и охране труда.

«Применимое право» - материальное и процессуальное право Российской Федерации, включая вступившие в силу международные договоры Российской Федерации, законодательство Российской Федерации, законодательство субъектов Российской Федерации, нормативные правовые акты Государственных органов, в том числе Обязательные технические правила. При исполнении Договора Стороны руководствуются Применимым правом.

«Рабочий день» - рабочий день в соответствии с Применимым правом.

«Разрешения» - означает все необходимые в соответствии с Применимым правом лицензии, допуски, разрешения, сертификаты, свидетельства, аттестации, членство в саморегулируемых организациях (СРО), права и полномочия и т.п., которые должна иметь или получить Сторона для исполнения своих обязательств по Договору.

2. Толкование

2.1. В Договоре, за исключением случаев, когда из контекста следует иное:

- слова, используемые в единственном числе, также обозначают множественное число и, наоборот, в зависимости от контекста;
- в случае если требуется получение одобрения, согласия или согласования любой из Сторон, то такие одобрения, согласия и согласования считаются полученными только в случае, если они даны в письменной форме;
- если в тексте Договора при определении сроков прямо не указано, что имеется в виду Рабочий день, имеется в виду Календарный день.

2.2. В случае несоответствия между текстом Договора и его приложениями:

- если приложения не противоречат условиям Договора, то считается, что содержание приложений дополняет и конкретизирует условия Договора;
- если содержание приложений противоречит условиям Договора, приоритет имеют условия Договора.

3. Заверения и обязательства о соответствии

3.1. Контрагент, подписывая Договор, заверяет ПАО «Квадра» в достоверности следующих обстоятельств на момент заключения Договора, а также обязуется (если применимо) соответствовать указанным ниже требованиям в течение всего срока действия Договора:

3.1.1. Контрагент является компанией, надлежащим образом учрежденной, действующей и отвечающей всем законным требованиям Применимого права.

3.1.2. Контрагентом соблюдены все правила и процедуры, установленные учредительными документами, локальными актами Контрагента, Применимым правом, в качестве обязательных условий заключения и исполнения Договора.

3.1.3. Контрагент не является неплатежеспособным, не находится в процессе ликвидации, на его имущество в части, существенной для исполнения Договора, не наложен арест, деятельность не приостановлена.

3.1.4. Все хозяйственные операции Контрагента по исполнению обязательств в рамках Договора корректно и в полном объеме отражаются в первичной документации Контрагента, в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Контрагента.

3.1.5. Контрагентом уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с Применимым правом, а также им своевременно подается в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная обязательная отчетность.

3.1.6. Контрагент обладает высоким уровнем профессионализма, позволяющим ему понять условия подписываемого им Договора, а также все возможные последствия подписания Договора.

3.1.7. Контрагент заключает Договор свободно и без какого-либо принуждения со стороны ПАО «Квадра» или третьих лиц.

3.1.8. Контрагент обладает всем необходимым для исполнения своих обязательств по Договору с надлежащим качеством и в полном объеме, в том числе, необходимыми правами и полномочиями, достаточным количеством квалифицированного персонала, денежных средств, материалов, оборудования и т.д.

3.1.9. Контрагент фактически находится по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

3.1.10. В отношении Контрагента не возбуждена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве согласно Федеральному закону от 26 октября 2002 г. № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», он не находится на какой-либо стадии банкротства.

3.1.11. Контрагент, подписав Договор, подтверждает, что до заключения Договора Контрагент обследовал и изучил место и условия исполнения обязательств по Договору, иные существующие исходные данные и информацию и нашел указанную информацию и документацию достаточной и приемлемой для надлежащего исполнения своих обязанностей по Договору.

3.2. Стороны рассматривают нормы раздела 3 настоящих Общих условий:

3.2.1. Как включенное в текст Договора заверение Контрагента об обстоятельствах, имеющих для ПАО «Квадра» существенное значение на момент заключения Договора, в рамках статьи 431.2 ГК РФ. В случае если окажется, что на момент заключения Договора вышеуказанные заверения Контрагента или какая-либо их часть являлись (являлась) недостоверными (недостоверной), ПАО «Квадра» вправе потребовать от Контрагента уплаты штрафа в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай недостоверности и/или отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке.

3.2.2. В части обстоятельств, зависящих от Контрагента, – как обязательство Контрагента соответствовать указанным требованиям в течение всего срока действия Договора в рамках статьи 307 ГК РФ. В случае если Контрагент перестанет соответствовать таким требованиям полностью или в части по причинам, зависящим от Контрагента, ПАО «Квадра» вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке и потребовать возмещения убытков.

3.2.3. В части обстоятельств, не зависящих от Контрагента, – как обстоятельства, влекущие обязанность Контрагента возместить имущественные потери ПАО «Квадра» в рамках статьи 406.1 ГК РФ. В случае если Контрагент по причинам, не зависящим от Контрагента, перестанет соответствовать указанным требованиям полностью или в части, ПАО «Квадра» вправе требовать от Контрагента возмещения имущественных потерь в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай несоответствия Контрагента любому из требований, указанных в пункте 3.1 настоящих Общих условий.

4. Общие положения об ответственности

4.1. В случае неисполнения Сторонами своих обязательств по Договору они несут ответственность в соответствии с нормами Применимого права, а также положениями Договора.

4.2. Контрагент осведомлен о возможных неблагоприятных для ПАО «Квадра» последствиях, в том числе влекущих возникновение у ПАО «Квадра» убытков либо их угрозы, в случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Контрагентом принятых на себя обязательств. Контрагент оценил возможность наступления таких последствий и принимает на себя риски, связанные с применением к нему установленных мер ответственности, размеры которой являются соразмерными последствиям нарушения им соответствующих обязательств.

4.3. При заключении Договора Стороны понимают, что они свободны в установлении своих прав и обязанностей, и в определении любых, не противоречащих Применимому праву, условий Договора. Подписанием Договора Стороны подтверждают добровольное согласие с размерами, основаниями и порядком применения мер ответственности за нарушение предусмотренных Договором обязательств.

4.4. Стороны договорились, что ответственность ПАО «Квадра» перед Контрагентом во всех случаях, предусмотренных Договором и Применимым правом, ограничивается размером реального ущерба и не может в совокупности превышать 10% (Десяти процентов) от Цены Договора.

4.5. Уплата неустойки и возмещение убытков не освобождает Стороны от обязанности надлежащего исполнения своих обязательств по Договору.

4.6. Уплата неустойки (пени, штрафа) не освобождает Контрагента от необходимости возмещения убытков (в том числе упущенной выгоды) ПАО «Квадра». Неустойка по Договору является штрафной.

4.7. Контрагент обязан возместить ПАО «Квадра» убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением Контрагентом своих обязательств, в полном размере сверх неустоек, установленных Применимым правом или Договором.

4.8. ПАО «Квадра» имеет право удержать любую сумму, которая подлежит уплате Контрагентом в пользу ПАО «Квадра» в соответствии с Договором, из любых сумм, подлежащих выплате Контрагенту.

4.9. Просрочкой (нарушением срока исполнения обязательства) является период времени с момента окончания установленного Договором срока исполнения соответствующего обязательства Стороной до момента надлежащего исполнения обязательства.

4.10. В случае применения к ПАО «Квадра» санкций уполномоченными Государственными органами в связи с исполнением Контрагентом своих обязательств по Договору, Контрагент компенсирует ПАО «Квадра» сумму взысканных с ПАО «Квадра» штрафов.

4.11. В случае, если ПАО «Квадра» откажется от Договора в одностороннем порядке по причинам, связанным с нарушением Контрагентом своих обязательств (кроме случаев отказа от Договора в связи с нарушением заверений, размер которого предусмотрен в пункте 3.2.1 настоящих Общих условий), а равно в связи с лишением Контрагента необходимых для исполнения своих обязательств Разрешений (включая аннулирование, изменение, приостановление и/или окончание срока действия Разрешения) ПАО «Квадра» вправе взыскать с Контрагента неустойку в виде штрафа в размере 15% (Пятнадцати процентов) от Цены Договора.

4.12. Сумма неустойки считается начисленной, требование о ее уплате считается предъявленным ПАО «Квадра» Контрагенту в день получения Контрагентом названного уведомления ПАО «Квадра». ПАО «Квадра» вправе зачесть сумму неустойки в счет средств, подлежащих уплате Контрагенту, в соответствии с пунктом 4.8 настоящих Общих условий.

4.13. Требование о возмещении расходов (иных убытков) считается предъявленным Контрагенту в день получения Контрагентом названного требования ПАО «Квадра». В этот же день расходы (иные убытки) признаются возмещенными Контрагентом в том размере, который указан в требовании ПАО «Квадра» за счет средств, подлежащих выплате Контрагенту. При отсутствии задолженности ПАО «Квадра» перед Контрагентом, Контрагент обязан произвести уплату суммы расходов (иных убытков) в полном размере в течение 2 (Двух) Рабочих дней с момента получения указанного требования.

4.14. За нарушение срока возмещения расходов (иных убытков), предусмотренного пунктом 4.13 настоящих Общих условий, Контрагент обязуется уплатить ПАО «Квадра» неустойку в размере 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от суммы подлежащих возмещению расходов (иных убытков) за каждый Календарный день просрочки.

5. Обстоятельства непреодолимой силы

5.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием Обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора.

5.2. Сторона, исполнение обязательств которой по Договору стало невозможным в связи с наступлением Обстоятельств непреодолимой силы, обязана в трехдневный срок письменно уведомить другую Сторону об их наступлении и прекращении.

5.3. Факт возникновения Обстоятельств непреодолимой силы должен быть подтвержден актом уполномоченного Государственного органа.

5.4. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали Обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

5.5. Если Обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться более одного месяца, то Стороны обсудят меры, которые следует принять для продолжения действия условий Договора.

5.6. Если Стороны не смогут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из Договора или в связи с ним, регулируются ими путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора. При этом претензии рассматриваются, и ответ на них направляется в течение 10 (Десяти) Календарных дней, следующих за датой их поступления.

6.2. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора, они подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ПАО «Квадра», а если в реквизитах Договора указан филиал ПАО «Квадра» - по месту нахождения филиала ПАО «Квадра», указанного в реквизитах Договора.

6.3. До вступления в законную силу решения суда Стороны продолжают выполнять обязательства в соответствии с Договором, если иное не установлено Договором или соглашением Сторон.

7. Конфиденциальность

7.1. Информация, содержащаяся в Договоре, данные, переданные прямо или косвенно одной из Сторон и относящиеся к Договору, независимо от того, были ли они переданы до начала действия Договора или во время, являются конфиденциальными и не подлежат разглашению Сторонами третьим лицам.

7.2. Контрагент обязуется в договорах, заключаемых с организациями-соисполнителями (субподрядчиками, поставщиками и пр.), обеспечить повторение раздела 7 Общих условий о соблюдении режима конфиденциальности.

7.3. Контрагент не имеет права публиковать, давать разрешение на публикацию, или раскрывать любую информацию об условиях Договора и исполнении Договора в любых коммерческих или технических изданиях, а также иными способами, без предварительного согласования с ПАО «Квадра».

7.4. Стороны вправе раскрывать третьим лицам информацию об условиях Договора и исполнении Договора в пределах, необходимых для того, чтобы обеспечить надлежащее исполнение обязательств по Договору.

7.5. Любое раскрытие информации третьим лицам в соответствии с условиями Договора должно сопровождаться подписанием с третьим лицом соглашения о конфиденциальности, соответствующего взятым на себя Контрагентом обязательствам в соответствии с настоящим разделом Общих условий.

7.6. Контрагент не вправе использовать документы, данные и прочую информацию, полученную от ПАО «Квадра», ни для каких целей, кроме как для исполнения обязательств по Договору.

7.7. Обязательства, указанные в настоящем разделе Общих условий, не относятся к информации, которая:

7.7.1. Стала или становится общественным достоянием не по вине Сторон.

7.7.2. Была в распоряжении данной Стороны в момент разглашения и не была до этого получена, прямо или косвенно, от другой Стороны по Договору.

7.7.3. Иным законным образом стала доступной данной Стороне от третьих лиц, не имеющих обязательств по сохранению конфиденциальности.

7.8. Положения настоящего раздела остаются в силе в течение 5 (пяти) лет после прекращения по любой причине действия Договора.

8. Уведомления

8.1. Все уведомления, сообщения и документы (далее – «Уведомления»), направляемые Сторонами в соответствии с Договором, должны оформляться в письменном виде и направляться с использованием следующих способов:

8.1.1. Путем их вручения (в том числе курьером) под расписку.

8.1.2. Посредством направления почтового отправления с уведомлением отправителя о вручении отправления адресату.

8.1.3. Посредством использования услуг специальной курьерской почты либо экспресс-почты.

8.1.4. Телеграммой.

8.1.5. Электронной почтой по адресу соответствующей Стороны, указанному в Договоре.

8.1.6. Путем направления посредством системы юридически значимого электронного документооборота.

8.2. Моментом получения Уведомлений, направляемых Сторонами друг другу, будет считаться:

8.2.1. При вручении (в том числе курьером) под расписку – дата проставления отметки получающей Стороной о получении Уведомления либо дата составления отправляющей Стороной акта об отказе в проставлении такой отметки.

8.2.2. При использовании почтовой связи (посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении) или с использованием услуг курьерской почты/экспресс-почты - дата вручения получающей Стороне почтового отправления, проставленная на уведомлении о вручении почтового отправления, при этом в случае отказа получающей Стороны от получения почтового отправления, или в случае отсутствия адресата по указанному в Договоре адресу, или в случае отсутствия и/или неверного указания адреса в Договоре, а также при иных обстоятельствах, исключающих возможность выполнения оператором почтовой связи обязательств по доставке и вручению получающей Стороне почтового отправления, датой получения Уведомления считается дата его направления направляющей Стороной.

8.2.3. При использовании телеграфной связи (посредством направления телеграммы), электронной почты – дата отправления телеграммы или дата направления сообщения по электронной почте, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.2.4. Дата получения Уведомления, зафиксированная системой юридически значимого электронного документооборота, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.3. Любое Уведомление, направленное способами, предусмотренными пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий, подлежит подтверждению в течение 2 (Двух) Рабочих дней после отправки путем направления оригинала, которое высылается любым из способов, предусмотренных пунктами 8.1.1- 8.1.3 настоящих Общих условий. При этом, в случае расхождения формулировок документа, переданного в соответствии с пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий и предоставленного подлинного экземпляра соответствующего документа, приоритетом пользуется содержание подлинного документа.

8.4. Уведомления от одной Стороны другой Стороне должны передаваться по адресам, указанным в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

8.5. Все копии документов, подлежащих передаче Сторонами, за исключением удостоверенных нотариально, должны быть заверены в следующем порядке: верность копии документа свидетельствуется подписью руководителя или уполномоченного на то должностного лица и печатью Стороны (при наличии). К заверенным уполномоченным должностным лицом копиям документов прилагается доверенность или иной соответствующий документ (устав, положение), если он не был предоставлен ранее, подтверждающий полномочия лица на заверение документов, находящихся в данной организации. Копия документа, составленного более чем на одном листе, должна быть прошита и пронумерована.

9. Антикоррупционная оговорка

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо преимущества или для достижения иных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования законодательства и иных нормативных правовых актов Российской Федерации о противодействии коррупции.

9.2. В случае возникновения у Стороны обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 20 (двадцати) рабочих дней. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками. Сторона, у которой возникли обоснованные подозрения о нарушении антикоррупционных требований, вправе запросить документы и информацию, необходимые для проверки таких подозрений, за исключением документов и информации, доступ к которым ограничен в соответствии с федеральными законами.

9.3. Адреса электронной почты Сторон для направления уведомления:

ПАО «Квадра»: cor@quadra.ru

Контрагент: адрес электронной почты Контрагента указан в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

9.4. Сторона, получившая уведомление о нарушении положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, и/или запрос необходимых документов и информации в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения и/или предоставить запрашиваемые документы/информацию в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

9.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 9.1 настоящих Общих условий с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.6. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 9.1 настоящих Общих условий или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Договора. Сторона, нарушившая антикоррупционные требования и (или) условия настоящей антикоррупционной оговорки, обязана возместить другой Стороне возникшие у нее в результате этого убытки.

10. Заключительные положения

10.1. Каждая Сторона обязана письменно уведомить другую Сторону об изменении своих реквизитов (включая почтовый адрес, адрес электронной почты, банковские реквизиты) в течение 10 (Десяти) Календарных дней с даты соответствующего изменения. Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано, также, путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты, с приложением информационного письма. Об изменении реквизитов Стороны заключают дополнительное соглашение к Договору.

10.2. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю, удержав при этом в одностороннем порядке сумму убытков, понесенных в результате перечисления денежных средств по неправильным реквизитам.

10.3. Недействительность отдельных положений Договора не влечет недействительности Договора в целом.

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон, за исключением случаев, установленных Договором и (или) Применимым правом.

10.5. Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору, включая обязательства, действующие в течение гарантийного срока (гарантийного периода), если таковые предусмотрены Договором.

10.6. Датой заключения Договора является дата его подписания Сторонами, а в случае заключения Договора в электронной форме на электронной площадке – самая поздняя из дат подписания Договора Сторонами электронной подписью. Дата заключения Договора указывается на первом листе Договора в строке «Дата заключения договора».

10.7. Контрагент вправе передать все или часть прав и обязанностей по Договору третьим лицам только с предварительного письменного согласия ПАО «Квадра».

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

м.п.

С.В. Финкельштейн

Исполнитель:

ООО «Утилизация оргтехники»

Генеральный директор

м.п.

А.В. Головин



ДОГОВОР № 19083
на оказание услуг по обращению с отходами
I и II классов опасности

г. Москва

Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор", именуемое в дальнейшем федеральным оператором, с одной стороны, и ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КВАДРА-ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ", именуемое в дальнейшем заказчиком, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, подписали настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору заказчик обязуется передать отходы I и (или) II классов опасности (далее - отходы) федеральному оператору, а федеральный оператор обязуется принять отходы и оказать услуги по обращению с отходами - сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее - услуги).

2. Виды (согласно федеральному классификационному каталогу отходов), масса и объем передаваемых отходов, дата и адрес места передачи (погрузки) и иные условия передачи отходов определяются сторонами в заявке согласно приложению № 1.

II. Цена договора и порядок расчетов

3. Исполнение настоящего договора оплачивается по цене, определяемой на основе тарифов в области обращения с отходами, установленных в порядке, определенном Федеральным законом «Об отходах производства и потребления». Цена по настоящему договору составляет 168913 рублей 10 копеек, в том числе НДС – 28152 рублей 18 копеек.

4. Заказчик производит оплату авансового платежа в размере 30 процентов цены настоящего договора по реквизитам федерального оператора, указанным в разделе XI настоящего договора. Оплата производится в течение 5 рабочих дней со дня подписания настоящего договора путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.

5. Оплата за оказанные услуги по настоящему договору производится заказчиком в течение 10 рабочих дней со дня подписания сторонами акта об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности согласно приложению № 2 (далее - акт об оказании услуг) за вычетом ранее оплаченного аванса путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.

6. Расчеты по настоящему договору производятся в российских рублях.

7. Федеральный оператор обязуется представить заказчику счета-фактуры в порядке и в сроки, которые установлены статьей 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

8. Стороны обязаны по окончании срока действия настоящего договора или в случае его досрочного расторжения производить сверку взаимных расчетов по обязательствам, возникшим из настоящего договора.

Заказчик обязан представлять федеральному оператору подписанные акты сверки взаиморасчетов согласно приложению № 3 (далее - акт сверки), составленные в 2 экземплярах.

Федеральный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сверки подписывает акт сверки и возвращает один экземпляр заказчику либо при наличии разногласий направляет в адрес заказчика подписанный протокол разногласий.

9. Датой оказания услуг по настоящему договору и исполнения обязательств федерального оператора считается дата подписания сторонами акта об оказании услуг. Датой оплаты услуг по настоящему договору считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет федерального оператора по реквизитам, указанным в разделе XI настоящего договора.

III. Права и обязанности сторон

10. Федеральный оператор обязан:

а) обеспечить соответствие результатов оказания услуг требованиям качества, установленным законодательством Российской Федерации к соответствующим услугам;

б) не позднее чем за 10 рабочих дней до даты передачи отходов заказчиком уведомить его о предстоящей передаче;

в) принять отходы, соответствующие условиям заявки и имеющие надлежаще оформленные паспорта отходов и транспортные накладные на грузовые места с отходами;

г) обеспечивать обращение с принятыми отходами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11. Федеральный оператор имеет право:

а) требовать оплаты оказываемых услуг на условиях, установленных настоящим договором;

б) направлять заказчику письменные запросы и получать от него сведения и документы, необходимые для исполнения обязательств по настоящему договору, а также разъяснения и уточнения по вопросам оказания услуг в рамках настоящего договора;

в) выполнить проверку принимаемых отходов;

г) отказать в приеме отходов в случае нарушения заказчиком условий приема-передачи отходов, согласованных сторонами в заявке, непредставления документов, указанных в пункте 17 настоящего договора, либо несоответствия представленных документов настоящему договору.

12. Заказчик обязан:

а) указать в заявке все необходимые и достоверные данные;

б) представить федеральному оператору документацию для транспортирования отходов, предусмотренную Федеральным законом "Об отходах производства и потребления";

в) произвести передачу отходов в соответствии с заявкой в сроки, определенные федеральным оператором;

г) принять и оплатить оказанные услуги по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые установлены настоящим договором;

д) подготовить отходы для транспортирования федеральным оператором в упаковке, соответствующей требованиям, регулирующим перевозку опасных грузов;

е) осуществить погрузку отходов в транспортное средство федерального оператора для их транспортирования;

ж) не препятствовать федеральному оператору при выполнении им услуг, предусмотренных настоящим договором;

з) обеспечить доступ работников федерального оператора и (или) привлекаемых федеральным оператором к выполнению своих обязательств по настоящему договору третьих лиц при оказании услуг к месту передачи (погрузки) отходов;

и) обеспечить присутствие своего представителя при приеме-передаче отходов.

13. Заказчик имеет право требовать от федерального оператора:

а) надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим договором;

б) своевременного устранения выявленных недостатков оказываемых услуг.

14. По согласованию с заказчиком передача отходов может быть осуществлена в срок менее чем 10 рабочих дней со дня уведомления федеральным оператором заказчика о дате передачи отходов.

15. Каждая из сторон гарантирует другой стороне, что:

а) сторона вправе заключить и исполнить настоящий договор;

б) заключение и (или) исполнение стороной настоящего договора не противоречит прямо или косвенно нормативным правовым актам Российской Федерации, локальным нормативным актам стороны и судебным решениям;

в) стороной получены все и любые решения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и (или) исполнения настоящего договора, в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации или учредительными документами стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки.

IV. Порядок оказания услуг

16. Согласованная и подписанная сторонами заявка является приложением № 1 к настоящему договору. Внесение изменений в заявку подлежит согласованию сторонами и оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

17. Заказчик вместе с отходами передает федеральному оператору:

а) копию паспорта отходов;

б) акт приема-передачи согласно приложению № 4 (далее - акт приема-передачи), подписанный со стороны заказчика в 2 экземплярах;

в) акт об оказании услуг, подписанный со стороны заказчика и оформленный в 2 экземплярах.

18. При выявлении несоответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор оформляет акт возврата отходов согласно приложению № 5 и не позднее 3 рабочих дней после оформления направляет его заказчику с указанием даты возврата отходов.

Возврат не принятых федеральным оператором отходов осуществляется за счет заказчика на основании документально подтвержденных расходов федерального оператора.

19. При установлении соответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор осуществляет приемку переданных отходов и в течение 10 рабочих дней направляет заказчику:

а) акт приема-передачи в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;

б) акт об оказании услуг в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;

в) счет-фактуру.

20. Полномочия лиц на подписание указанных в пункте 19 настоящего договора актов удостоверяются доверенностью или иными документами, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия указанных лиц.

V. Ответственность сторон

21. Стороны обязуются выполнять свои обязательства в полном объеме в соответствии с условиями настоящего договора.

22. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая предусмотренные настоящим договором обязательства, несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

23. Заказчик несет ответственность:

а) за несвоевременную оплату услуг федерального оператора в порядке и на условиях, которые установлены настоящим договором;

б) за недостоверность сведений о передаваемых отходах;

в) за передачу отходов в объемах и (или) в сроки, которые не соответствуют условиям настоящего договора.

24. Федеральный оператор несет ответственность за отказ от приема отходов, имеющих оформленные в надлежащем порядке сопроводительные документы, в объемах и в сроки, которые установлены в соответствии с условиями настоящего договора.

25. За нарушение сроков исполнения обязанностей по оплате аванса и оказанных услуг федеральный оператор имеет право взыскать с заказчика пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки заказчиком предусмотренных настоящим договором обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательств.

VI. Обстоятельства непреодолимой силы

26. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы.

27. Сторона, для которой наступили обстоятельства непреодолимой силы, должна письменно уведомить об этом другую сторону не позднее 5 рабочих дней со дня наступления таких обстоятельств. Сторона, не уведомившая другую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем. Сторона должна не позднее 24 часов со дня прекращения обстоятельств непреодолимой силы известить об этом другую сторону.

28. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы исполнение обязательств по настоящему договору откладывается на весь период действия этих обстоятельств. Если такие обстоятельства длятся более 6 месяцев, стороны должны провести переговоры для выработки единой позиции о возможности продолжения действия настоящего договора.

29. Если после прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы, по мнению сторон, исполнение настоящего договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

VII. Условия конфиденциальности

30. Стороны в своих отношениях по настоящему договору обязуются соблюдать требования Закона Российской Федерации «О государственной тайне», Федерального закона «О коммерческой тайне», Федерального закона «О персональных данных», постановления Правительства Российской Федерации от 3 ноября 1994 г. № 1233 «Об утверждении Положения о порядке обращения со служебной информацией ограниченного распространения в федеральных органах исполнительной власти, уполномоченном органе управления использованием атомной энергии и уполномоченном органе по космической деятельности» и иных нормативных правовых актов, регулирующих указанные отношения.

VIII. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора

31. Настоящий договор вступает в силу со дня его заключения сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору.

32. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению сторон, по решению суда, а также по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

33. По взаимному согласию и в соответствии с законодательством Российской Федерации стороны могут вносить в настоящий договор необходимые изменения, которые оформляются дополнительным соглашением и подписываются уполномоченными на то представителями сторон, если иное не установлено настоящим договором. Дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью настоящего договора.

34. После подписания настоящего договора все предыдущие письменные и устные договоренности, переговоры и переписка между сторонами, относящиеся к настоящему договору, теряют силу.

IX. Рассмотрение и разрешение споров

35. Стороны разрешают все спорные вопросы, возникшие в связи с выполнением настоящего договора, путем направления претензий, рассматриваемых в течение 30 дней со дня их получения.

36. В случае если стороны не могут прийти к соглашению, все споры и разногласия по выполнению настоящего договора, а также споры, связанные с его изменением, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

X. Прочие условия договора

37. Во всем остальном, что не отражено в настоящем договоре, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

38. При исполнении настоящего договора стороны обязуются соблюдать все применимые законы и нормативные акты, включая законы о противодействии коррупции.

Стороны и любые лица, действующие от их имени или в их интересах, не будут прямо или косвенно в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором предлагать, вручать или осуществлять платеж, подарок, иную привилегию, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии коррупции.

39. Если в процессе исполнения обязательств по настоящему договору обнаружатся препятствия к надлежащему исполнению настоящего договора, одна из сторон обязана известить об этом другую сторону и принять все зависящие от нее разумные меры по устранению таких препятствий.

40. В случае изменения у стороны наименования, адреса или банковских реквизитов сторона письменно уведомляет об этом другую сторону в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. Со дня получения другой стороной уведомления о смене адреса и (или) об изменении банковских реквизитов исполнение другой стороной своих обязательств по настоящему договору по прежнему адресу и (или) прежним банковским реквизитам считается ненадлежащим и влечет за собой предусмотренную настоящим договором ответственность.

41. Уведомления направляются адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручаются под расписку представителю стороны. При этом риски, вытекающие из неполучения уведомления или получения представителем, не имеющим соответствующих полномочий, несет сторона, направившая уведомление.

42. Настоящий договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

43. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XI. Реквизиты сторон

Федеральный оператор:	Заказчик:
Наименование: ФГУП "ФЭО"	Наименование: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КВАДРА- ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"
Адрес: 119017, город Москва, улица Ордынка Б., дом 24	Адрес: 300012, ОБЛАСТЬ ТУЛЬСКАЯ, Г. ТУЛА, УЛ. ТИМИРЯЗЕВА, Д.99В
Адрес электронной почты: info@rosfeo.ru	Адрес электронной почты: chernyanovskaya_ea@tambov.quadra.ru
ОГРН: 1024701761534	ОГРН/ОГРНИП 1056882304489
ИНН: 4714004270	ИНН 6829012680
КПП: 660850001	КПП 710 702 001

Р/с 40502810338090000044

в ПАО Сбербанк

К/с: 30101810400000000225

БИК: 044525225

ОКПО: 32802451

Р/с: 40702810302100000068

в ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО
БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"

К/с: 30101810945250000297

БИК: 044525297

ОКПО: 71259492

Подписи сторон:

Настоящий Договор подписан уполномоченными представителями Сторон с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (УКЭП)

ЗАЯВКА

1. Адрес места передачи (погрузки) отходов I и (или) II классов опасности:

_____.

2. Дата передачи (погрузки) отходов I и (или) II классов опасности:

_____.

3. Ограничения по транспортному средству (ограничения по высоте, ширине, массе)

_____.

4. Сведения о грузовых местах с отходами I и (или) II классов опасности:

№ п/п	Описание грузового места	Масса грузового места, кг (объем грузового места, м ³)	Габариты грузового места, м			Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов, размещенного в грузовом месте	Примечание
			длина	ширина	высота		
1	2	3	4	5	6	7	8

5. Режим доступа в место передачи (погрузки) отходов I и (или) II классов опасности _____

(время)

(дни недели)

Подписи сторон:

АКТ
об оказании услуг по обращению с отходами
I и II классов опасности № ____

г. Москва

«__» _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности от "___" _____ г. N ____ (далее - договор) оформили настоящий акт о нижеследующем:

1. Оператор в рамках договора оказал следующие услуги (этап услуги):
_____.
2. Услуги оказаны оператором полностью в соответствии с договором и подлежат оплате.
3. Оказанные услуги приняты федеральным оператором в полном объеме.
4. Федеральный оператор к качеству и объему оказанных услуг претензий не имеет.
5. Цена оказанных услуг составляет _____ рублей, в том числе НДС _____ процентов.
6. Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны.

Подписи сторон:

АКТ
сверки взаиморасчетов № ____

г. Москва

«__» _____ г.

_____, именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт сверки взаиморасчетов о нижеследующем:

Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на «__» _____ г. и по результатам сверки установлено:

№ п/п	Реквизиты договора с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сальдо расчетов на _____ (дата)		Информация о расхождениях с указанием причины расхождений
		задолженность заказчика перед федеральным оператором, рублей	задолженность федерального оператора перед заказчиком, рублей	
1	2	3	4	5
Итого по всем договорам				

По данным заказчика
на _____ (дата)

По данным федерального оператора
на _____ (дата)

Задолженность в пользу

(сумма прописью)

Задолженность в пользу

(сумма прописью)

Подписи сторон:

От федерального оператора:

От заказчика:

(должность)

(должность (при наличии))

(подпись, фамилия и инициалы)

(подпись, фамилия и инициалы)

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

М.П. (при наличии печати)

М.П. (при наличии печати)

АКТ
приема-передачи № ____

г. _____

«__» _____ г.

_____, именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления I и II классов опасности от «__» _____ г. № _____ оформили настоящий акт о том, что заказчик передал, а федеральный оператор принял следующие грузовые места с отходами I и (или) II классов опасности:

№ п/п	Описание грузового места	Масса грузового места, кг (объем грузового места, м ³)	Габариты грузового места, м			Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов, размещенного в грузовом месте	Примечание
			длина	ширина	высота		
1	2	3	4	5	6	7	8

Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны.

Подписи сторон:

АКТ
возврата отходов № ____

г. _____

«__» _____ г.

_____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности от «__» _____ г. № ____ оформило настоящий акт о нижеследующем:

1. В соответствии с пунктом ____ указанного договора федеральный оператор возвращает заказчику следующие грузовые места с отходами, полученные по акту приема-передачи от "____" _____ г. № ____:

№ п/п	Описание грузового места	Масса грузового места, кг (объем грузового места, м ³)	Габариты грузового места, м			Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов, размещенного в грузовом месте	Примечание
			длина	ширина	высота		
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых направляется заказчику.

Федеральный оператор:

Заказчик:

(должность)

(должность (при наличии))

(подпись, фамилия и инициалы)

(подпись, фамилия и инициалы)

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

М.П. (при наличии печати)

М.П. (при наличии печати)

Дополнительное соглашение № 1
к договору № 19083 на оказание услуг по обращению с отходами
I и II классов опасности

г. Москва

Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор», именуемое в дальнейшем федеральным оператором, с одной стороны, и ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КВАДРА-ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ", именуемое в дальнейшем заказчиком, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, подписали настоящее дополнительное соглашение к договору о нижеследующем:

Стороны согласовали внесение в Договор № 19083 (далее – «Договор») нижеследующих изменений:

1. Пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

«Сведения о месте накопления отходов, коде и наименовании отходов (согласно Федеральному классификационному каталогу отходов), массе и периодичности передачи отходов, предоставляются заказчиком федеральному оператору согласно приложению № 6 к настоящему договору».

2. Пункты 2-5 изложить в следующей редакции:

«2. Код и наименование (согласно Федеральному классификационному каталогу отходов), масса и объем передаваемых отходов, адрес места накопления отходов, сведения об отнесении отходов к опасному грузу согласно законодательству Российской Федерации, устанавливающему требования к перевозкам опасных грузов соответствующими видами транспорта, и о его таре и (или) упаковке определяются в соответствующей заявке по форме, представленной в приложении № 1 к настоящему договору (далее – заявка).

3. Исполнение настоящего договора оплачивается по цене, определяемой в соответствии с предельными (максимальными) тарифами по обращению с отходами, установленными согласно Правилам регулирования тарифов по обращению с отходами производства и потребления I и II классов опасности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2022 г. № 211, и массы отходов, указанной в приложении № 6 к настоящему договору. Цена по настоящему договору составляет 168913 рублей 10 копеек, в том числе НДС - 28152 рублей 18 копеек.

4. Заказчик производит оплату авансового платежа в размере 30 процентов цены, оказываемых по соответствующей заявке услуг путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в разделе XI настоящего договора, в течение 5 рабочих дней со дня согласования федеральным оператором соответствующей заявки.

5. Окончательный расчет по соответствующей заявке и оплата за оказанные по такой заявке услуги по настоящему договору производятся заказчиком в течение 7 рабочих дней со дня подписания сторонами акта об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности по форме, представленной в приложении № 2 к настоящему договору (далее – акт об оказании услуг), за вычетом ранее оплаченного аванса путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в разделе XI настоящего договора.».

3. Пункты 8 и 9 изложить в следующей редакции:

«8. Стороны обязаны по окончании срока действия настоящего договора или в случае его досрочного расторжения производить сверку взаимных расчетов по обязательствам, возникшим из настоящего договора.

Федеральный оператор предоставляет Заказчику подписанные акты сверки взаиморасчетов по форме, представленной в приложении № 3 к настоящему договору (далее –

акт сверки) в течение 10 рабочих дней с даты расторжения или окончания срока действия настоящего договора.

По итогам календарного года сверка расчетов производится по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сверки подписывает его либо при наличии разногласий направляет федеральному оператору подписанный протокол разногласий.

При неполучении подписанного акта сверки в течение срока указанного в абзаце 3 настоящего пункта и при неполучении в данный срок подписанного протокола разногласий, акт сверки считается принятым и подписанным.

В случае составления акта сверки на бумажном носителе он оформляется в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9. Датой оказания услуг по соответствующей заявке считается дата подписания сторонами акта об оказании услуг по такой заявке. Датой оплаты услуг по соответствующей заявке считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет федерального оператора по реквизитам, указанным в разделе XI настоящего договора.»

4. Подпункт б) пункта 10 изложить в следующей редакции:

«б) не позднее чем за 5 рабочих дней до даты передачи отходов заказчиком уведомить его о предстоящей передаче;».

5. В пункте 12:

подпункт «б» изложить в следующей редакции:

«б) представить федеральному оператору паспорт отходов для транспортирования, по форме предусмотренной законодательством Российской Федерации;»;

подпункт «д» изложить в следующей редакции:

«д) подготовить отходы для транспортирования федеральным оператором в таре и (или) упаковке, согласно законодательству Российской Федерации, устанавливающему требования к перевозкам соответствующих грузов отдельными видами транспорта, а также в соответствии с методическими указаниями по транспортированию отходов I и II классов опасности;».

дополнить подпунктом «к» следующего содержания:

«к) возместить федеральному оператору фактически понесенные им в рамках исполнения настоящего договора документально подтвержденные расходы, возникшие по вине заказчика, в том числе оплаченные федеральным оператором штрафы, пени, неустойки.».

6. В пункте 14 указанное количество «10 рабочих дней» заменить на «5 рабочих дней».

7. Пункты 16-20 изложить в следующей редакции:

«16. Оказание услуг осуществляется на основании согласованной федеральным оператором заявки.

Федеральный оператор согласовывает представленную заказчиком заявку при отсутствии замечаний к ней в течение 10 рабочих дней с даты ее получения.

При наличии замечаний к заявке федеральный оператор отклоняет ее с приложением указанных замечаний в течение 10 рабочих дней с даты получения заявки.

После устранения замечаний к заявке заказчик вправе повторно направить доработанную заявку на согласование федеральному оператору, который согласовывает ее в соответствии с

абзацами вторым и третьим настоящего пункта.

16.1. Федеральный оператор обеспечивает:

16.1.1. прием отходов для целей транспортирования в сроки, указанные в заявке. Указанный в заявке срок не может составлять:

а) менее 90 дней с момента согласования заявки федеральным оператором и оплаты заказчиком аванса в случае необходимости вывоза отходов из закрытого административно-территориального образования (ЗАТО), а также для следующих кодов видов отходов согласно федеральному классификационному каталогу отходов:

47110101521, 47131111491, 47192000521, 47199111521, 48221102532, 92013001532, 92012001532, 48220151532, 47112111531, 48221211532, 92011001532, 47112112531, 48220101532, 48221121532, 48221111532, 48220131532, 48220111532, 48220121532, 48223111522, 48220145532.

б) менее 30 дней с момента согласования заявки для видов отходов, не указанных в подп. «а» п. 16.1.1 Договора. В случае необходимости вывоза отходов из ЗАТО сроки, установленные настоящим пунктом, увеличиваются на время необходимое для получения разрешения на въезд;

16.1.2. обезвреживание и (или) утилизацию и (или) размещение отходов, указанных в заявке, в срок не более 30 дней с момента приема отходов на транспортирование.

16.1.3. обезвреживание и (или) утилизацию и (или) размещение отходов, указанных в заявке, в срок не более 240 дней с момента приема отходов на транспортирование в случае нахождения источника образования отходов Заказчика на территории Калининградской области, на территории субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, при отсутствии на территории указанных субъектов операторов по обращению с соответствующими отходами I и (или) II классов опасности либо при наличии сезонных или иных ограничений по транспортированию отходов I и (или) II классов опасности.

Стороны вправе для отдельных видов отходов изменить сроки оказания услуг путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору.

17. При передаче отходов заказчик подписывает транспортную накладную и вместе с отходами передает федеральному оператору:

а) копию паспорта отходов;

б) акт приема-передачи по форме согласно приложению № 4 (далее – акт приема-передачи), подписанный со стороны заказчика.

18. Федеральный оператор в течение 10 рабочих дней с даты передачи отходов и документов, предусмотренных пунктом 17 настоящего договора, на объект обезвреживания и (или) утилизации и (или) размещения отходов I и II классов опасности оценивает соответствие передаваемых отходов условиям настоящего договора и при установлении соответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора осуществляет их приемку.

В течение 5 рабочих дней, следующих за днем приемки переданных отходов, федеральный оператор направляет заказчику подписанный федеральным оператором акт приема-передачи.

В течение 5 рабочих дней, следующих за днем оказания услуг по соответствующей заявке, федеральный оператор направляет заказчику:

а) подписанный федеральным оператором акт об оказании услуг;

б) подписанный федеральным оператором счет-фактуру.

Заказчик, в течение 5 рабочих дней с даты получения от федерального оператора

подписанного им акта об оказании услуг в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, подписывает и направляет федеральному оператору акт оказания услуг или замечания к нему.

В случае неполучения федеральным оператором от заказчика акта об оказании услуг или замечаний к нему в течение срока, установленного абзацем шестым настоящего пункта, акт об оказании услуг считается подписанным заказчиком, а услуги по данному акту выполненными надлежащим образом и в полном объеме.

19. При выявлении несоответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор в течение 1 рабочего дня после завершения оценки соответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора, предусмотренной абзацем первым пункта 18 настоящего договора, оформляет акт возврата отходов по форме, предусмотренной приложением № 5 к настоящему договору, и не позднее 3 рабочих дней после его оформления направляет его заказчику с указанием даты возврата отходов.

Возврат не принятых федеральным оператором отходов, в случае выявления несоответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора, осуществляется за счет заказчика, на основании документально подтвержденных расходов федерального оператора, при условии заключения дополнительного соглашения в федеральной государственной информационной системе учета и контроля за обращениями с отходами I и II классов опасности (далее – Система).

20. Полномочия лиц на подписание указанных в пунктах 17 - 19 настоящего договора документов удостоверяются доверенностью или иными документами, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия указанных лиц.».

8. Пункт 31 изложить в следующей редакции:

«31. Настоящий договор вступает в силу со дня его заключения сторонами и действует до «31» декабря 2022, либо до исполнения Федеральным оператором обязательств по договору на сумму, равную цене в соответствии с пунктом 3 настоящего договора, а в части неисполненных обязательств настоящий договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.».

9. Пункт 38 дополнить пунктом 38.1:

«38.1. На основании статьи 4 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», главы 14 Гражданского кодекса Российской Федерации стороны определили, что в случае если федеральный оператор самостоятельно оказывает услуги по настоящему договору, право собственности на вторичные ресурсы (сырье, продукцию), и отходы, образовавшиеся в результате оказания услуг по настоящему договору, возникает у федерального оператора, если иное не установлено соглашением сторон.

В случае если для исполнения настоящего договора федеральный оператор привлекает на основании договоров оказания услуг по обращению с отходами I и II классов опасности операторов по обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I и II классов опасности (далее – «операторы»), заказчик уполномочивает настоящим договором федерального оператора предусмотреть в договоре с операторами условие о переходе права собственности на вторичные ресурсы (сырье, продукцию), и отходы, образовавшиеся в результате оказания услуг по настоящему Договору и договору федерального оператора с операторами от заказчика указанным операторам. В этом случае право собственности на вторичные ресурсы (сырье, продукцию) и отходы, образовавшиеся в результате оказания услуг, возникает у операторов по обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов

I и II классов опасности в момент образования вторичных ресурсов (сырья, продукции) и отходов, образовавшиеся в результате оказания услуг, если иное не установлено соглашением сторон.

В указанных случаях, ответственность перед надзорными органами за организацию оказания услуг, включая сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I и II классов опасности, а также за действия привлеченных к оказанию

услуг в рамках настоящего договора операторов, в полном объеме несет федеральный оператор, с момента приема отходов для целей транспортирования, к настоящему договору, за исключением случаев, когда экологические и другие последствия, в том числе связанные с ненадлежащей упаковкой отходов в тару и (или) упаковку (утечка и просыпание груза в процессе транспортирования), возникли по вине заказчика. "

10. Пункт 41 изложить в следующей редакции:

«41. Настоящий договор, все приложения и дополнительные соглашения к нему, а также иные документы, связанные с заключением и исполнением настоящего договора, подписываются сторонами и передаются другой стороне посредством Системы в виде электронных документов, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации и (или) соглашением сторон, а также при отсутствии по обстоятельствам, не зависящим от воли сторон, возможности использования Системы.

Под электронным документом в целях настоящего договора понимается документ, созданный в электронной форме без предварительного документирования на бумажном носителе, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – УКЭП) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Передача электронных документов через Систему фиксируется протоколом передачи, автоматически формируемым Системой, в котором отражается каждое действие с электронным документом на этапах его согласования и подписания УКЭП. Стороны признают, что протокол передачи является достаточным доказательством факта получения стороной электронных документов.

Стороны признают, что подписание УКЭП электронных документов, предусмотренных настоящим договором, является достаточным условием, позволяющим установить, что соответствующий электронный документ исходит от отправившей его стороны. Риск неправомерного подписания электронного документа УКЭП несет подписавшая его сторона.

В предусмотренных абзацем первым настоящего пункта случаях, когда настоящий договор, все приложения и дополнительные соглашения к нему, а также иные документы, связанные с заключением и исполнением настоящего договора, не могут быть подписаны сторонами посредством Системы, они оформляются на бумажных носителях в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны, подписанных собственноручной подписью уполномоченных лиц и заверенных печатью (при наличии).».

11. Пункт 42 изложить в следующей редакции:

«42. В случае, когда настоящий договор составлен в форме электронного документа с использованием Системы, настоящий договор составляется на русском языке в виде одного электронного документа и размещается в Системе с возможностью доступа к нему обеих сторон.

В случаях, предусмотренных абзацем пятым пункта 41 настоящего договора, настоящий договор составляется на бумажном носителе на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.».

12. Приложения № 1, № 2, № 4, № 5 изложить в редакции согласно приложениям № 1,

№ 2, № 3, № 4 к настоящему дополнительному соглашению.

13. Дополнить договор Приложением № 6 в редакции согласно приложения № 5 к настоящему дополнительному соглашению.

14. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.

15. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, и

все вопросы, связанные с ним, сторонами Договора будут разрешаться во исполнение и в соответствии с нормами и положениями измененного Договора.

16. В случае, когда договор и настоящее дополнительное соглашение составлено в форме электронного документа с использованием Системы, настоящее дополнительное соглашение составляется на русском языке в виде одного электронного документа и размещается в Системе с возможностью доступа к нему обеих сторон.

В случаях, предусмотренных абзацем пятым пункта 41 договора, как и договор, настоящее дополнительное соглашение составляется на бумажном носителе на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

17. Реквизиты и подписи сторон:

Федеральный оператор:

Заказчик:

Наименование: ФГУП "ФЭО"

Наименование: ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КВАДРА-
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"

Адрес: 119017, город Москва, улица
Ордынка Б., дом 24

Адрес: 300012, ОБЛАСТЬ ТУЛЬСКАЯ, Г.
ТУЛА, УЛ. ТИМИРЯЗЕВА, Д.99В

Адрес электронной почты:
info@rosfeo.ru

Адрес электронной почты:
chernyanovskaya_ea@tambov.quadra.ru

ОГРН: 1024701761534

ОГРН/ОГРНИП 1056882304489

ИНН: 4714004270

ИНН 6829012680

КПП: 660850001

КПП 710 702 001

Р/с 40502810338090000044

в ПАО Сбербанк

К/с: 30101810400000000225

БИК: 044525225

ОКПО: 32802451

Р/с: 40702810302100000068

в ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО
БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"

К/с: 30101810945250000297

БИК: 044525297

ОКПО: 71259492

Подписи сторон:

Настоящее дополнительное соглашение подписано уполномоченными представителями Сторон с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (УКЭП)

5. Режим доступа в место передачи (погрузки) отходов I и (или) II классов опасности _____
(время) (дни недели)

6. Сведения об отнесении к опасному грузу и о его таре и (или) упаковке (если относится к опасному грузу) _____.
(обоснование)

7. Сведения о необходимости или об отсутствии необходимости возврата тары и (или) упаковки заказчику (возврат тары и (или) упаковки заказчику осуществляется за счет заказчика) _____.

Подписи сторон:

* Подлежит заполнению в случае расхождения массы отходов указанной в графе 8 пункте 4 настоящей заявки, при отклонении фактической массы переданных отходов от массы отходов в первоначально поданной заявки.

АКТ

об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности

№ _____

г. _____

"__" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности от "__" _____ 20__ г. № _____ (далее – договор) оформили настоящий акт о нижеследующем:

1. Федеральный оператор в рамках договора оказал следующие услуги: _____.

Адрес объекта обращения с отходами (утилизация/обезвреживание/размещение): _____.

2. Услуги оказаны федеральным оператором полностью в соответствии с договором и подлежат оплате.

3. Оказанные услуги приняты заказчиком в полном объеме.

4. Заказчик к качеству и объему оказанных услуг претензий не имеет.

5. Цена оказанных услуг составляет _____ рублей, в том числе НДС _____ процентов.

Подписи сторон:

АКТ
приема-передачи № ____

г. _____

"__" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления I и II классов опасности от "__" _____ 20__ г. № ____ оформили настоящий акт о том, что заказчик передал, а федеральный оператор принял следующие отходы I и (или) II классов опасности:

№ п/п	Описание грузового места	Масса грузового места, т (объем грузового места, м ³)	Габариты грузового места, м			Код и наименование отхода, размещенного в грузовом месте, по Федеральному классификационному каталогу отходов	Масса отходов нетто, т	Примечание
			длина	ширина	высота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Подписи сторон:

АКТ
возврата отходов № ____

г. _____

"__" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице _____, действующего на основании _____, во исполнение договора на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности от "__" _____ 20__ г. № ____ оформило настоящий акт о нижеследующем:

В соответствии с пунктом ____ указанного договора федеральный оператор возвращает заказчику следующие отходы, полученные по акту приема-передачи от "__" _____ 20__ г. № ____:

№ п/п	Описание грузового места	Масса грузового места, т (объем грузового места, м ³)	Габариты грузового места, м			Код и наименование отхода, размещенного в грузовом месте, по Федеральному классификационному каталогу отходов	Масса отходов нетто, т	Примечание
			длина	ширина	высота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Подписи сторон:

Федеральный оператор:

Заказчик:

(должность)

(должность (при наличии))

(подпись, фамилия и инициалы)

(подпись, фамилия и инициалы)

"__" _____ 20__ г.

"__" _____ 20__ г.

СВЕДЕНИЯ

о месте накопления отходов, коде и наименовании отходов, массе и периодичности передачи отходов

№ п/п	Место накопления отхода	Код и наименование отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов	Масса отхода, нетто, т	Периодичность передачи отхода
1	Производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" г. Алексин, Тульская обл., ул. Энергетиков, д.1	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0.064	2 раза в год
2	Производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" г. Алексин, Тульская обл., ул. Энергетиков, д.1	92011001532, аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0.289	1 раз в год
3	Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" Тульская область, г.Ефремов, ул. Заводская 3	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0.070	2 раза в год
4	Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" Тульская область, г.Ефремов, ул. Заводская 3	92011001532, аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0.432	1 раз в год
5	Производственно-отопительная котельная производственного подразделения "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские	0.030	2 раза в год

	Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10	свойства		
6	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" (административное здание) г Тула, ул Тимирязева, д 99В	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0.057	2 раза в год
7	Производственное подразделение "Калужская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" г. Калуга. ул. Московская, д.286А	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0.067	2 раза в год
8	Производственное подразделение "Дягилевская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" г Рязань, ул Промышленная, д 9	47110101521, лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0.024	2 раза в год
9	Производственное подразделение "Дягилевская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" г Рязань, ул Промышленная, д 9	48221212522, аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	0.187	1 раз в год
10	Производственное подразделение "Дягилевская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" г Рязань, ул Промышленная, д 9	92011001532, аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0.232	1 раз в год

Подписи сторон:

ФИЛИАЛ ПАО «КВАДРА»
«ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ»

Результаты определения объёмной концентрации
и условной скорости свободного осаждения частиц шлама,
поступающего на карту шламоотвала

а) Скорость стеснённого осаждения частиц шлама

$$v_1 = \frac{H_1 - H_2}{\tau_2 - \tau_1}, \text{ мм/с}$$

$$v_1 = \frac{20 - 13,6}{5 - 1} = 1,60 \text{ мм/с}$$

б) Объёмная концентрация шлама

$$C_o = \frac{W_k}{W_o} = \frac{H_k}{H_o} = \frac{15}{220} = 0,068 \text{ мл/мл},$$

где H_o – начальная высота слоя шлама; H_k – конечная высота слоя осадка через 60 минут

в) Величина условной скорости свободного осаждения

$$v_y' = \frac{v_1}{1 - 3,5 \cdot C_o}, \text{ мм/с}$$

$$v_y' = \frac{1,60}{1 - 3,5 \cdot 0,068} = 2,10 \text{ мм/с}$$

Пересчёт к значению v_y при температуре 20°C:

$$v_y = \frac{v_y'}{0,6 + 0,02 \cdot t} = \frac{2,10}{0,6 + 0,02 \cdot 24,0} = 1,94 \text{ мм/с}$$

Примечание: Определение выполнено по Л.: «Руководящие указания по коагуляции воды на электростанциях»

Начальник лаборатории ХЦ
21.10.2022



В.Ф. Смирнова

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»

(наименование организации декларанта)

Е.В. Самородов

М.П. (подпись)

2022 г.



АКТ

**регулярного обследования гидротехнического сооружения
(за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)**

**ГИДРОТЕХНИЧЕСКИЕ СООРУЖЕНИЯ ШЛАМОТВАЛА ПП
«ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ» ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА-ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ» - «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»**

(полное наименование гидротехнического сооружения)

209700000761200

(регистрационный код гидротехнического
сооружения в Российском регистре)

Приказ от 29.04.2022 № 65

(реквизиты приказа о создании комиссии
по регулярному обследованию
гидротехнического сооружения)

г. Ефремов

(место составления акта)

« 02 » июня 2022 г.

(дата проведения обследования)

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»

(наименование организации декларанта)

Е.В. Самородов

(подпись)

М.П.

«__» _____ 2022 г.

АКТ

**регулярного обследования гидротехнического сооружения
(за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)**

**ГИДРОТЕХНИЧЕСКИЕ СООРУЖЕНИЯ ШЛАМОТВАЛА ПП
«ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ» ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА-ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ» - «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»**

(полное наименование гидротехнического сооружения)

209700000761200

(регистрационный код гидротехнического
сооружения в Российском регистре)

Приказ от 29.04.2022 № 65

(реквизиты приказа о создании комиссии
по регулярному обследованию
гидротехнического сооружения)

г. Ефремов

(место составления акта)

« 02 » июня 2022 г.

(дата проведения обследования)

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ГИДРОТЕХНИЧЕСКОГО СООРУЖЕНИЯ

1. Полное и сокращенное наименование гидротехнического сооружения (далее – ГТС):

Полное наименование – гидротехнические сооружения шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация».

Сокращенное наименование – ГТС шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ».

2. Дата ввода ГТС в эксплуатацию (указываются реквизиты акта государственной комиссии приемки ГТС в эксплуатацию):

Две секции шламоотвала приняты в эксплуатацию в 1977 году, нефильтруемая секция – в 1979 г. Акт государственной комиссии приемки ГТС в эксплуатацию отсутствует.

3. Сведения о собственнике ГТС:

3.1 Форма собственности (государственная, муниципальная, частная):

Частная.

3.2 Собственник ГТС: Российская Федерация, субъект Российской Федерации (наименование), муниципальное образование (наименование), организация (полное и сокращенное (при наличии) наименование, ИНН, ОГРН, адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии)), физическое лицо (Ф.И.О., паспортные данные):

Полное наименование – Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания».

Сокращенное наименование – ПАО «Квадра».

ИНН 6829012680, ОГРН 1056882304489

Почтовый адрес: 300012, Тульская область, г. Тула, ул. Тимирязева, 99В.

Телефон: +7 (4872) 25-53-59

Адрес электронной почты: tula@quadra.ru

4. Сведения об эксплуатирующей организации:

4.1. Полное и сокращенное (при наличии) наименование эксплуатирующей организации (ИНН, ОГРН, адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии)):

Полное наименование – Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» филиала публичного акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» – «Центральная генерация»

Сокращенное наименование – ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация».

ИНН 6829012680, ОГРН 1056882304489

Адрес: 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3

Телефон: + 7 (48741) 6-12-79

Адрес электронной почты: center@quadra.ru

4.2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации:

Директор ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» – Дульнев Виктор Викторович.

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

4.3. Форма передачи функций по эксплуатации ГТС эксплуатирующей организации (хозяйственное ведение, оперативное управление, договор аренды, договор на оказание услуг, по иным основаниям):

ГТС находится на балансе ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра – Генерирующая компания» – «Центральная генерация».

4.4. Численность и квалификация работников соответствующего подразделения эксплуатирующей организации, на которое возложены функции эксплуатации ГТС, наличие специалистов с гидротехническим образованием:

Эксплуатацию и контроль технического состояния ГТС осуществляет персонал химического цеха ПП «Ефремовская ТЭЦ».

В таблице 4.4-1 приводится состав и квалификация службы эксплуатации.

Таблица 4.4-1 Состав и квалификация службы эксплуатации ПП «Ефремовская ТЭЦ»

№ п/п	ФИО	Должность	Образование
<i>Лица, ответственные за техническое состояние и эксплуатацию ГТС</i>			
1	С.Ю. Проселкова	Начальник химического цеха	Среднее специальное
2	Н.К. Клыкова	Заместитель начальника химического цеха	Высшее
<i>Лица, ответственные за обслуживание ГТС</i>			
3	Н.И. Бельских	Начальник смены химического цеха	Среднее специальное
4	О.Н. Кузина	Начальник смены химического цеха	Среднее специальное
5	Л.В. Проселкова	Начальник смены химического цеха	Среднее специальное
6	С.В. Путьра	Начальник смены химического цеха	Среднее специальное
7	О. А. Серегина	Начальник смены химического цеха	Среднее специальное
8	Б.А. Афонин	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 4 раз.	Среднее специальное
9	С.Ю. Кудрявцев	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 4 раз.	Среднее
10	Д.В. Логинов	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 4 раз.	Среднее специальное
11	С.В. Серегин	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 4 раз.	Среднее специальное
12	Р.А. Стулов	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 4 раз.	Среднее специальное

Среди обслуживающего персонала отсутствуют сотрудники с гидротехническим образованием.

Приказом от 25.08.2021 № 90 ответственным за безопасную эксплуатацию, организацию технического обслуживания, ремонт ГТС (шламоотстойников, шламопроводов) химического цеха назначена начальник ХЦ Проселкова С. Ю.

5. Сведения о разработчике проекта ГТС (полное и сокращенное (при наличии) наименование проектной организации, для существующей в настоящее время организации – ИНН, ОГРН, адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии)):

Проект шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» разработан Всесоюзным государственным научно-исследовательским и проектным институтом ВНИПИ энергопром в 1974 году, правопреемником являлось ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром». В настоящее время организация ликвидирована.

6. Сведения о строительных организациях, выполнивших строительство ГТС и монтаж оборудования, генеральных подрядчиках (полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, а в случае, если организация существует в настоящее время – ИНН, ОГРН, адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии), наименование правопреемника):

Организация, выполнившая строительство – СУ Тульских ТЭЦ треста «Мосэнергострой». В настоящее время организация ликвидирована, правопреемников нет.

7. Дата предшествующего регулярного обследования ГТС:

Дата предшествующего преддекларационного обследования ГТС – 03.05.2018.

8. Сведения о финансовом обеспечении гражданской ответственности за вред, который может быть причинен в результате аварии ГТС:

8.1 Источник возмещения вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС:

Источником возмещения вреда, который может быть причинён в результате аварии ГТС являются:

– страховая сумма по заключенному Договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с ООО «Страховая компания «Согласие»;

– собственные средства в соответствии с приказом от 21.08.2017 №СВ-10/3756 «О финансовых резервах и материальных ресурсах».

8.2 Значения вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС, определенного для сценария наиболее тяжелой аварии ГТС, а также для сценария наиболее вероятной аварии ГТС:

Вероятный вред в результате гидродинамической аварии на ГТС для сценария наиболее тяжелой аварии составляет 270 222 рубля в ценах 2022 года, для наиболее вероятной – 257 933 рубля. Расчет размера вреда был разработан ООО «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА» и согласован письмом Министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 28.04.2022 № 24-15/3830.

8.3 Наименование и адрес организации-страховщика; размер страховой суммы по договору обязательного страхования гражданской ответственности, реквизиты и срок действия договора страхования:

Полное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Страховая Компания «Согласие».

Адрес: 129110, г. Москва, ул. Гиляровского, д. 42

Страховая сумма: 10 000 000 руб.

Страховой полис № SOGX12173851732000.

Срок действия договора обязательного страхования с 01.01.2022 по 31.12.2022.

9. Местонахождение и основные параметры ГТС:

9.1 Наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, бассейнового округа, на территории которого расположено ГТС:

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

Тульская область, город Ефремов, Донской бассейновый округ.

9.2 Название водного объекта, на котором расположено ГТС, местоположение створа ГТС – расстояние от устья или истока водотока, водосборная площадь:

ГТС шламоотвала ПП «Ефремовской ТЭЦ» расположены в 30,0 м от берега ручья Уродовка.

Местоположение сооружения: основная точка – 53°10′05″ СШ, 38°06′23″ ВД, вспомогательная точка – 53°09′57″ СШ, 38°06′34″ ВД.

9.3 Сведения о предоставлении в пользование земельного участка, необходимого для размещения ГТС (реквизиты документа, устанавливающего право собственности или иные права на земельный участок):

Земельный участок, на котором расположены ГТС шламоотвала ПП «Ефремовской ТЭЦ», передан территориальным управлением Росимущества по Тульской области, на условиях договора аренды. Договор аренды земельного участка № 71 080300412 от 02.03.2012 (срок аренды до 29.12.2060). Кадастровый номер: 71:27:0103016:19.

9.4 Расчетный максимальный расход воды (обеспеченность), включая основной, поверочный расчетные случаи:

ГТС шламоотвала не предназначены для регулирования расхода поверхностных водотоков.

9.5 Суммарный сбросной расход воды через все водопропускные сооружения гидроузла (с учетом аккумуляирования части стока реки в водохранилище), включая основной, поверочный расчетные случаи:

В секции № 1 шламоотвала установлен железобетонный колодец шахтного типа, максимальной пропускной способностью 150 м³/час.

9.6 Общая длина напорного фронта обследуемого ГТС, отметки нормального и форсированного подпорных уровней, для ГТС накопителей - максимальная отметка уровня воды, максимальная отметка заполнения, проектная и фактическая:

Ограждающая дамба шламоотвала:

- максимальная отметка уровня воды – 157,5 м;
- максимальная отметка заполнения – 157,0 м.
- проектная отметка – 157,5 м.
- фактическая отметка – 156,9 м.

9.7 Наличие и общая характеристика существующих ГТС и/или прочих сооружений каскада водохранилищ на реке и ее притоках выше и ниже створа водоподпорных ГТС, формирующих водный режим бассейна реки, в том числе в случаях аварий ГТС:

Водоохранилище выше и ниже створа отсутствует.

9.8 Информация и общие характеристики ГТС, входящих в комплекс обследуемого ГТС:

В состав гидротехнических сооружений ПП «Ефремовская ТЭЦ» входят:

– шламоотвал включающий в себя три секции (секция №1, секция №2, нефилтруемая секция):

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

- ограждающая дамба шламоотвала;
- разделительная дамба №1 шламоотвала;
- разделительная дамба №2 шламоотвала;
- водосбросная система:
 - водосбросной колодец;
 - трубопровод;
- система подачи технологических вод:
 - насосная станция;
 - шламопроводы № 1 и № 2 наземной прокладки;
 - полиэтиленовый напорный шламопровод подземной прокладки.

10. Краткое описание ГТС:

10.1 Назначение, класс и вид ГТС, фактический и нормативный срок эксплуатации ГТС, класс опасности, класс токсичности складироваемых отходов:

Назначение ГТС – промышленность.

Класс ГТС – III (определен в соответствии с критериями классификации гидротехнических сооружений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 02.11.2013 № 986, в рамках разработанной и утвержденной 18.10.2018 декларации безопасности ГТС шламоотвала Ефремовской ТЭЦ 18-18(01)0126-04-ТЭЦ).

Вид и тип ГТС установлены в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 28.12.2020 № 499 «Об утверждении формы представления сведений о гидротехнических сооружениях, необходимых для формирования и ведения Российского регистра гидротехнических сооружений».

Ограждающая дамба: вид 6 – ГТС специального назначения; тип 1 – сооружения, ограждающие хранилища жидких отходов.

Водосбросной колодец: вид 2 – водосбросные и водопропускные ГТС; тип 2 – шахтные и трубчатые поверхностные водосбросы.

Шламопровод; вид 4 – водопроводящие ГТС; тип 1 – водоводы, пульповоды и золошлакопроводы.

Насосная станция: вид 6 – ГТС специального назначения; тип 4 – насосные станции. Согласно СП 58.13330.2019 нормативный срок эксплуатации ГТС составляет 50 лет.

Фактический срок эксплуатации секции № 1 – 45 лет, нефильтруемой секции – 43 года. Секция № 2 выведена из эксплуатации в 2000 г.

Класс токсичности складироваемых отходов – V (Протокол Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 16.03.2016 № 60-2/18-32)

10.2 Тип грунтов основания ГТС, сведения о материалах и параметрах основных элементов ГТС, длина, ширина ГТС по гребню и подошве, максимальная строительная высота, тип дренажа и откосов ГТС, максимальная водопропускная способность ГТС, максимальный расчетный напор:

Шламоотвал равнинного типа, выполнен с выемкой части грунтов основания, и расположенный в овраге руч. Уродовка.

Грунты основания – суглинок, щебенка известняка, известняк.

Ограждающая дамба шламоотвала (в т.ч. нефильтруемая секция)

Ограждающая дамба, предназначенная для создания емкости накопителя, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 1086,7 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение низового откоса – 1:2;
- заложение верхового откоса – 1:1,5;
- максимальная отметка уровня воды в прудке-отстойнике секции № 1 – 157,50 м;
- фактический уровень воды в прудке-отстойнике секции № 1 – 156,9 м;

Низовой откос ограждающей дамбы укреплен посевом трав по слою растительного грунта толщиной 0,2 м. Со стороны руч. Уродовки от основания до отметки 154,20 м откос укреплен каменной наброской толщиной 0,5 м. На верховом откосе выполнен противофильтрационный глиняный экран.

Гребень ограждающей дамбы укреплен посевом трав по слою растительного грунта толщиной 0,2 м.

На участке дамбы ограждающей нефилтующую секцию устроен экран из полиэтиленовой пленки толщиной 0,2 см.

Разделительная дамба №1 шламоотвала

Разделительная дамба, разделяющая шламоотвал на две секции, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 95,0 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение откосов – 1:1,5.

Разделительная дамба №2 шламоотвала

Разделительная дамба, отделяющая нефилтруемую секцию от секции №1 шламоотвала, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 102,0 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение низового откоса – 1:1,5.

Противофильтрационное устройство нефилтруемой секции обмывочных вод – полиэтиленовая пленка толщиной 0,2 см.

Максимальный расчетный напор – 8,5 м.

Таблица 10.2-1 Результаты анализов надшламовой воды

Определяемые ингредиенты	Массовая концентрация	Фактическое содержание
Водородный показатель (рН)	ед. рН	8,4
Взвешенные вещества	мг/дм ³	9,4
Железо (общее)	мг/дм ³	0,09
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,020

Фосфат-ионы	мг/дм ³	0,05
Кальций	мг/дм ³	160
Хлориды	мг/дм ³	36,0
Сульфаты	мг/дм ³	98,0
Аммоний-ион	мг/дм ³	0,49
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,07
Нитрат-ионы	мг/дм ³	27,79
БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	1,8
Сухой остаток	мг/дм ³	988,0

10.3 Сведения о водном объекте, расположенном в верхнем и нижнем бьефах ГТС: название, назначение, дата ввода в эксплуатацию, объем, площадь поверхности, длина, глубина, режим регулирования, температурный режим водного объекта, расстояние между створами плотин водных объектов по водотоку, сведения о ледоставе:

Водоохранилище отсутствует.

Шламоотвал пойменного типа, трехсекционный.

Общая площадь – 4,8 га.

Объем шламоотвала – 0,259 млн. м³.

Отметки заполнения (проектная/фактическая) – 157,50/156,90 м.

На секциях №№ 1 и 2 имеются шахтные водосбросы, секция №3 (нефильтрующая секция) водосбросов не имеет.

Секция №2 заполнена и выведена из эксплуатации в 2000 году (приказ от 29.12.2000 №405 «О выводе из эксплуатации секции №2 шламоотвала», утвержденный директором Ефремовской ТЭЦ В. Н. Афоным).

10.4 Сведения об имевших место реконструкциях и капитальных ремонтах ГТС за последние 5 лет:

Реконструкции и капитальные ремонты ГТС за последние 5 лет не проводились.

10.5 Общая характеристика природных условий в зоне расположения ГТС (природно-климатические условия, гидрологические, топографические сведения, инженерно-геологические и геохронологические условия, сейсмичность):

Климатические условия

Климат района расположения гидросооружений умеренно-континентальный, характерный для средней полосы России, с холодной зимой и теплым летом. В течении года среднемесячная температура колеблется в пределах от -9,8°С (январь) до +18°С (июль). Абсолютный зимний минимум -35°С. Переход от зимы к лету более резкий, чем от лета к зиме.

Абсолютный максимум достигает +32°С (май-август). Преобладающее направление ветров западное и юго-западное. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,6 м/с. Сильные ветры 11-15 м/с. наблюдаются преимущественно в зимние месяцы. Средняя высота снежного покрова колеблется в пределах 21–30 см.

Среднегодовое количество осадков 520 мм, из них на теплый период (апрель–октябрь) приходится 375 мм, на холодный период 145 мм. Глубина промерзания почвы 1,5 м – 1,6 м.

Максимальная глубина промерзания почвы за период наблюдений составила 142 см, наименьшая - 40 см, средняя - 88 см. Годовой ход температуры воздуха представлен в таблице 10.5-1.

Таблица 10.5-1 Среднемесячные температуры, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-13,8	-14,2	-0,88	0,2	6,2	10,2	12,8	11,0	6,2	1,4	- 4,4	-10,9	0,4

Атмосферные осадки распределяются в течение года сравнительно равномерно. Средние количества осадков (мм) по месяцам и за год приведены в таблице 10.5-2.

Таблица 10.5-2 Количество осадков по месяцам, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
28	24	28	35	47	62	86	66	47	47	37	37	544

Среднемесячная относительная влажность воздуха находится в пределах 68-87%, причем наименьшая отмечается в мае, а наибольшая - в ноябре. Среднегодовая относительная влажность воздуха равна 78%.

В течение всего года господствуют ветры южного и западного направлений.

Таблица 10.5-3 Направление ветра в течение года

Направления ветра Период	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Годовой %	10	9	6	10	18	18	16	13
Теплый %	11	10	6	7	16	17	18	15

Топографические условия

Рельеф района расположения ГТС средне-холмистый, с множеством оврагов и сухих балок.

Инженерно-гидрогеологические условия

В геологическом отношении район расположения ГТС шламоотвала сложен следующими грунтами:

- почвенно-растительный слой мощностью 0,2-0,4 м;
- покровные суглинки, глины.

Суглинки полутвердые и тугопластичные, пылеватые, макропористые, мощность их изменяется от 1,8 до 9,0 м и в среднем составляет около 5,0 м. Покровные глины залегают под суглинками, их мощность не превышает 1,5 м, ниже залегают пески пылеватые и мелкие, резе средней крупности и крупные глинистые, мощностью до 10,0 м.

Сейсмические условия района расположения ГТС

В соответствие со сводом правил СП 14.13330.2018 (Изменение №5 к СНиП II-7-81*) сейсмичность площадки района расположения ГТС составляет 5 баллов. Такое значение сейсмичности считается незначительным и не требует специальных мероприятий по защите гидротехнических сооружений от сейсмического воздействия.

10.6 Сведения о прошедших паводках в створе ГТС за период их эксплуатации (год и расход паводка, превышающего или близкого к расчетному):

Сведения о прошедших паводках в створе ГТС, превышающих обеспеченность расчетного сбросного расхода, отсутствуют.

10.7 Наличие декларации безопасности ГТС, разрешения на эксплуатацию ГТС, согласованных в установленном порядке правил эксплуатации ГТС, правил эксплуатации водохранилищ, правил использования водных ресурсов, срок их действия

Декларация безопасности ГТС шламоотвала Ефремовской ТЭЦ утверждена 18.10.2018 Приокским управлением Ростехнадзора сроком на 4 года.

Правила эксплуатации ГТС химического цеха ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», согласованы Приокским управлением Ростехнадзора 09.07.2019.

Разрешение на эксплуатацию гидротехнических сооружений шламоотвала Ефремовской ТЭЦ (III класс) от 10.12.2018 № 0092-04-ТЭЦ выдано Приокским управлением Ростехнадзора сроком действия на 4 года (до 18.10.2022).

II. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКОГО СООРУЖЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ИСТОЧНИКОВ ОПАСНОСТИ

11. Основные сведения, характеризующие уровень безопасности ГТС:

11.1 Организация эксплуатации ГТС, включая наличие правил эксплуатации ГТС, выполнение регулярных инструментальных и визуальных наблюдений за техническим состоянием ГТС, наличие и краткое описание средств измерений и контроля (далее – КИА), других элементов системы мониторинга ГТС, порядок метрологического обслуживания КИА, наличие схем размещения КИА, сертифицированных методик измерения и исполнительной документации по установке КИА, информация о соответствии системы организации контроля за техническим состоянием ГТС требованиям законодательства, нормам и правилам технического регулирования в области безопасности ГТС:

Надзор и эксплуатацию гидротехнических сооружений осуществляет персонал химического цеха. Визуальный контроль ведется дежурным персоналом, по результатам наблюдений за состоянием ГТС Ефремовской ТЭЦ ведется «Журнал визуальных наблюдений за гидротехническими сооружениями химического цеха».

Ответственность за безопасную эксплуатацию ГТС возложена на начальника химического цеха.

Ответственность за качеством осветления воды, удаляемой с шламоотвала и контроль за возможным загрязнением грунтовых и подземных вод возложен на начальника химической лаборатории цеха.

Визуальный контроль включает в себя наблюдения за:

- состоянием крепления откосов и покрытия гребня дамбы;
- отсутствием трещин, просадок и других дефектов, и повреждений на поверхности гребней, откосах дамб и у их подножия;
- фильтрацией через тело дамбы;
- появлением на низовом откосе дамбы карт шламоотвала и на прилегающей к ним территории выходов фильтрационных вод или мокрых пятен, выходов мутных фильтрационных вод;
- появлением наледей на низовом откосе сооружений;
- состоянием шламопроводов и водовыпусков осветлённой воды (отсутствие размывов, трещин, течей, осадок грунта по трассе шламопроводов);

- отсутствием мусора и посторонних предметов.

Инструментальный контроль включает в себя наблюдения за:

- уровнем воды в картах;
- осадками и смещениями гребней, верховых и низовых откосов дамб;
- показаниями КИП, установленными на насосном оборудовании, участвующем в скачивании шламовых вод на карты шламоотвала;
- качеством воды в шламоотвале, реке, сточных водах.

Инструментальные наблюдения включают в себя обследование видимых деформаций, сопровождается измерениями всех повреждений, дефектов и отклонений от проекта (прогибов, сдвигов, искривлений, осадок, раскрытия и протяженности трещин с зондированием их глубины, измерения геометрических размеров).

Положение уровня воды в секциях шламоотвала контролируется по водомерной рейке.

Наблюдение за осадкой ограждающих дамб ведется по осадочным маркам.

Нивелировка положения дамб по реперам осуществляется 1 раз в год специализированной организацией.

Показания контрольно-измерительных приборов (КИП) контролируются ежедневно - четыре раза в сутки.

Установленная на ГТС шламоотвала КИА и КИП приведена в таблице 11.1-1.

Таблица 11.1-1 Перечень КИА и КИП

Наименование сооружения и место установки аппаратуры	Наименование аппаратуры	Количество		
		По проекту	Установлено	Действует
КИА				
Секция № 1 шламоотвала	пьезометр. скважина	2	2	1
Секция №2 шламоотвала	пьезометр. скважина	2	2	2
Секция № 1 шламоотвала	осадочные марки	26	26	26
КИП				
Шламопровод с ХВО-2	манометр	5	5	5
Шламопровод с ХВО-3	манометр	4	4	4
Шламопровод полиэтиленовый	манометр	1	1	1

Таблица 11.1-2 График проведения контроля за состоянием и работой ГТС

№ п/п	Наименование наблюдения	Периодичность	Ответственное лицо
1	Визуальный осмотр с целью проверки: - состояния ограждающих дамб; - состояния шламопроводов, водовыпусков осветленной воды; - контроля уровня воды в картах шламоотвала	2 раза в смену	Дежурный слесарь
2	Положение уровня воды в секциях шламоотвала	1 раз в сутки	Дежурный слесарь
3	Визуальный осмотр состояния шламопроводов и карт шламоотвала	1 раз в месяц	Инженерно-технический работник химцеха
4	Отбор проб и анализ качества сточных вод с выпуска № 10 карты шламоотвала	1 раз в 10 дней при постоянном сбросе; 1 раз в месяц при накоплении	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

5	Отбор проб и анализ качества природных вод в руч. Уродовка на расстоянии 50 метров выше по течению и 100 м ниже по течению от выпуска № 10	1 раз в месяц	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории
6	Отбор проб воды со скважины в районе карты шламоотвала № 1	1 раз в полгода	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории с привлечением персонала подрядной организации
7	Отбор проб почвы в районе карт шламоотвала для количественного химического анализа	1 раз в год	Инженер 1 категории ПТО; дежурный слесарь

Не реже, чем два раза в год ГТС шламоотвала должны подвергаться комиссионным осмотрам:

- весной, перед прохождением паводка, в целях проверки готовности ГТС к эксплуатации в паводковый период;
- осенью, в целях проверки состояния и подготовки ГТС к нормальной эксплуатации в осенне-зимний период.

Кроме плановых осмотров должны проводиться внеочередные осмотры ГТС после чрезвычайных сильных явлений (паводки, ливневые дожди и тд) или аварий.

Ежегодно, на основе полученных данных в ходе ведения мониторинга безопасности ГТС шламоотвала, составляется отчет о состоянии ГТС шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» и разрабатываются организационно-технические мероприятия, направленные на обеспечение эксплуатационной надежности и безопасности гидротехнических сооружений ПП «Ефремовская ТЭЦ».

Система организации контроля за состоянием гидротехнических сооружений соответствует требованиям в области безопасности ГТС.

11.2 Диагностические показатели надежности и безопасности ГТС, наличие критериев безопасности ГТС:

Критерии безопасности были разработаны ранее в рамках проведения декларирования безопасности в 2018.

Таблица 11.2-1 Контролируемые количественные диагностические показатели состояния и критерии безопасности

Контролируемые показатели	Способ контроля	Критериальные значения диагностических показателей	
		К1	К2
<i>Отстойный пруд шламоотвала (секция №1)</i>			
Уровень воды, м	По водомерному посту	157,50	157,60
Превышение гребня над уровнем воды в пруду, м	Данные тахеометрической съемки и расчетный метод	-	0,50
<i>Ограждающая дамба шламоотвала</i>			
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90
Ширина по гребню, м		4,00	3,50
Заложение откоса:			

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

- верхового		1:2,0	1:1,5
- низового		1:1,5	1:1,0
<i>Разделительная дамба №1 шламоотвала</i>			
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90
Ширина по гребню, м		4,00	3,50
Заложение откоса:			
- верхового		1:1,5	1:1,0
- низового		1:1,5	1:1,0
<i>Разделительная дамба №2 шламоотвала</i>			
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90
Ширина по гребню, м		4,00	3,50
Заложение откоса:			
- верхового		1:1,5	1:1,0
- низового		1:1,5	1:1,0
Коэффициент устойчивости откосов	Расчетный метод	1,15	1,04

Таблица 11.2-2 Контролируемые качественные диагностические показатели состояния и критерии безопасности

Элемент шламоотвала	Условия нормальной эксплуатации	Критерии безопасности	
		К1	К2
Дамбы	Отсутствие продольных и поперечных трещин, трещин откоса, деформаций оползания и оплывов откосов, размыва внутреннего и наружного откоса поверхностными водами	Появление продольных трещин на гребне и откосах; локальное оползание и оплывание откосов	Развитие во времени продольных трещин, увеличение ширины их раскрытия, оползание откосов с захватом гребня ограждающей дамбы
		Появление размыва внутреннего и наружного откоса поверхностными водами	Размыв внутреннего и наружного откосов, ведущий к их оползанию и последующему обрушению дамбы
	Отсутствие высачивания профильтровавшейся воды на наружном откосе, ходов сосредоточенной фильтрации, грифонов, выноса частиц грунта и материала намыва, выпора грунта, мокрых пятен на откосах, наледей (в зимний период)	Появление мест высачивания профильтровавшейся воды, грифонов, мокрых пятен и наледей с последующей стабилизацией процесса (снижение или стабилизация расхода профильтровавшейся воды). Появление мутности профильтровавшейся воды	Увеличение во времени расходов в местах выхода фильтрационных вод, увеличение мутности профильтровавшейся воды, увеличение наледей во времени.
	Отсутствие просадок грунта, деформации поверхности гребня	Появление деформаций поверхности гребня	Развитие во времени деформаций гребня дамбы
Водобросные колодцы	Отсутствие засорения входных отверстий	Засорение входных отверстий	Нарушение пропускной способности

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

Элемент шламоотвала	Условия нормальной эксплуатации	Критерии безопасности	
		К1	К2
			водосбросного сооружения из-за засорения трубопроводов
Шламопровод	Отсутствие: - осадок и деформаций шламопровода и опорных устройств; - просадок грунта по трассе шламопровода и поблизости от нее.	Появление незначительных: - осадок и деформаций шламопровода и опорных устройств; - протечек и свищей на шламопроводах - просадок грунта по трассе шламопровода и поблизости от нее.	Появление: - постоянных протечек и свищей, размывающих дамбу; - деформаций, разрывов труб по трассе; - в зимнее время наледей по трассе или в непосредственной близости от нее.
Насосная станция	Исправность оборудования и измерительных приборов, целостность подводящих и отводящих водоводов	Выход из строя оборудования без нарушения технологического процесса	Аварии, при которых возникает угроза работоспособности насосной станции

11.3 Краткая характеристика всех аварийных ситуаций и аварий, произошедших на ГТС объекта за период их эксплуатации, включая отказы механического и технологического оборудования, которые могут привести к аварии ГТС:

Аварийных ситуаций и инцидентов на рассматриваемых ГТС за весь период существования не допущено.

11.4 Сведения (отчет) о выполнении плана мероприятий по обеспечению безопасности ГТС, принятого по результатам предшествующего декларирования безопасности ГТС, с указанием причин невыполнения отдельных позиций плана:

Сведения о выполнении плана мероприятий по обеспечению безопасности ГТС, принятого по результатам предшествующего декларирования безопасности ГТС, приведены в таблице 11.4-1.

Таблица 11.4-1 Сведения о выполнении плана мероприятий по обеспечению безопасности ГТС

Мероприятие	Срок выполнения	Результат выполнения
Получить разрешение на эксплуатацию ГТС шламоотвала Ефремовской ТЭЦ	III кв. 2018	Выполнено
Откорректировать и согласовать с Ростехнадзором «Правила безопасности гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» с учетом критериальных значений, заданных в настоящей ДБ ГТС	IV кв. 2018	Выполнено
Обновить надписи на реперах	июль 2018	Выполнено

План мероприятий по обеспечению безопасности ГТС, принятый по результатам предшествующего декларирования безопасности ГТС, выполнен своевременно.

11.5 Сведения (отчет) о выполнении предписаний органа государственного

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

надзора за безопасностью ГТС за период действия предшествующей декларации безопасности ГТС:

Предписания органов надзора отсутствуют.

11.6 Сведения об изменениях условий эксплуатации ГТС и природных условий по сравнению с принятыми в проекте:

Изменения условий эксплуатации ГТС и природных условий по сравнению с принятыми в проекте отсутствуют.

11.7 Сведения о подготовке и аттестации работников эксплуатирующей организации по вопросам безопасности гидротехнических сооружений:

На предприятии согласно приказу 29.01.2021 № 10 «Об утверждении состава постоянной комиссии филиала» утверждена Центральная аттестационная постоянно действующая комиссия. Члены комиссии аттестованы в территориальной аттестационной комиссии Приокского управления Ростехнадзора.

В таблице 11.7-1 приводится список руководителей и специалистов ПП «ЕТЭЦ».

Таблица 11.7-1 Состав и квалификация службы эксплуатации ПП «Ефремовская ТЭЦ»

№ п/п	ФИО	Должность	№ протокола, дата выдачи	Область аттестации
<i>Руководители и ИТР</i>				
1	В.В. Дульнев	Директор производственного подразделения	№ 11-3302-1-4-22-27 от 19.05.2022	В2
2	А.М. Романенко	Главный инженер-начальник производственно-технического отдела	№ 11-3302-1-4-22-32 от 19.05.2022	В2
3	Н.Ю. Шуклина	Инженер 1 категории сектора ПК и ОТ	№ 11-3302-1-4-22-23 от 19.05.2022	В2
4	А.С. Зайцев	Инженер 1 категории сектора ПК и ОТ	№ 11-3302-1-4-22-25 от 19.05.2022	В2
<i>Лица, ответственные за техническое состояние и эксплуатацию ГТС</i>				
1	С.Ю. Проселкова	Начальник химического цеха	№ 52-Е/16 от 14.05.2019	Д2
2	Н.К. Клыкова	Заместитель начальника химического цеха	№ 55-Е/18 от 05.08.2019	Д2
<i>Лица, ответственные за обслуживание ГТС</i>				
1	Н.И. Бельских	Начальник смены химического цеха	№ 20-Е/11 от 05.03.2019	Д2
2	О.Н. Кузина	Начальник смены химического цеха	№ 15-Е/6 от 26.02.2019	Д2
3	Л.В. Проселкова	Начальник смены химического цеха	№ 20-Е/11 от 05.03.2019	Д2
4	С.В. Путра	Начальник смены химического цеха	№ 16-Е/7 от 27.02.2019	Д2
5	О. А. Серегина	Начальник смены химического цеха	№ 17-Е/8 от 28.02.2019	Д2

Слесари (5 человек) по обслуживанию оборудования электростанций 4 разряда проходят периодическую проверку знаний ПТБ, ПТЭ, ППБ и других нормативно-технических документов.

11.8 Оценка соответствия фактических параметров ГТС проекту и критериям безопасности, проекту, действующим сводам правил и стандартам в области

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

безопасности ГТС, а также нормативным правовым актам в области локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций:

Фактические параметры ГТС соответствуют проектным.

Условия эксплуатации ГТС соответствуют действующим сводам правил и стандартам в области безопасности ГТС.

Условия эксплуатации ГТС соответствуют нормативным правовым актам в области локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

Таблица 11.8-1 Соответствие фактических параметров ГТС критериям безопасности (количественные показатели)

Контролируемые показатели	Способ контроля	Критериальные значения диагностических показателей		Фактические значения
		К1	К2	
<i>Отстойный пруд шламоотвала (секция №1)</i>				
Уровень воды, м	По водомерному посту	157,50	157,60	156,90
Превышение гребня над уровнем воды в пруду, м	Данные тахеометрической съемки и расчетный метод	-	0,50	1,10
<i>Ограждающая дамба шламоотвала</i>				
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90	158,085
Ширина по гребню, м		4,00	3,50	4,00
Заложение откоса: - верхового - низового		1:2,0 1:1,5	1:1,5 1:1,0	1:2,0 1:1,5
<i>Разделительная дамба №1 шламоотвала</i>				
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90	158,085
Ширина по гребню, м		4,00	3,50	4,00
Заложение откоса: - верхового - низового		1:1,5 1:1,5	1:1,0 1:1,0	1:1,5 1:1,5
<i>Разделительная дамба №2 шламоотвала</i>				
Отметка гребня, м	Данные тахеометрической съемки	158,00	157,90	158,085
Ширина по гребню, м		4,00	3,50	4,00
Заложение откоса: - верхового - низового		1:1,5 1:1,5	1:1,0 1:1,0	1:2,0 1:1,5
Коэффициент устойчивости откосов	Расчетный метод	1,15	1,04	Более 1,15

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

Таблица 11.8-2 Соответствие фактических параметров ГТС критериям безопасности (качественные показатели)

Элемент шламоотвала	Условия нормальной эксплуатации	Критерии безопасности		Фактические значения
		К1	К2	
Дамбы	Отсутствие продольных и поперечных трещин, трещин откоса, деформаций оползания и оплывов откосов, размыва внутреннего и наружного откоса поверхностными водами	Появление -продольных трещин на гребне и откосах; локальное оползание и оплывание откосов; -размыва внутреннего и наружного откоса поверхностными водами	Развитие во времени продольных трещин, увеличение ширины их раскрытия, оползание откосов с захватом гребня ограждающей дамбы. Размыв внутреннего и наружного откосов, ведущий к их оползанию и последующему обрушению дамбы	Отсутствуют продольные и поперечные трещины, трещины откоса, деформации оползания и оплывы откосов, размыв внутреннего и наружного откоса поверхностными водами
	Отсутствие высачивания профильтровавшейся воды на наружном откосе, ходов сосредоточенной фильтрации, грифонов, выноса частиц грунта и материала намыва, выпора грунта, мокрых пятен на откосах, наледей (в зимний период)	Появление мест высачивания профильтровавшейся воды, грифонов, мокрых пятен и наледей с последующей стабилизацией процесса (снижение или стабилизация расхода профильтровавшейся воды). Появление мутности профильтровавшейся воды	Увеличение во времени расходов в местах выхода фильтрационных вод, увеличение мутности профильтровавшейся воды, увеличение наледей во времени.	Отсутствуют высачивания профильтровавшейся воды на наружном откосе, ходы сосредоточенной фильтрации, грифонов, вынос частиц грунта и материала намыва, выпор грунта, мокрые пятна на откосах, наледи (в зимний период)
	Отсутствие просадок грунта, деформации поверхности гребня	Появление деформаций поверхности гребня	Развитие во времени деформаций гребня дамбы	Отсутствуют просадки грунта, деформации поверхности гребня
Водосбросные колодцы	Отсутствие засорения входных отверстий	Засорение входных отверстий	Нарушение пропускной способности водосбросного сооружения из-за засорения трубопроводов	Отсутствуют засорения входных отверстий
Шламопроводы	Отсутствие: - осадок и деформаций шламопровода и опорных устройств; - просадок грунта по трассе шламопровода и поблизости от нее.	Появление незначительных: - осадок и деформаций шламопровода и опорных устройств; - протечек и свищей на шламопроводах - просадок грунта по трассе шламопровода и поблизости от нее.	Появление: - постоянных протечек и свищей, размывающих дамбу; - деформаций, разрывов труб по трассе; - в зимнее время наледей по трассе или в непосредственной близости от нее.	Отсутствуют: - осадки и деформации шламопровода и опорных устройств; - просадки грунта по трассе шламопровода и поблизости от нее
Насосная станция	Исправность оборудования и измерительных приборов, целостность подводящих и	Выход из строя оборудования без нарушения технологического процесса	Аварии, при которых возникает угроза работоспособности насосной станции	Исправность оборудование и измерительные приборы находятся в исправном

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

Элемент шламоотвала	Условия нормальной эксплуатации	Критерии безопасности		Фактические значения
		К1	К2	
	отводящих водоводов			состоянии, целостность подводящие и отводящие водоводы находятся в целостном состоянии

11.9 Выявленные в процессе эксплуатации и при выполнении регулярного обследования дефекты сооружений, оснований и механического оборудования, а также нарушения правил и норм эксплуатации ГТС:

Дефекты сооружений, оснований и механического оборудования не выявлены.

Нарушения правил и норм эксплуатации ГТС:

- Наличие древесно-кустарниковую растительности на 1 секции.
- Водомерная рейка не привязана к опорной геодезической сети.
- Не работает 1 пьезометр на 1 секции.
- Отсутствует проект на консервацию 2 секции.
- Нарушен пикетаж ГТС.
- Необходимо обновить нумерацию осадочных марок.
- Отсутствует ограждение служебного мостика водосброса.

12. Оценка риска аварии ГТС (по данным предшествующего декларирования безопасности ГТС):

12.1 Источники опасности и сценарии возможных аварий для ГТС, результаты оценки риска вероятности аварий по каждому сценарию с указанием методики оценки риска:

Возможными источниками опасности, которые могут привести к аварии ГТС, являются:

1. по внешним причинам:
 - природные воздействия;
 - воздействия техногенного характера от опасных объектов, находящихся в районе расположения ГТС;
2. по внутренним причинам:
 - изменение свойств материалов ГТС и их оснований;
 - статические и динамические нагрузки на сооружения и их основания от самих ГТС и их оборудования;
 - суффозионные, деформационные и прочие негативные процессы.

К природным опасностям аварий ГТС следует относить следующие процессы и явления:

- ветровые, волновые, ледовые воздействия;
- температурные воздействия.

Анализ природно-климатических условий территории размещения гидротехнических сооружений шламоотвала, показателей природных и техногенных воздействий на ГТС и

оценка фактического состояния ГТС позволяет считать, что возможны следующие процессы и события, приводящие к аварии на ГТС:

- перелив через дамбу при прохождении паводка 0,5% обеспеченности;
- потеря статической устойчивости дамбы;
- нарушение фильтрационной прочности.

Оценка вероятности потери фильтрационной прочности тела и основания плотины, а также потеря статической устойчивости плотины выполнена по методике R. Fell, рекомендованной к применению в СТП ВНИИГ 210.02.НТ-04.

Вероятность понижения отметки гребня дамбы оценена в соответствии с ГОСТ Р 22.2.09-2015 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Экспертная оценка уровня безопасности и риска аварий гидротехнических сооружений».

Таблица 12.1-1 Численные значения среднегодовых вероятностей отказов

Обозначение элемента «дерева отказов»	Наименование элемента «дерева отказов»	Среднегодовая частота отказа P , 1/год	Примечание
A1	Излив воды в результате разрушения участка грунтовой дамбы	$4,25 \times 10^{-3}$	Основные сценарии развития аварийных ситуаций
A2	Перелив воды через гребень дамбы	$1,3 \times 10^{-9}$	
B1	Потеря статической устойчивости	$1,6 \times 10^{-3}$	События, способствующие развитию основных сценариев
B2	Потеря фильтрационной прочности дамбы	$2,65 \times 10^{-3}$	
B3	Дефекты гребня дамбы	$1,2 \times 10^{-2}$	
B4	Максимальный уровень заполнения	$5,0 \times 10^{-3}$	
B5	Снижение пропускной способности водосброса	$2,17 \times 10^{-4}$	
C1	Суффозия тела дамбы	$1,16 \times 10^{-3}$	
C2	Суффозия основания дамбы	$1,5 \times 10^{-3}$	
C3	Понижение отметки гребня дамбы	$2,17 \times 10^{-4}$	
C4	Нарушение крепления гребня дамбы	$1,18 \times 10^{-2}$	

12.2 Максимальное значение вероятности аварии ГТС:

Максимальное значение вероятности аварии ГТС составляет $4,25 \times 10^{-3}$ 1/год.

12.3 Результаты расчета максимального размера вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС:

Результаты расчета максимального размера вероятного вреда приведены в таблице 12.3-1.

Таблица 12.3-1 Оценка величины вероятного вреда

Обозначение ущерба	Наименование статей расходов	Ущерб, руб	
		Вероятный	Тяжелый
I ₁	Ущерб промышленным предприятиям	0	0
I ₂	Ущерб элементам транспорта и связи	0	0
I ₃	Ущерб жилому фонду и имуществу граждан	0	0
I ₄	Расходы на ликвидацию последствий аварии	0	0
I ₅	Ущерб сельскохозяйственному производству	0	0
I ₆	Ущерб лесному фонду от потери леса как сырья	0	0

Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация»

И ₇	Ущерб, вызванный нарушением водоснабжения	0	0
И ₈	Ущерб объектам водного транспорта	0	0
И ₉	Ущерб рыбному хозяйству	0	0
И ₁₀	Ущерб природной среде	52 666	63 838
И ₁₁	Прочие виды ущерба	5 267	6 384
И _{общ}	Общий ущерб	57 933	70 222
И _л	Социальный ущерб	200 000	200 000
Итого		257 933	270 222

12.4 Характер чрезвычайной ситуации, возникающей в случае аварии ГТС:

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.05.2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» – чрезвычайная ситуация **муниципального** характера.

12.5 Сведения о непревышении или превышении фактическим расчетным значением вероятности возникновения (среднегодовой частоты отказа) аварии ГТС допускаемого значения:

Фактическое расчетное значение риска аварии ГТС не превышает предельно допустимый уровень риска для III класса.

III. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ГОТОВНОСТИ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ К ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОВРЕЖДЕНИЙ И АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ГИДРОТЕХНИЧЕСКОМ СООРУЖЕНИИ

13. Сведения о принимаемых на ГТС мерах по обеспечению эксплуатационной надежности, а также по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций:

13.1 Сведения о соответствии организации контроля технического состояния ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС и нормативных документов технического регулирования:

Организация контроля технического состояния ГТС соответствует требованиям нормативных документов технического регулирования, законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС.

13.2 Сведения о проводимых тренировках работников эксплуатирующей организации по действиям в экстремальных и предаварийных ситуациях и оценка результатов тренировок:

Тренировочные занятия по действиям эксплуатационного персонала в предаварийных и аварийных ситуациях на ГТС Ефремовской ТЭЦ проводятся согласно графику противоаварийных и противопожарных тренировок, по темам, утвержденным директором ПП ЕТЭЦ.

Учебные цели:

1. Оценить достаточность мер по защите населения и территорий при возникновении ЧС в случае аварии на ГТС.
2. Проверить готовность аварийно-технического формирования к выполнению возложенных на них задач.
3. Совершенствовать практические навыки обучаемых при проведении аварийно-

восстановительных работ

Органы управления, силы и средства ПП «Ефремовская ТЭЦ» с задачей по ликвидации чрезвычайной ситуации на ГТС справились. Оценка за тренировку – удовлетворительно.

13.3 Сведения о наличии и состоянии на объекте резервных средств для аварийного открытия (закрытия) водопропускных устройств ГТС:

Водосбросной колодец секции №1 шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» оборудован затворными устройствами. На сбросном трубопроводе установлена заслонка.

13.4 Сведения о наличии резервных, в том числе автономных, установок, обеспечивающих работу механического оборудования ГТС при прекращении подачи электроэнергии:

Резервные установки, обеспечивающие работу гидромеханического оборудования ГТС, проектом не предусмотрены.

14. Показатели готовности работников эксплуатирующей организации к ликвидации аварийных ситуаций на ГТС:

14.1 Сведения о наличии плана действий работников эксплуатирующей организации в случае аварийной ситуации:

На Ефремовской ТЭЦ имеется «План ликвидации аварий на гидротехнических сооружениях» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Производственного подразделения Ефремовская ТЭЦ Химический цех, утвержденный директором ПП «Ефремовская ТЭЦ» 14.12.2020, в котором приведены виды возможных аварийных ситуаций и действия персонала во время аварийных ситуаций.

14.2 Сведения о имеющихся в распоряжении эксплуатирующей организации необходимых резервов строительных материалов, строительных машин и оборудования для оперативной локализации и ликвидации аварийных ситуаций на ГТС:

Для оперативной локализации и ликвидации аварийных ситуаций и проведения аварийно-ремонтных работ на ГТС Ефремовской ТЭЦ имеется резерв строительных материалов:

- песок – 1 м³;
- щебень – 2 м³;
- мешкотара – 50 шт;
- цемент – 0,5 т.

Указанные материалы размещены на площадке хранения сыпучих материалов, центральном складе станции и складе химического цеха.

При необходимости планируется разработка грунта (суглинка) на открытой площадке с места строительства новой секции и перемещение (100 м) к месту аварии на ГТС.

Для ликвидации локальных чрезвычайных ситуаций применяются силы и средства нештатных формирований гражданской обороны (НФГО) ПП «ЕТЭЦ», привлекается следующая техника:

- Легковой автомобиль Форд Мондео;
- Микроавтобус ГАЗ 32213;

- Легковой автомобиль УАЗ-31514;
- Спец. автогидроподъемник ЗИЛ 433362 АГП 22.04;
- Автокран УРАЛ 555701 КС 3574;
- Грузовой бортовой автомобиль ЗИЛ 433360;
- Грузовой самосвал ЗИЛ 45065;
- Седелный тягач КАМАЗ 5410;
- Полуприцеп КЗАП 9370;
- Грузовой самосвал КАМАЗ 65115-N3;
- Погрузчик ТО-30;
- Трактор Беларус-82,1;
- Сварочный агрегат АДД 4001-41;
- Сварочный агрегат АСД-300;
- Пескоразбрасыватель Л116-01;
- Экскаватор ЭО-3323А.

14.3 Сведения о состоянии дорог, мостов, аварийных проходов на территорию ГТС, их достаточности и готовности для обеспечения выполнения аварийно-ремонтных работ и проведения экстренной эвакуации персонала с территории ГТС:

Подъездные дороги к гидротехническим сооружениям шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» находятся в удовлетворительном состоянии.

14.4 Сведения о наличии и поддержании в готовности локальной системы оповещения персонала ГТС и населения о возникновении чрезвычайных ситуаций:

Локальная система оповещения отсутствует, в соответствии со ст. 9 Федерального закона от 21.07.1997 №117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» не является обязательной для ГТС III класса.

IV. ВЫВОДЫ И МЕРОПРИЯТИЯ

15. Основание необходимости (отсутствие необходимости) декларирования безопасности ГТС в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС:

ГТС шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра генерирующая компания» - «Центральная генерация» подлежат декларированию в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений».

16. Итоговая оценка уровня безопасности ГТС:

16.1 Вывод о готовности эксплуатирующей организации к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и защите населения и территорий в случае аварий ГТС (по данным действующей декларации безопасности) (не заполняется в отношении ГТС, впервые вводимых в эксплуатацию):

Заключение от 29.12.2016 № 3/2017 «О готовности производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», эксплуатирующей гидротехническое сооружение к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и защите

населения и территорий в случае аварии гидротехнического сооружения» выдано Главным Управлением МЧС России по Тульской области.

Персонал производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» к выполнению задач по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в случае аварии на гидротехнических сооружениях «ограниченно готово».

16.2 Соответствие состава и квалификации эксплуатационного персонала законодательству Российской Федерации в области безопасности ГТС:

Состав и квалификация эксплуатационного персонала соответствует законодательству Российской Федерации.

16.3 Оценка достаточности оснащения ГТС контрольно-измерительной аппаратурой, другими техническими и программными средствами мониторинга, а также соответствия организации контроля безопасности ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС:

Состав контрольно-измерительной аппаратуры, имеющейся на ГТС, и организация контроля безопасности ГТС не в полной мере соответствует техническим нормам и правилам (Приложение Б СП 39.13330.2012).

17. Перечень необходимых мероприятий по обеспечению безопасности ГТС и сроки их выполнения для последующего включения в план работы эксплуатирующей организации на период действия очередного разрешения на эксплуатацию ГТС, утверждаемый в установленном порядке руководителем организации (собственника ГТС, эксплуатирующей организации):

- Провести уточнение критериев безопасности ГТС. Срок – 10.10.2022.
- Удалить древесно-кустарниковую растительность на 1 секции. Срок – 01.10.2022.
- Привязать водомерную рейку к опорной геодезической сети. Срок – 31.07.2023.
- Восстановить неработающий пьезометр 1 секции. Срок – 31.07.2023.
- Разработать проект на консервацию 2 секции. Срок – 31.12.2023.
- Восстановить пикетаж. Срок – 01.09.2022.
- Обновить нумерацию осадочных марок. Срок – 01.09.2022.
- Восстановить ограждение служебного мостика водосброса. Срок – 01.09.2022.
- Разработать и утвердить декларацию безопасности гидротехнических сооружений. Срок – 10.10.2022.
- Оформить разрешение на эксплуатацию гидротехнических сооружений. Срок – 31.12.2022.
- Разработать и направить в орган надзора правила эксплуатации гидротехнических сооружений. Срок – 31.12.2022.

населения и территорий в случае аварии гидротехнического сооружения» выдано Главным Управлением МЧС России по Тульской области.

Персонал производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» к выполнению задач по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в случае аварии на гидротехнических сооружениях «ограниченно готово».

16.2 Соответствие состава и квалификации эксплуатационного персонала законодательству Российской Федерации в области безопасности ГТС:

Состав и квалификация эксплуатационного персонала соответствует законодательству Российской Федерации.

16.3 Оценка достаточности оснащения ГТС контрольно-измерительной аппаратурой, другими техническими и программными средствами мониторинга, а также соответствия организации контроля безопасности ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС:

Состав контрольно-измерительной аппаратуры, имеющейся на ГТС, и организация контроля безопасности ГТС не в полной мере соответствует техническим нормам и правилам (Приложение Б СП 39.13330.2012).

17. Перечень необходимых мероприятий по обеспечению безопасности ГТС и сроки их выполнения для последующего включения в план работы эксплуатирующей организации на период действия очередного разрешения на эксплуатацию ГТС, утверждаемый в установленном порядке руководителем организации (собственника ГТС, эксплуатирующей организации):

- Провести уточнение критериев безопасности ГТС. Срок – 10.10.2022.
- Удалить древесно-кустарниковую растительность на 1 секции. Срок – 01.10.2022.
- Привязать водомерную рейку к опорной геодезической сети. Срок – 31.07.2023.
- Восстановить неработающий пьезометр 1 секции. Срок – 31.07.2023.
- Разработать проект на консервацию 2 секции. Срок – 31.12.2023.
- Восстановить пикетаж. Срок – 01.09.2022.
- Обновить нумерацию осадочных марок. Срок – 01.09.2022.
- Восстановить ограждение служебного мостика водосброса. Срок – 01.09.2022.
- Разработать и утвердить декларацию безопасности гидротехнических сооружений.

Срок – 10.10.2022.

- Оформить разрешение на эксплуатацию гидротехнических сооружений. Срок – 31.12.2022.

- Разработать и направить в орган надзора правила эксплуатации гидротехнических сооружений. Срок – 31.12.2022.

Члены комиссии по регулярному обследованию ГТС:

Председатель
Комиссии



подпись

Финкельштейн С.В.

Ф.И.О.

Заместитель управляющего
директора филиала-главный
инженер

должность, организация



Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральное агентство водных ресурсов
(Росводресурсы)

Московско-Окское бассейновое
водное управление

**Отдел водных ресурсов
по Тульской области**

ул. Фридриха Энгельса, д. 53, г. Тула, 300041
тел./факс: (4872) 30-81-73
e-mail: tula@m-obvu.ru, http://www. m-obvu.ru

Директору
Филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»
ПП «Ефремовская ТЭЦ»

В.Н. Афонину

ул. Заводская, д. 3, г. Ефремов,
Тульская обл., 301840

E-mail:

Chernyatina_EM@etec.tula.quadra.ru

22.05.2019 № ТД-182
на № 0/Н от 21.05.2019

Уважаемый Владимир Николаевич!

Отдел водных ресурсов Московско – Окского бассейнового водного управления по Тульской области Федерального агентства водных ресурсов рассмотрел Ваше заявление от 21.05.2019 года о предоставлении сведений из государственного водного реестра по водному объекту – ручей Уродовка и предоставляет сведения, содержащиеся в базе данных автоматизированной информационной системы государственного водного реестра.

Приложение: форма «1.9.–гвр Водные объекты. Изученность» - на 2 л.,
в 1 экз.

Заместитель руководителя -
начальник отдела водных ресурсов
Московско – Окского БВУ
по Тульской области

Г.П. Евланова

Крючкова М.Н.
8(4872) 30-81-73

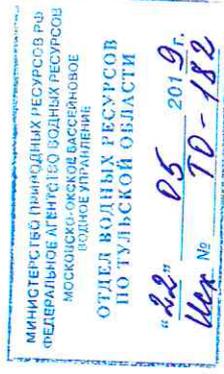
1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 05.01.01.001 - Красивая Меча

Тип водного объекта: 22

Регион: 71 - Тульская область

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
руч. Уродовка (Уродов)	22 - Ручьи	050101001122070000000709	05.01.01 - Дон до впадения Хопра		+			130 км по лв. берегу р. Красивая Меча



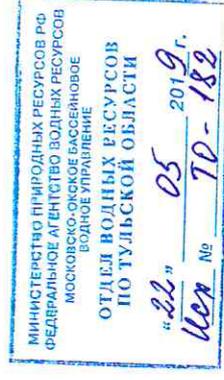
Справочная информация. Водотоки

Водохозяйственный участок: 05.01.01.001 - Красивая Меча

Тип водного объекта: 22

Регион: 71 - Тульская область

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км ²	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
руч. Уродовка (Уродов)	22 - Ручьи	05010100112207000000709	130 км по лв. берегу р. Красивая Меча	11	109				





Публичное акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(ПАО «Квадра»)
Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»

Генеральному директору
ООО "Тулапроект"
А.В. Мукштанову

Тимирязева ул., д. 99 в, ком.700, г.Тула,
Тульская область, 300012
Телефон: (4872) 25-53-59 Факс: (4872) 25-53-33
E-mail: center@quadra.ru
ОКПО 95735684, ОГРН 1056882304489,
ИНН/КПП 6829012680/710702001

28.10.2022 № 935-32-СВ/1482-1111

На № 33 ш от 21.10.2022

О предоставлении запрашиваемых
данных по шламоотвалу.

Уважаемый Александр Васильевич !

Направляю Вам запрашиваемую информацию для расчета объема чаши шламоотвала
ПП «Ефремовская ТЭЦ».

1. Шламовые воды перекачиваются двумя насосами с ХВО-2 и насосом с ХВО-3.
Регенерационные воды от ХВО-3 подаются на карту шламоотвала насосом узла нейтрализации
№ 1. Таким образом, при содержании твердого вещества в шламовых водах непосредственно от
ХВО-2 и ХВО-3 около 50 кг/м^3 , средняя концентрация отложений в шламовых водах,
поступающих непосредственно на шламоотвал после смешивания всех потоков, находится в
диапазоне $3 \div 4 \text{ кг/м}^3$. Для целей проектирования предлагается принимать верхнюю границу
диапазона в 4 кг/м^3 .

2. Производительность перекачивающих насосов с указанием продолжительности
работы:

Место установки насоса	Производительность насоса ($\text{м}^3/\text{ч}$)	Продолжительность работы (ч/сут.)
Перекачивающий насос ХВО-2	97	2
Перекачивающий насос ХВО-2	144	1
Перекачивающий насос ХВО-3 – летний период (182 сут.)	130	4
Перекачивающий насос ХВО-3 – осенне-зимний период (183 сут.)	65	4
Перекачивающий насос узла нейтрализации № 1	130	4

3. Гидравлическая крупность частиц – $1,94 \times 10^{-3} \text{ м/с}$.

4. Средний расход воды 52 т/ч.

Заместитель управляющего
директора филиала - главный
инженер

С.В. Финкельштейн

Султанова Наталья Петровна
+7 (4872) 25-53-12

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Место заключения Договора	г. Тула
Номер Договора	1825
Дата заключения Договора	«30» 06 2022 г.
Форма заключения Договора	Договор заключен путем составления документа, подписанного Сторонами, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
Наименование электронной торговой площадки, адрес в сети Интернет	Sber2B2
Номер закупки	2679
Основание заключения Договора	Итоговый протокол № 122485820 от 23.06.2022 г.
Проект	Не применимо.
1.	СТОРОНЫ ДОГОВОРА
Заказчик	Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»), в лице заместителя управляющего директора филиала – главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Финкельштейна Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № ИА-356/2021-ЦГ-01 от 20.12.2021 г.
Исполнитель	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСтройЦентр», в лице генерального директора Казанцева Дмитрия Викторовича, действующего на основании Устава
2.	ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА
2.1. Предмет Договора	2.1.1. Исполнитель обязуется по поручению Заказчика оказать услуги по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп для производственных подразделений филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация" (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить надлежащим образом оказанные Услуги. 2.1.2. Оказание Услуг осуществляется по заявкам Заказчика в порядке, предусмотренном Приложением № 1 к Договору.
2.2. Место оказания Услуг	Местами оказания услуг являются: - 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3. Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация" - 248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 286А Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» - 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, д.9. Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация". При оказании Услуг на территории Заказчика Исполнитель обязуется обеспечить соблюдение внутриобъектового и пропускного режимов, требований промышленной безопасности и охраны труда, пожарной безопасности, охраны окружающей природной среды.
2.3. Термины определения	и Термины, используемые в Договоре с заглавной буквы, имеют значения, указанные в настоящем разделе Договора и приложениях к Договору.
2.4. Условия оказания	По первому требованию Заказчика Исполнитель обязуется

Практический отдел
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Услуг	информировать последнего о ходе оказания услуг и предоставлять запрашиваемую документацию не позднее 1 (одного) Рабочего дня с момента получения письменного требования Заказчика, если более поздний срок не установлен таким требованием. Иные условия оказания Услуг определяются в соответствии с приложениями к Договору.
3.	ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
3.1. Гарантийный период	Не применимо.
4.	ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
4.1. Срок действия Договора	Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.
4.2. Ретроактивная оговорка	Не применимо.
4.3. Сроки оказания Услуг	Общий срок оказания Услуг с момента подписания договора по 31.12.2022 г.; срок оказания Услуг по каждой заявке составляет не более 7 (Семи) суток с момента получения Исполнителем заявки, если иной срок не согласован Сторонами в заявке.
5.	ЦЕНА ДОГОВОРА И РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРУ
5.1. Цена Договора	Определена Сторонами в Приложении № 2 к Договору.
5.2. Авансовый платеж	Не применимо.
5.3. Порядок оплаты Услуг	Оплата оказанных Услуг осуществляется посредством перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя по мере завершения этапов оказания Услуг и их приемки Заказчиком в порядке, предусмотренном пунктом 6.1 Договора. Обязательство Заказчика по оплате Услуг считается исполненным с момента списания денежных средств с корреспондентского счета банка Заказчика.
5.4. Срок оплаты	7 (семь) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг.
5.5. Оплата векселем	Не применимо.
5.6. Отдельный банковский счет (ОБС)	Не применимо.
5.7. Обеспечение исполнения обязательств по возврату аванса	Не применимо.
6.	ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
6.1. Порядок сдачи-приемки Услуг	6.1.1. Сдача-приемка Услуг производится Сторонами после завершения оказания Услуг по каждой заявке Заказчика. 6.1.2. Заказчик обязан направить Исполнителю подписанный Акт об оказании услуг или мотивированный отказ от приемки Услуг в течение в течение 10 (Десяти) Рабочих дней с момента получения от Исполнителя: <ul style="list-style-type: none"> - Акта об оказании услуг в 2-х экземплярах, подписанного уполномоченным представителем и заверенных печатью Исполнителя (при наличии); - документов, предусмотренных пунктом 6.2 Договора; - счета на оплату; - счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями Применимого права (если Исполнитель является плательщиком НДС).

Протокол № 2
филиал ПАО «Квадрат»
«Центральная генерация»

	6.1.3. В случае направления Заказчиком в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания Акта об оказании услуг Исполнитель устраняет недостатки оказанных Услуг в срок, установленный Заказчиком.
6.2. Документы, передаваемые Заказчику по завершении оказания Услуг	Перечень документов предусмотрен в Приложении № 1 к Договору.
7.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
7.1. Меры ответственности	<p>При нарушении Исполнителем сроков оказания Услуг он уплачивает Заказчику:</p> <p>7.1.1. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от Цены Договора за каждый Календарный день просрочки с 11-го дня просрочки и далее. <p>7.1.2. За несоблюдение начального и/или конечного сроков оказания Услуг, предусмотренных заявкой на оказание Услуг - неустойку в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0,25% (Ноль целых двадцать пять сотых процента) от стоимости Услуг по заявке за каждый Календарный день просрочки с 1-го по 10-й день просрочки; - 0,5% (Ноль целых пять десятых процента) от стоимости Услуг по заявке с 11-го дня просрочки и далее.
8.	ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ
8.1. Приложение №1 – Техническое задание	Является приложением к Договору.
8.2. Приложение № 2 - Ведомость договорной цены	Является приложением к Договору.
8.3. Приложение № 3 – Авансовый платеж	Не применимо.
8.4. Приложение № 4 - График оказания услуг	Не применимо.
8.5. Приложение № 5 - Общие условия договоров	Является приложением к Договору
8.6. Приложение № 6 – Порядок расчетов с использованием системы отдельных банковских счетов (ОБС)	Не применимо.
8.7. Приложение № 7 – Обеспечение исполнения обязательств	Не применимо.
9.	АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН
9.1. Реквизиты Заказчика	<p>Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра») Место нахождения общества: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99в. Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Место нахождения: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012</p>

3

Продолжение услуги
филиал ПАО «Квадра»
«Центральная генерация»

	<p>Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Электронная почта: center@quadra.ru ОГРН 1056882304489 ИНН: 682 901 2680 / КПП: 710 702 001, р/с: 40702810302100000068 ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО БАНКА «ФК ОТКРЫТИЕ» Корр. счет: 301018109452500 00297 БИК: 044525297 тел.(4872) 25-53-59 (приемная), факс 25-53-33, 25-53-58 (гл. бух.), 25-53-89 (бух.)</p>
9.2. Контактные лица Заказчика	<p>По ПП «Дягилевская ТЭЦ» - Пронина Екатерина Вячеславовна, Инженер 2 категории, тел. (4912) 50-32-83, +7 (4912) 30-88-47, E-Mail: Pronina_EV@ryazan.quadra.ru По ПП «Ефремовская ТЭЦ» - Чернятина Елена Михайловна – инженер 1к. ПТО, тел. +7 (48741) 93027, E-Mail: Chernyatina_EM@etec.tula.quadra.ru По ПП "Калужская ТЭЦ" - Заместитель начальника ПТО ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Ларских Наталия Владимировна, тел.: +7 (4842) 21-04-23, E-Mail: Larskih_NV@kaluga.quadra.ru По филиалу - Филимонова Жанна Валериевна - ведущий инженер группы экологии и природопользования ПТС, тел. +7 (4872)25-13-50 доб. 54-31, E-Mail: filimonova_ZV@tula.quadra.ru Жачко Екатерина Сергеевна - Ведущий инженер, +7 (4872) 25-13-50, доб. 54-23, E-Mail: Subbotnikova_ES@tula.quadra.ru</p>
9.3. Исполнитель	<p>ООО «ЭкоСтройЦентр» Место нахождения: г. Рязань, ул. Лесопарковая, д. 18, корп.1, пом. Н25 Почтовый адрес: г. Рязань, ул. Лесопарковая, д. 18, корп.1, пом. Н25 ИНН 6234172976 КПП 623401001 р/с 40702810723210000144 филиал «Центральный» Банка ВТБ ПАО г. Москва к/с 30101810145250000411 БИК 044525411 Тел. 8 (4912) 51-51-75 E-Mail: esc-62@mail.ru</p>
9.4. Контактные лица Исполнителя	<p>Генеральный директор Казанцев Дмитрий Викторович Тел. 8 (4912) 51-51-75</p>

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

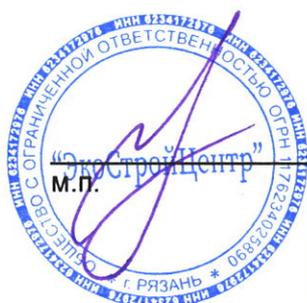


С.В. Финкельштейн

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



Д.В. Казанцев

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Техническое задание

на оказание услуг по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп для производственных подразделений филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация"

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ ИЛИ РАБОТ

Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3. Объем оказываемых услуг или выполняемых работ, либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Подраздел 2.4. Код ОКПД 2

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1. Общие требования

Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности

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

Подраздел 3.6. Специальные требования

Подраздел 3.7. Требования к сроку выполнения услуг

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2. Требования по приемке оказанных услуг

Подраздел 4.3. Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

- Оказание услуг по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп для производственных подразделений филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация".
Цели закупки: выполнение законодательства РФ в области охраны окружающей среды, в сфере обращения с отходами

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ ИЛИ РАБОТ

Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг или выполняемых работ		
Транспортирование, обезвреживание и/или утилизация отходов		
Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг или выполняемых работ		
2.2.1 Исполнитель принимает на себя обязанность оказания услуг: по сбору, транспортированию, утилизации или обезвреживанию отходов.		
2.2.2 С момента передачи на промплощадке Заказчика отходов для утилизации и/или обезвреживания, они становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с Отходами переходит к Исполнителю в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».		
2.2.3 Услуги выполняются на основании заявок, которые оформляются Заказчиком по форме Приложения А технического задания и направляются на электронный адрес Исполнителя, указанный в Договоре.		
2.2.4 Каждая заявка должна быть подтверждена Исполнителем в течение 1 (одного) Рабочего дня с даты её получения путем направления ответного письма на электронный адрес Заказчика, указанный в Договоре, либо направлением Заказчику мотивированного отказа от исполнения заявки.		
2.2.5 Если от Исполнителя в установленный пунктом 2.2.4 срок не поступит с его стороны положительный ответ либо мотивированный отказ от согласования заявки, заявка считается принятой Исполнителем и является обязательной для исполнения.		
2.2.6 Вывоз отходов: 1 раз в год с каждой из трех промплощадок филиала:		
- 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, д.9. Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация".		
- 301840 Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3. Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация".		
- 248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 286А Производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».		
Подраздел 2. 3. Объем оказываемых услуг или выполняемых работ, либо доля оказываемых услуг или выполняемых работ в общем объеме закупки		
Виды отходов, предназначенных для транспортирования, обработки и/или утилизации или обезвреживания, определены в таблице:		
Вид отхода	ФККО	Количество (ориентировочное), шт
Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	35
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	210
Подраздел 2.4. Код ОКПД 2		
38.22.29.000 - Услуги по утилизации прочих опасных отходов		

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ ИЛИ РАБОТАМ

Подраздел 3.1. Общие требования

- 3.1.1 Услуги должны оказываться в соответствии с законодательством РФ, в том числе с требованиями (в действующей редакции) включая, но не ограничиваясь:
- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды",
 - Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
 - Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
 - Постановления Правительства РФ от 21.12.2020 N 2200 "Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом и о внесении изменений в пункт 2.1.1 Правил дорожного движения Российской Федерации"
 - иных законодательных актов РФ, относящихся к существу настоящего технического задания, действующих и/или вступающих в силу в период оказания услуг.
- 3.1.2 Исполнитель несет полную ответственность за природоохранную деятельность при выполнении работ по договору с условием исполнения требований, предъявляемых действующим законодательством РФ.
- 3.1.3 Сбор, транспортирование, обезвреживание и/или утилизация отхода должно осуществляться в соответствии с Приложением к лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.
- 3.1.4 Исполнитель должен своевременно информировать Заказчика о любых изменениях в лицензируемой деятельности, приостановлении лицензирующими органами действия лицензии и аннулирование лицензии, о запрете государственными органами осуществления деятельности и др.
- 3.1.5 Исполнитель при необходимости получает соответствующее согласование в природоохранных органах на право осуществления деятельности в том субъекте РФ, где Исполнителем планируется осуществление указанного вида деятельности.

Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг

- 3.2.2 Услуги должны быть оказаны строго в соответствии с законодательством РФ и не иметь предписаний со стороны надзорных и вышестоящих органов либо обоснованных нареканий со стороны третьих лиц.
- 3.2.3 За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 3.2.4 Исполнитель обязан оказать услуги лично своими силами и средствами, за исключением случая предусмотренного п. 3.2.5 настоящего Технического задания.
- 3.2.5 Исполнитель обязан собственными силами устранить все выявленные недостатки, если в процессе оказания Услуг Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившее качество оказанных Услуг, в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента письменного уведомления Заказчиком.
- 3.2.6 Исполнитель имеет право привлекать к оказанию услуг, предусмотренных подразделом 2.1 технического задания, третьих лиц только с письменного согласия Заказчика.
- 3.2.7 В случае привлечения Исполнителем к оказанию услуг третьих лиц, ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств третьими лицами несет Исполнитель.

Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
<p>3.3.1 Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком в размере ущерба, если этот ущерб явился следствием:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уничтожения или повреждения имущества Заказчика в результате ненадлежащего выполнения Исполнителем принятых по договору обязательств; - обстоятельств, наступивших вследствие виновных действий или бездействия сотрудников Исполнителя <p>3.3.2 Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее составление документации, являющейся результатом оказания услуг по настоящему договору.</p> <p>При обнаружении недостатков в документации Исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно переделать документацию и соответственно оказать необходимые дополнительные услуги/произвести необходимые дополнительные услуги, а также возместить Заказчику причиненные убытки.</p>
Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности
<p>3.4.1 Не разглашать конфиденциальную информацию третьим лицам и не использовать ее для каких-либо целей, кроме связанных с выполнением обязательств по договору, заключенному с Заказчиком.</p> <p>3.4.2 Не передавать третьим лицам оригиналы или копии документов, полученные от Заказчика, без его предварительного письменного согласия.</p>
Подраздел 3.5. Требования к безопасности оказания услуг или выполнения работ и безопасности результата оказанных услуг или выполненных работ
<p>Оказанные услуги и их результаты должны быть безопасны для жизни, здоровья человека и окружающей среды и выполнены с соблюдением локальных нормативно-правовых актов, федеральных и региональных законодательств, санитарно-гигиенических норм и правил в области охраны окружающей среды.</p>
Подраздел 3.6. Специальные требования
<p>С момента подписания Исполнителем актов приема-передачи отходов всю ответственность и риски за возможные экологические и другие последствия с этого момента несет Исполнитель.</p> <p>В случае наличия каких-либо претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) после подписания акта приема – передачи отходов, все претензии и требования со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) разрешаются Исполнителем самостоятельно и за его счет, без перевыставления возможных сумм убытков и штрафных санкций Заказчику.</p>
Подраздел 3.7. Требования к сроку выполнения услуг или работ
В соответствии с Договором

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ИЛИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг или выполненных работ
<p>Конечным результатом оказания услуг по обращению с отходами Заказчика является выполнение работ, прописанных в п. 2.2.1 настоящего технического задания, в полном объеме, а также предоставление Заказчику документации об обезвреживании и/или утилизации отходов.</p>
Подраздел 4.2. Требования по приемке оказанных услуг или выполненных работ
По форме документов, установленных Исполнителем. Акт-приема-передачи по

форме Заказчика. При обнаружении отступлений от требований технического задания, ухудшающих результат оказанных услуг, или иных недостатках в услугах. Заказчик заявляет об этом Исполнителю, путем предоставления письменного обоснованного и мотивированного отказа от подписания акта-приемки оказанных услуг.

Подраздел 4.3. Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг или выполненных работ)

Исполнитель предоставляет Заказчику исчерпывающий пакет документов, свидетельствующий о надлежащем обращении с отходами (в части транспортирования, обработки и/или обезвреживания, и /или утилизации) в соответствии с действующим законодательством: договоры (при необходимости), акты приема-передачи, а также другие документы, подтверждающие проведение сделки по обращению с отходами.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не требуется

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	РФ	Российская Федерация
2	ФЗ	Федеральный закон
3	СанПиН	санитарные правила и нормы
4	ОКПД2	Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности
5	ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Количество листов
1	Форма А к техническому заданию к Договору	1

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

С.В. Финкельштейн

М.П.

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор

Д.В. Казанцев

М.П.



Форма А
к техническому заданию
к Договору № 1825
от « 30 » 06 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ (от Заказчика):

« » _____ 2022г.
М.П.

Заявка №
на выполнение услуг

КЛИЕНТ: Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (далее – ПАО «Квадра»)

Договор ПАО "Квадра" с _____ № _____ от _____ по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп
Место оказания услуг : _____

Наименование отхода (ов)	Класс опасности	Количество отхода

1	Срок оказания услуг	
2	Особые условия	
3	Ответственное лицо	
4	Телефон	
5	e-mail:	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»



С.В. Финкельштейн

М.П.

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



М.П.

Д.В. Казанцев

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»
10

Приложение № 2
к Договору № 1825 от
« 30 » 06 2022 г.

Ведомость договорной цены

Стороны договорились, что стоимость указанной услуги составляет:
70 512 рублей 00 копеек (семьдесят тысяч пятьсот двенадцать рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% - 11 752 рублей 00 копеек (одиннадцать тысяч семьсот пятьдесят два рубля 00 копеек) и подтверждается расчетом стоимости услуг (Приложение № 1 к ведомости договорной цены).

Исполнитель подтверждает, что Цена Договора включает все необходимые для качественного и своевременного исполнения обязательств по Договору расходы Исполнителя, в том числе:

- расходы Исполнителя по оплате труда, материальных ресурсов;
- затраты на машины, механизмы, оборудование, конструкции, материалы, инструменты и прочее, необходимые для оказания Услуг;
- все банковские расходы и комиссии, все налоговые, таможенные платежи, связанные с исполнением Договора;
- оформление регистрации и разрешений для персонала, необходимых для оказания Услуг;
- противопожарные мероприятия, мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению техники безопасности труда;
- затраты на использование программного обеспечения, требуемого для оказания Услуг;
- любые иные расходы, связанные с оказанием Услуг и выполнением обязательств по Договору.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»



М.П. С.В. Финкельштейн

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



М.П.

Д.В. Казанцев

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра 11» -
«Центральная генерация»

Приложение
к ведомости договорной цены

Расчет стоимости услуг по транспортированию и обезвреживанию светодиодных ламп для производственных подразделений филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация"

Вид отхода	Ед. изм.	Кол-во отхода	Цена ед., без НДС	Цена, без НДС
Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства 4 82 427 11 52 4	шт.	35	100,00	3 500,00
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства 4 82 427 11 52 4	шт.	210	100,00	21 000,00
Транспортирование отхода	машино – рейс	3	11 420,00	34 260,00
Итого				58 760,00
НДС 20 %				11 752,00
Всего с НДС				70 512,00

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

 _____ С.В. Финкельштейн



Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор

 _____ Д.В. Казанцев



Принято
филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
12

Общие условия договоров

В тексте настоящих Общих условий договоров ПАО «Квадра» (далее по тексту – «Общие условия») Стороны Договора именуются: ПАО «Квадра» и Контрагент (в зависимости от вида заключаемого Договора – Подрядчик, Поставщик, Исполнитель и т.д.).

1. Термины и определения

«Банковская гарантия» – независимая гарантия, выдаваемая в соответствии с § 6 Главы 23 ГК РФ, гарантом по которой является банк или иная кредитная организация, по которой гарант принимает на себя по просьбе должника (принципала) письменное обязательство уплатить кредитору (бенефициару) определенную денежную сумму в соответствии с условиями данного гарантом обязательства независимо от действительности обеспечиваемого такой гарантией обязательства.

«Гарантийное удержание» - согласованный Сторонами в соответствии с пунктом 1 статьи 329 ГК РФ способ обеспечения исполнения Контрагентом всех обязательств, предусмотренных Договором (включая, без ограничения, обязательства по возмещению убытков, по оплате неустойки, устранение недостатков и прочие обязательства). На сумму Гарантийного удержания проценты не начисляются.

«Государственный орган» – любой федеральный орган государственной власти, орган государственной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, обладающий в соответствии с Применимым правом властной компетенцией на территории Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

«Договор» – настоящий договор, заключенный между Сторонами, включая все изменения, дополнения, приложения и уведомления к нему, подписанные уполномоченными представителями Сторон. Реквизиты Договора указаны в преамбуле Договора.

«Календарный день» – один день в соответствии с григорианским календарем. Календарный день включает выходные, нерабочие и праздничные дни, установленные в Российской Федерации.

«Обстоятельства непреодолимой силы» - чрезвычайные обстоятельства или события, находящиеся вне разумного контроля Стороны, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными средствами, включая пожары, наводнения, землетрясения и иные стихийные бедствия, войны, революции, восстания, массовые беспорядки, введение эмбарго, установление карантина и иные обстоятельства, подтвержденные соответствующими актами уполномоченных органов и организаций, лишаящие Сторону возможности, в полном объеме или существенным образом, исполнять свои обязательства по Договору. К Обстоятельствам непреодолимой силы не относится неисполнение или нарушение обязательств, допущенное привлеченными Стороной третьими лицами (в том числе субподрядчиками, поставщиками, консультантами, поставщиками коммунальных услуг), на исполнение которыми своих функций или обязательств полагалась при принятии своих собственных обязательств Сторона, заявляющая о воздействии на нее Обстоятельств непреодолимой силы.

«Обязательные технические правила» - федеральные законы и иные нормативные правовые акты Российской Федерации, Строительные нормы и правила (СНиП), своды правил (СП), территориальные строительные нормы (ТСН), методическая документация в строительстве (МДС), Руководящие документы (РД), своды правил по проектированию и строительству (СП), технические регламенты (ТУ), государственные стандарты (ГОСТы), иные нормативные правовые акты и нормативно-технические акты, содержащие экологические нормы, санитарно-гигиенические правила, требования промышленной и противопожарной безопасности, санитарной безопасности и техники безопасности, включая правила по профилактике несчастных случаев, технические требования, действующие на территории Российской Федерации, а также стандарты и инструкции по безопасности и охране труда.

«Применимое право» - материальное и процессуальное право Российской Федерации, включая вступившие в силу международные договоры Российской Федерации, законодательство Российской Федерации, законодательство субъектов Российской Федерации, нормативные правовые акты Государственных органов, в том числе Обязательные технические правила. При исполнении Договора Стороны руководствуются Применимым правом.

«Рабочий день» - рабочий день в соответствии с Применимым правом.

«Разрешения» - означает все необходимые в соответствии с Применимым правом лицензии, допуски, разрешения, сертификаты, свидетельства, аттестации, членство в саморегулируемых организациях (СРО), права и полномочия и т.п., которые должна иметь или получить Сторона для исполнения своих обязательств по Договору.

2. Толкование

2.1. В Договоре, за исключением случаев, когда из контекста следует иное:

- слова, используемые в единственном числе, также обозначают множественное число и, наоборот, в зависимости от контекста;
- в случае если требуется получение одобрения, согласия или согласования любой из Сторон, то такие одобрения, согласия и согласования считаются полученными только в случае, если они даны в письменной форме;
- если в тексте Договора при определении сроков прямо не указано, что имеется в виду Рабочий день, имеется в виду Календарный день.

2.2. В случае несоответствия между текстом Договора и его приложениями:

- если приложения не противоречат условиям Договора, то считается, что содержание приложений дополняет и конкретизирует условия Договора;
- если содержание приложений противоречит условиям Договора, приоритет имеют условия Договора.

3. Заверения и обязательства о соответствии

3.1. Контрагент, подписывая Договор, заверяет ПАО «Квадра» в достоверности следующих обстоятельств на момент заключения Договора, а также обязуется (если применимо) соответствовать указанным ниже требованиям в течение всего срока действия Договора:

3.1.1. Контрагент является компанией, надлежащим образом учрежденной, действующей и отвечающей всем законным требованиям Применимого права.

3.1.2. Контрагентом соблюдены все правила и процедуры, установленные учредительными документами, локальными актами Контрагента, Применимым правом, в качестве обязательных условий заключения и исполнения Договора.

3.1.3. Контрагент не является неплатежеспособным, не находится в процессе ликвидации, на его имущество в части, существенной для исполнения Договора, не наложен арест, деятельность не приостановлена.

3.1.4. Все хозяйственные операции Контрагента по исполнению обязательств в рамках Договора корректно и в полном объеме отражаются в первичной документации Контрагента, в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Контрагента.

3.1.5. Контрагентом уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с Применимым правом, а также им своевременно подается в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная обязательная отчетность.

3.1.6. Контрагент обладает высоким уровнем профессионализма, позволяющим ему понять условия подписываемого им Договора, а также все возможные последствия подписания Договора.

3.1.7. Контрагент заключает Договор свободно и без какого-либо принуждения со стороны ПАО «Квадра» или третьих лиц.

3.1.8. Контрагент обладает всем необходимым для исполнения своих обязательств по Договору с надлежащим качеством и в полном объеме, в том числе, необходимыми правами и полномочиями, достаточным количеством квалифицированного персонала, денежных средств, материалов, оборудования и т.д.

3.1.9. Контрагент фактически находится по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

3.1.10. В отношении Контрагента не возбуждена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве согласно Федеральному закону от 26 октября 2002 г. № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», он не находится на какой-либо стадии банкротства.

3.1.11. Контрагент, подписав Договор, подтверждает, что до заключения Договора Контрагент обследовал и изучил место и условия исполнения обязательств по Договору, иные существующие исходные данные и информацию и нашел указанную информацию и документацию достаточной и приемлемой для надлежащего исполнения своих обязанностей по Договору.

3.1.12. Контрагентом соблюдены все правила и процедуры, предусмотренные законодательством РФ, включая, но не ограничиваясь, Положение о национальной системе прослеживаемости товаров, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 01.07.2021 № 1108, применительно к операциям с товарами, подлежащими прослеживаемости, указаны актуальные и верные реквизиты прослеживаемости в выставляемых счетах-фактурах и универсальных передаточных документах (включая корректировочные).

Контрагент подтверждает согласие на выставление и получение следующих электронных документов: счетов-фактур (корректировочных счетов-фактур), универсальных передаточных документов (включая корректировочные), документов об отгрузке товаров (выполнении работ, оказании услуг), передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России; приложений к электронным документам об отгрузке товаров (выполнении работ, оказании услуг), передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру).

Контрагент подтверждает, что будет использовать необходимые технические средства, позволяющие направлять, принимать и обрабатывать электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной подписью, с учетом выполнения всех требований, установленных законодательством Российской Федерацией, а также требований по безопасности информации.

3.2. Стороны рассматривают нормы раздела 3 настоящих Общих условий:

3.2.1. Как включенное в текст Договора заверение Контрагента об обстоятельствах, имеющих для ПАО «Квадра» существенное значение на момент заключения Договора, в рамках статьи 431.2 ГК РФ. В случае если окажется, что на момент заключения Договора вышеуказанные заверения Контрагента или какая-либо их часть являлись (являлась) недостоверными (недостоверной), ПАО «Квадра» вправе потребовать от Контрагента уплаты штрафа в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай недостоверности и/или отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке.

3.2.2. В части обстоятельств, зависящих от Контрагента, – как обязательство Контрагента соответствовать указанным требованиям в течение всего срока действия Договора в рамках статьи 307 ГК РФ. В случае если Контрагент перестанет соответствовать таким требованиям полностью или в части по причинам, зависящим от Контрагента, ПАО «Квадра» вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке

и потребовать возмещения убытков.

3.2.3. В части обстоятельств, не зависящих от Контрагента, – как обстоятельства, влекущие обязанность Контрагента возместить имущественные потери ПАО «Квадра» в рамках статьи 406.1 ГК РФ. В случае если Контрагент по причинам, не зависящим от Контрагента, перестанет соответствовать указанным требованиям полностью или в части, ПАО «Квадра» вправе требовать от Контрагента возмещения имущественных потерь в размере 10 % (Десяти процентов) от Цены Договора за каждый случай несоответствия Контрагента любому из требований, указанных в пункте 3.1 настоящих Общих условий.

4. Общие положения об ответственности

4.1. В случае неисполнения Сторонами своих обязательств по Договору они несут ответственность в соответствии с нормами Применимого права, а также положениями Договора.

4.2. Контрагент осведомлен о возможных неблагоприятных для ПАО «Квадра» последствиях, в том числе влекущих возникновение у ПАО «Квадра» убытков либо их угрозы, в случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Контрагентом принятых на себя обязательств. Контрагент оценил возможность наступления таких последствий и принимает на себя риски, связанные с применением к нему установленных мер ответственности, размеры которой являются соразмерными последствиям нарушения им соответствующих обязательств.

4.3. При заключении Договора Стороны понимают, что они свободны в установлении своих прав и обязанностей, и в определении любых, не противоречащих Применимому праву, условий Договора. Подписанием Договора Стороны подтверждают добровольное согласие с размерами, основаниями и порядком применения мер ответственности за нарушение предусмотренных Договором обязательств.

4.4. Стороны договорились, что ответственность ПАО «Квадра» перед Контрагентом во всех случаях, предусмотренных Договором и Применимым правом, ограничивается размером реального ущерба и не может в совокупности превышать 10% (Десяти процентов) от Цены Договора.

4.5. Уплата неустойки и возмещение убытков не освобождает Стороны от обязанности надлежащего исполнения своих обязательств по Договору.

4.6. Уплата неустойки (пени, штрафа) не освобождает Контрагента от необходимости возмещения убытков (в том числе упущенной выгоды) ПАО «Квадра». Неустойка по Договору является штрафной.

4.7. Контрагент обязан возместить ПАО «Квадра» убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением Контрагентом своих обязательств, в полном размере сверх неустоек, установленных Применимым правом или Договором.

4.8. ПАО «Квадра» имеет право удержать любую сумму, которая подлежит уплате Контрагентом в пользу ПАО «Квадра» в соответствии с Договором, из любых сумм, подлежащих выплате Контрагенту.

4.9. Просрочкой (нарушением срока исполнения обязательства) является период времени с момента окончания установленного Договором срока исполнения соответствующего обязательства Стороной до момента надлежащего исполнения обязательства.

4.10. В случае применения к ПАО «Квадра» санкций уполномоченными Государственными органами в связи с исполнением Контрагентом своих обязательств по Договору, Контрагент компенсирует ПАО «Квадра» сумму взысканных с ПАО «Квадра» штрафов.

4.11. В случае, если ПАО «Квадра» откажется от Договора в одностороннем порядке по причинам, связанным с нарушением Контрагентом своих обязательств (кроме случаев отказа от Договора в связи с нарушением заверений, размер которого предусмотрен в пункте 3.2.1 настоящих Общих условий), а равно в связи с лишением Контрагента необходимых для исполнения своих обязательств Разрешений (включая аннулирование, изменение, приостановление и/или окончание срока действия Разрешения) ПАО «Квадра» вправе взыскать с Контрагента неустойку в виде штрафа в размере 15% (Пятнадцати процентов) от

Цены Договора.

4.12. Сумма неустойки считается начисленной, требование о ее уплате считается предъявленным ПАО «Квадра» Контрагенту в день получения Контрагентом названного уведомления ПАО «Квадра». ПАО «Квадра» вправе зачесть сумму неустойки в счет средств, подлежащих уплате Контрагенту, в соответствии с пунктом 4.8 настоящих Общих условий.

4.13. Требование о возмещении расходов (иных убытков) считается предъявленным Контрагенту в день получения Контрагентом названного требования ПАО «Квадра». В этот же день расходы (иные убытки) признаются возмещенными Контрагентом в том размере, который указан в требовании ПАО «Квадра» за счет средств, подлежащих выплате Контрагенту. При отсутствии задолженности ПАО «Квадра» перед Контрагентом, Контрагент обязан произвести уплату суммы расходов (иных убытков) в полном размере в течение 2 (Двух) Рабочих дней с момента получения указанного требования.

4.14. За нарушение срока возмещения расходов (иных убытков), предусмотренного пунктом 4.13 настоящих Общих условий, Контрагент обязуется уплатить ПАО «Квадра» неустойку в размере 0,2% (Ноль целых две десятых процента) от суммы подлежащих возмещению расходов (иных убытков) за каждый Календарный день просрочки.

4.15. В случае, если несоблюдение (ненадлежащее соблюдение) Контрагентом положений законодательства о национальной системе прослеживаемости товаров повлекло за собой несоблюдение со стороны ПАО «Квадра» установленного законодательством порядка предоставления сведений о прослеживаемых товарах, и/или привлечение ПАО «Квадра» к ответственности за нарушение положений законодательства о национальной системе прослеживаемости товаров, Контрагент обязуется возместить ПАО «Квадра» в полном размере все расходы и убытки, понесенные ПАО «Квадра» в связи с этим, включая взысканные с ПАО «Квадра» штрафы и/или суммы уплаченные ПАО «Квадра» на основании постановлений о назначении наказания в виде административного штрафа, в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения соответствующего требования.

5. Обстоятельства непреодолимой силы

5.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием Обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора.

5.2. Сторона, исполнение обязательств которой по Договору стало невозможным в связи с наступлением Обстоятельств непреодолимой силы, обязана в трехдневный срок письменно уведомить другую Сторону об их наступлении и прекращении.

5.3. Факт возникновения Обстоятельств непреодолимой силы должен быть подтвержден актом уполномоченного Государственного органа.

5.4. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали Обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

5.5. Если Обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться более одного месяца, то Стороны обсудят меры, которые следует принять для продолжения действия условий Договора.

5.6. Если Стороны не смогут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из Договора или в связи с ним, регулируются ими путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора. При этом претензии рассматриваются, и ответ на них направляется в течение 10 (Десяти) Календарных дней, следующих за датой их поступления.

6.2. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров с применением досудебного порядка урегулирования спора, они подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ПАО «Квадра», а если в реквизитах Договора указан филиал ПАО «Квадра» - по месту нахождения филиала ПАО «Квадра», указанного в реквизитах Договора.

6.3. До вступления в законную силу решения суда Стороны продолжают выполнять обязательства в соответствии с Договором, если иное не установлено Договором или соглашением Сторон.

7. Конфиденциальность

7.1. Информация, содержащаяся в Договоре, данные, переданные прямо или косвенно одной из Сторон и относящиеся к Договору, независимо от того, были ли они переданы до начала действия Договора или во время, являются конфиденциальными и не подлежат разглашению Сторонами третьим лицам.

7.2. Контрагент обязуется в договорах, заключаемых с организациями-соисполнителями (субподрядчиками, поставщиками и пр.), обеспечить повторение раздела 7 Общих условий о соблюдении режима конфиденциальности.

7.3. Контрагент не имеет права публиковать, давать разрешение на публикацию, или раскрывать любую информацию об условиях Договора и исполнении Договора в любых коммерческих или технических изданиях, а также иными способами, без предварительного согласования с ПАО «Квадра».

7.4. Стороны вправе раскрывать третьим лицам информацию об условиях Договора и исполнении Договора в пределах, необходимых для того, чтобы обеспечить надлежащее исполнение обязательств по Договору.

7.5. Любое раскрытие информации третьим лицам в соответствии с условиями Договора должно сопровождаться подписанием с третьим лицом соглашения о конфиденциальности, соответствующего взятым на себя Контрагентом обязательствам в соответствии с настоящим разделом Общих условий.

7.6. Контрагент не вправе использовать документы, данные и прочую информацию, полученную от ПАО «Квадра», ни для каких целей, кроме как для исполнения обязательств по Договору.

7.7. Обязательства, указанные в настоящем разделе Общих условий, не относятся к информации, которая:

7.7.1. Стала или становится общественным достоянием не по вине Сторон.

7.7.2. Была в распоряжении данной Стороны в момент разглашения и не была до этого получена, прямо или косвенно, от другой Стороны по Договору.

7.7.3. Иным законным образом стала доступной данной Стороне от третьих лиц, не имеющих обязательств по сохранению конфиденциальности.

7.8. Положения настоящего раздела остаются в силе в течение 5 (пяти) лет после прекращения по любой причине действия Договора.

8. Уведомления

8.1. Все уведомления, сообщения и документы (далее – «Уведомления»), направляемые Сторонами в соответствии с Договором, должны оформляться в письменном виде и направляться с использованием следующих способов:

8.1.1. Путем их вручения (в том числе курьером) под расписку.

8.1.2. Посредством направления почтового отправления с уведомлением отправителя о вручении отправления адресату.

8.1.3. Посредством использования услуг специальной курьерской почты либо экспресс-почты.

8.1.4. Телеграммой.

8.1.5. Электронной почтой по адресу соответствующей Стороны, указанному в Договоре.

8.1.6. Путем направления посредством системы юридически значимого электронного документооборота.

8.2. Моментом получения Уведомлений, направляемых Сторонами друг другу, будет считаться:

8.2.1. При вручении (в том числе курьером) под расписку – дата проставления отметки получающей Стороной о получении Уведомления либо дата составления

отправляющей Стороной акта об отказе в проставлении такой отметки.

8.2.2. При использовании почтовой связи (посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении) или с использованием услуг курьерской почты/экспресс-почты - дата вручения получающей Стороне почтового отправления, проставленная на уведомлении о вручении почтового отправления, при этом в случае отказа получающей Стороны от получения почтового отправления, или в случае отсутствия адресата по указанному в Договоре адресу, или в случае отсутствия и/или неверного указания адреса в Договоре, а также при иных обстоятельствах, исключающих возможность выполнения оператором почтовой связи обязательств по доставке и вручению получающей Стороне почтового отправления, датой получения Уведомления считается дата его направления направляющей Стороной.

8.2.3. При использовании телеграфной связи (посредством направления телеграммы), электронной почты – дата отправления телеграммы или дата направления сообщения по электронной почте, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.2.4. Дата получения Уведомления, зафиксированная системой юридически значимого электронного документооборота, при условии направления подтверждения в соответствии с пунктом 8.3 настоящих Общих условий.

8.3. Любое Уведомление, направленное способами, предусмотренными пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий, подлежит подтверждению в течение 2 (Двух) Рабочих дней после отправки путем направления оригинала, которое высылается любым из способов, предусмотренных пунктами 8.1.1- 8.1.3 настоящих Общих условий. При этом, в случае расхождения формулировок документа, переданного в соответствии с пунктами 8.1.4 - 8.1.6 настоящих Общих условий и предоставленного подлинного экземпляра соответствующего документа, приоритетом пользуется содержание подлинного документа.

8.4. Уведомления от одной Стороны другой Стороне должны передаваться по адресам, указанным в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

8.5. Все копии документов, подлежащих передаче Сторонами, за исключением удостоверенных нотариально, должны быть заверены в следующем порядке: верность копии документа свидетельствуется подписью руководителя или уполномоченного на то должностного лица и печатью Стороны (при наличии). К заверенным уполномоченным должностным лицом копиям документов прилагается доверенность или иной соответствующий документ (устав, положение), если он не был предоставлен ранее, подтверждающий полномочия лица на заверение документов, находящихся в данной организации. Копия документа, составленного более чем на одном листе, должна быть прошита и пронумерована.

9. Антикоррупционная оговорка

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо преимущества или для достижения иных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования законодательства и иных нормативных правовых актов Российской Федерации о противодействии коррупции.

9.2. В случае возникновения у Стороны обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 20 (двадцати) рабочих дней. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение положений пункта 9.1 настоящих Общих условий другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками. Сторона, у которой возникли обоснованные подозрения о нарушении

антикоррупционных требований, вправе запросить документы и информацию, необходимые для проверки таких подозрений, за исключением документов и информации, доступ к которым ограничен в соответствии с федеральными законами.

9.3. Адреса электронной почты Сторон для направления уведомления:

ПАО «Квадра»: corr@quadra.ru

Контрагент: адрес электронной почты Контрагента указан в разделе Договора «АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

9.4. Сторона, получившая уведомление о нарушении положений пункта 9.1 настоящих Общих условий, и/или запрос необходимых документов и информации в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения и/или предоставить запрашиваемые документы/информацию в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

9.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 9.1 настоящих Общих условий с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.6. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 9.1 настоящих Общих условий или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 9.2 настоящих Общих условий, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Договора. Сторона, нарушившая антикоррупционные требования и (или) условия настоящей антикоррупционной оговорки, обязана возместить другой Стороне возникшие у нее в результате этого убытки.

10. Заключительные положения

10.1. Каждая Сторона обязана письменно уведомить другую Сторону об изменении своих реквизитов (включая почтовый адрес, адрес электронной почты, банковские реквизиты) в течение 10 (Десяти) Календарных дней с даты соответствующего изменения. Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано, также, путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты, с приложением информационного письма. Об изменении реквизитов Стороны заключают дополнительное соглашение к Договору.

10.2. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю, удержав при этом в одностороннем порядке сумму убытков, понесенных в результате перечисления денежных средств по неправильным реквизитам.

10.3. Недействительность отдельных положений Договора не влечет недействительности Договора в целом.

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон, за исключением случаев, установленных Договором и (или) Применимым правом.

10.5. Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору, включая обязательства, действующие в течение гарантийного срока (гарантийного периода), если таковые предусмотрены Договором.

10.6. Датой заключения Договора является дата его подписания Сторонами, а в случае заключения Договора в электронной форме на электронной площадке – самая

поздняя из дат подписания Договора Сторонами электронной подписью. Дата заключения Договора указывается на первом листе Договора в строке «Дата заключения договора».

10.7. Контрагент вправе передать все или часть прав и обязанностей по Договору третьим лицам только с предварительного письменного согласия ПАО «Квадра»

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ПАО «Квадра»

Заместитель управляющего
директора филиала –
главный инженер
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

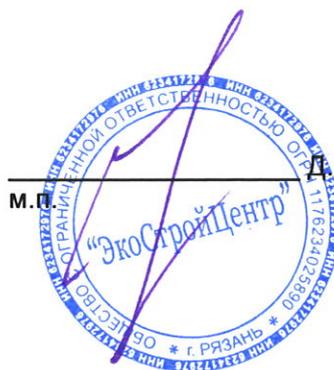


С.В. Финкельштейн

Исполнитель:

ООО «ЭкоСтройЦентр»

Генеральный директор



Д.В. Казанцев

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1

Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,

ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300041, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56

тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru

301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38

тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре
аккредитованных лиц РОСС RU. 0001.511440

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя филиала
ЦЛАТИ по Тульской области

В.П. Филатов

(подпись)

23 июня 2022г



**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ почв
№494-13/17-Щ от 23 июня 2022г**

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация", тел.: 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности объекта :Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3
5. Акт отбора проб: №13, от 05.05.2022
6. Объект испытаний: почва
7. Основание (цель) отбора проб: Производственный контроль по договору №1772 от 18.03.2022г.
8. Тип проб: объединенная
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 05.05.2022г. 11:30 , 05.05.2022г. 15:20
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г.Щекино, ул. Емельянова, д.38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 06.05.2022г 08:15 - 16.05.2022г 15:40
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Наименование проб, место отбора проб, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределенности), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Почва, фоновая проба, ПП "ЕТЭЦ, т№1 на схеме расположения мест отбора проб, проба №30	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	(7,8 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26423-85
2		Водородный показатель (рН) солевой вытяжки	(6,5 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26483-85
3		Нитраты	(12,8 ± 0,2) мг/кг	ГОСТ 26951-86

003245

1	2	3	4	5
4	Почва, фоновая проба, ПП "ЕТЭЦ, т№1 на схеме расположения мест отбора проб, проба №30	Ион хлорида	(41,7 ± 8,8) мг/кг	ГОСТ 26951-86
5		Подвижные соединения фосфора	(153,9 ± 30,8) мг/кг	ГОСТ Р 54650-2011
6		Сульфат-ионы	(43,9 ± 8,8) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2:3.53-08
7		Нефтепродукты	(25,6 ± 10,2) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98
8		Ванадий	(30 ± 3) мг/кг	ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16)
9		Свинец	(<30) мг/кг	
10		Хром	(82 ± 17) мг/кг	
11		Цинк	(48 ± 4) мг/кг	
12		Медь	(24 ± 4) мг/кг	
13		Мышьяк	(<30) мг/кг	
14		Никель	(46 ± 6) мг/кг	
15		Железо	(2,9 ± 0,37) %	
16		Кобальт	(10 ± 1) мг/кг	
17		Марганец	(622 ± 356) мг/кг	

13. Приложения к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

14. Анализ по методике ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16) выполнен в испытательной лаборатории г. Тула ул. Советская, 56

Лицо, ответственное за оформление протокола
Заместитель начальника лаборатории



Н.В. Кирилюкова

(подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.
Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания
Конец протокола

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,
ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300041, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56
тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru
301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре
аккредитованных лиц РОСС RU. 0001.511440

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель руководителя филиала
ЦЛАТИ по Тульской области
В.П. Филатов

(подпись)
23 июня 2022г



**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ почв
№493-12/17-Щ от 23 июня 2022г**

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация", тел.: 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности объекта : Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская , д.3
5. Акт отбора проб: №12 от 05.05.2022
6. Объект испытаний: почва
7. Основание (цель) отбора проб: Производственный контроль по договору №1772 от 18.03.2022г.
8. Тип проб: объединенная
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 05.05.2022г. 10:40 - 11:15, 05.05.2022г. 15:20
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д.38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 06.05.2022г 08:15 - 16.05.2022г 15:40
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Наименование проб, место отбора проб, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределенности), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Почва, На границе земельного участка не фильтруемой карты шламоотвала, т№1 на схеме расположения мест отбора проб, проба №26	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	(8,2 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26423-85
2		Водородный показатель (рН) солевой вытяжки	(6,9 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26483-85
3		Нитраты	(<12,1) мг/кг	ГОСТ 26951-86

003243

1	2	3	4	5
4	Почва, На границе земельного участка не фильтруемой карты шламоотвала, т№1 на схеме расположения мест отбора проб, проба №26	Ион хлорида	(33,1 ± 7) мг/кг	ГОСТ 26951-86
5		Подвижные соединения фосфора	(135,2 ± 27) мг/кг	ГОСТ Р 54650-2011
6		Сульфат-ионы	(32,5 ± 6,5) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.2:3.53-08
7		Нефтепродукты	(25,6 ± 10,2) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98
8		Ванадий	(26 ± 2) мг/кг	ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16)
9		Свинец	(<30) мг/кг	
10		Хром	(<80 ± 0) мг/кг	
11		Цинк	(38 ± 3) мг/кг	
12		Медь	(22 ± 3) мг/кг	
13		Мышьяк	(<30) мг/кг	
14		Никель	(41 ± 5) мг/кг	
15		Железо	(2,4 ± 0,3) %	
16		Кобальт	(10 ± 1) мг/кг	
17		Марганец	(621 ± 355) мг/кг	
18	Почва, На границе земельного участка эксплуатируемой карты шламоотвала секции №1, т№2 на схеме расположения мест отбора проб, проба №27	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	(7,6 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26423-85
19		Водородный показатель (рН) солевой вытяжки	(6,1 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26483-85
20		Нитраты	(12,8 ± 0,2) мг/кг	ГОСТ 26951-86
21		Ион хлорида	(38,3 ± 8,0) мг/кг	ГОСТ 26951-86
22		Подвижные соединения фосфора	(170,9 ± 34,2) мг/кг	ГОСТ Р 54650-2011
23		Сульфат-ионы	(44,2 ± 8,8) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.2:3.53-08
24		Нефтепродукты	(15,2 ± 6,1) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98
25		Ванадий	(28 ± 3) мг/кг	ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16)
26		Свинец	(<30) мг/кг	
27		Хром	(80 ± 16) мг/кг	
28		Цинк	(48 ± 4) мг/кг	
29		Медь	(21 ± 3) мг/кг	
30		Мышьяк	(<30) мг/кг	
31		Никель	(35 ± 4) мг/кг	
32	Железо	(2,86 ± 0,36) %		
33	Кобальт	(10 ± 1) мг/кг		
34	Марганец	(616 ± 350) мг/кг		
35	Почва, На границе земельного участка не эксплуатируемой карты №2 шламоотвала, т№3 на схеме расположения мест отбора проб, проба №28	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	(7,3 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26423-85
36		Водородный показатель (рН) солевой вытяжки	(5,8 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26483-85
37		Нитраты	(12,4 ± 0,2) мг/кг	ГОСТ 26951-86
38		Ион хлорида	(48,7 ± 10,2) мг/кг	ГОСТ 26951-86
39		Подвижные соединения фосфора	(129,7 ± 25,9) мг/кг	ГОСТ Р 54650-2011

1	2	3	4	5
40	Почва, На границе земельного участка не эксплуатируемой карты №2 шламоотвала, т.№3 на схеме расположения мест отбора проб, проба №28	Сульфат-ионы	(38,2 ± 7,6) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08
41		Нефтепродукты	(24,3 ± 9,7) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98
42		Ванадий	(30 ± 3) мг/кг	ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16)
43		Свинец	(<30) мг/кг	
44		Хром	(<80 ± 0) мг/кг	
45		Цинк	(42 ± 4) мг/кг	
46		Медь	(26 ± 4) мг/кг	
47		Мышьяк	(<30) мг/кг	
48		Никель	(45 ± 6) мг/кг	
49		Железо	(2,86 ± 0,36) %	
50		Кобальт	(10 ± 1) мг/кг	
51	Марганец	(520 ± 259) мг/кг		
52	Почва, На границе земельного участка эксплуатируемой карты шламоотвала секции №1 перед выпуском №10, т.№4 на схеме расположения мест отбора проб, проба №29	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	(8,5 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26423-85
53		Водородный показатель (рН) солевой вытяжки	(6,6 ± 0,2) ед. рН	ГОСТ 26483-85
54		Нитраты	(<12,1) мг/кг	ГОСТ 26951-86
55		Ион хлорида	(45,2 ± 9,5) мг/кг	ГОСТ 26951-86
56		Подвижные соединения фосфора	(152,6 ± 30,5) мг/кг	ГОСТ Р 54650-2011
57		Сульфат-ионы	(42,8 ± 8,6) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08
58		Нефтепродукты	(17,6 ± 7) мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98
59		Ванадий	(29 ± 3) мг/кг	ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16)
60		Свинец	(<30 ± 0) мг/кг	
61		Хром	(<80 ± 0) мг/кг	
62		Цинк	(44 ± 4) мг/кг	
63	Медь	(25 ± 4) мг/кг		
64	Мышьяк	(<30) мг/кг		
65	Никель	(38 ± 4) мг/кг		
66	Железо	(2,64 ± 0,33) %		
67	Кобальт	(10 ± 1) мг/кг		
68	Марганец	(618 ± 352) мг/кг		

13. Приложения к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

14. Анализ по методике ПНД Ф 16.1.42-16 (М-49-П/16) выполнен в испытательной лаборатории г. Тула ул. Советская, 56

Лицо, ответственное за оформление протокола
Заместитель начальника лаборатории



Н.В. Кирилюкова

(подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.
Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания
Конец протокола

Страница № 3 из 3
Протокол испытаний №493-12/17-Щ от 23.06.2022г

003244



Директору филиала
ОАО «Квадра»-«Центральная генерация»
ОАО «Квадра-Генерирующая компания»
В.Ю. Егорову

Российская Федерация, 300012 г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в

Копия: ФГБУ «Центррыбвод»

170100, г. Тверь, ул. Вокзальная, д. 1

Информационно-консультационная услуга:
оценка рыбохозяйственного значения
(рыбохозяйственная характеристика)
ручья Уродовка (Уродов) Ефремовского района

Уважаемый Виктор Юрьевич!

Тульский областной отдел по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов ФГБУ «Центррыбвод» рассмотрел представленные материалы для составления рыбохозяйственной характеристики (оценки рыбохозяйственного значения) ручья Уродовка (Уродов) для разработки проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов для производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ОАО «Квадра»-«Центральная генерация».

Сброс сточных вод осуществляется в ручей Уродовка (приток р. Красивая Меча) по двум выпускам: № 10 и № 11.

Через выпуск № 10 отводятся сточные воды от химводоочистки после отстаивания в шламоотвале в объеме 1800,10 куб.м/сут; 657,45 тыс.куб.м/год. Сточные воды образуются в процессе подготовки обессоленной воды для котлоагрегатов, а также обработки воды для подпитки теплосети и горячего водоснабжения г. Ефремов. Сточные воды поступают на сбросной колодец на выходе, которого вмонтирована полиэтиленовая труба $d = 110\text{мм}$. К полиэтиленовой трубе присоединен полиэтиленовый лоток длиной 9,0 м и шириной 315мм, по которому сточные воды поступают в ручей Уродовка. Место выпуска находится на правом берегу, в северо-восточной части г. Ефремов, на расстоянии 1,95 км от устья ручья. Расстояние от места выпуска сточных вод до береговой линии составляет 10 метров.

Через выпуск № 11 отводятся промышленные от охлаждения оборудования и ливневые сточные воды в объеме 5200,8 куб. м/сут; 1898,3 тыс. куб. м/год. Выпуск промышленных и ливневых сточных вод после механических очистных сооружений осуществляется по трубопроводу в ручей Уродовка. Оголовок выпуска представляет собой металлическую трубу, диаметром 900 мм, сточные воды из которой поступают в рассеивающий бетонный лоток и далее в ручей Уродовка. Место выпуска находится на

правом берегу, в северо-восточной части г. Ефремов, на расстоянии 1,0 км от устья ручья. Расстояние от места выпуска сточных вод до береговой линии составляет 15 метров.

Ручей Уродовка (Уродов) - картографическое название водного объекта река Уродовка (код водного объекта АЗО-ДОН-1645-130). Ручей является левым притоком р. Красивая Меча (бассейн р. Дон). Берет начало из оврага севернее н.п. Николаевка Ефремовского района Тульской области, протекает с севера на юго-восток и впадает в р. Красивая Меча в восточной части г. Ефремов, на расстоянии 130 км от устья реки. Протяженность ручья составляет 11 км, общая водосборная площадь – 109 км².

Бассейн расположен в лесостепной зоне, на средне-холмистой равнине, занятой луговой растительностью, пахотными угодьями, леса встречаются на малых площадях.

Долина на рассматриваемом участке (нижнее течение ручья) узкая, глубокая, разрезана балками, ручьями, террасирована. По одной из террас на левом берегу проложено железнодорожное полотно. Правый берег порос деревьями, кустарником.

Русловые берега невысокие до 0,5 м, топкие, поросшие луговой, местами болотной растительностью. Грунты берегов илистые, каменистые

Русло ручья слабоизвилистое, засорено упавшими деревьями, по берегам заилено. Для ручья Уродовка в нижнем течении характерным является наличие плесов и перекатов, имеются искусственно созданные малые каменные перемычки.

Максимальная ширина ручья составляет 8,0 – 10,0 м, преобладающая ширина – 4,0 – 5,0 м. Преобладающая глубина составляет 0,5 – 1,0 м, наибольшая до 2 м. Дно ручья каменистое, илистое, рельеф дна ровный.

В створах выпуска гидрометрические параметры русла ручья:

- №10 – ширина 4,0 м, средняя глубина 0,25 м, наибольшая – 0,40 м, средняя скорость течения – 0,20 м/с, дно илистое;
- №11 – ширина 6,0 м, средняя глубина 0,30 м, наибольшая – 0,60 м, средняя скорость течения – 0,15 м/с, дно илистое.

Ручей Уродовка относится к типу равнинных водотоков с преобладанием снегового питания (до 80 %), в меньшей степени дождевого и грунтового. На ручье четко выражено весеннее половодье, низкая летне-осенняя межень, небольшие редкие дождевые паводки и продолжительная зимняя межень. Весеннее половодье обычно начинается во второй половине марта. Время ледостава - с конца ноября по апрель.

Водный режим ручья проточный, значительные колебания уровня воды происходят в период весеннего паводка, прохождения ливневых дождей. Основными притоками являются ручьи без названия, по берегам встречаются выходы родников. В среднем течении у н.п. Кирилловка ручей зарегулирован небольшим русловым прудом.

Гидрохимический режим водного объекта удовлетворительный, заморов рыбы не наблюдалось.

Ручей Уродовка является естественной средой обитания водных биологических ресурсов.

Основными компонентами водных биоресурсов являются: ихтиофауна, моллюски, высшая водная растительность, водоросли (макрофиты и планктон), а также кормовые организмы животного происхождения.

Макрофиты служат субстратом для нереста фитофильных рыб, убежищем для многих других видов, а также засадой для хищных рыб. Мягкие части водных растений непосредственно и в виде детрита используются рыбой в пищу (плотва и другие виды семейства карповых). В зарослях макрофитов развиваются наиболее продуктивные сообщества кормовых организмов для рыб (зоопланктон и зообентос).

Заращаемость водотока водной растительностью до 15 % (по берегам) и представлена погруженными и полупогруженными видами: стрелолист, осока, ряска, тростник, рогоз, рдест, кувшинка, роголистник.

Фитопланктон (первичная продукция в пищевой цепи) служит пищей для большинства организмов зоопланктона и частично зообентоса, которые в свою очередь составляют основу пищи для молоди и взрослых рыб. Фитопланктон в ручье представлен сине-зелеными и диатомовыми водорослями.

Зоопланктон преимущественно состоит из коловраток, ветвистоусых рачков.

Бентос преимущественно псаммореофильный – хирономиды, олигохеты, высшие ракообразные (гаммариды), ручейники, пиявки, моллюски.

Средняя биомасса зоопланктона – до 2,0 г/м³, бентоса – до 3,0 г/м², моллюсков – до 10 г/м².

Ихтиофауна представлена следующими видами рыб: плотва, карась, пескарь, ерш, окунь, укляка, карп.

Условия естественного воспроизводства рыб удовлетворительные. Массовой гибели рыб и заморов не выявлено.

Естественная рыбопродуктивность составляет до 20 кг/га.

В местах выпуска сточных вод на расстоянии 1,0 км и 1,95 км от устья ручья мест массового нереста, зимовальных ям и определенных мест больших концентраций рыб в ручье не выявлено. Данный участок является местом нагула молоди и взрослых рыб (среда обитания). Нерест осуществляется на небольших наиболее пригодных участках водотока.

В рыбохозяйственном отношении ручей Уродовка используется для любительского и спортивного рыболовства, противопожарных целей, водопоя скота и как приемник сточных вод.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктами 1, 8, 9, 16 статьи 1 и с пунктом 3 статьи 17 Федерального закона от 20.12.2004 г. № 166 – ФЗ (ред. от 04.11.2014г.) «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» ручей Уродовка (Уродов) относится к рыбохозяйственным водным объектам. Рекомендуемая категория - вторая.

В целях сохранения условий для воспроизводства водных биоресурсов и среды их обитания устанавливаются рыбоохранные зоны – территории, прилегающие к акватории водного объекта рыбохозяйственного значения, на которых вводятся ограничения, и устанавливается особый режим хозяйственной и иной деятельности.

Рекомендуемая ширина рыбоохранной зоны ручья Уродовка составляет 100 м (ширина рыбоохранной зоны водотоков устанавливается от их истока до устья и составляет для рек и ручьев протяженностью от 10 до 50 километров – 100 метров в соответствии со статьей 48 Федерального закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20.12.2004 г. № 166 – ФЗ (ред. от 04.11.2014 г.) и постановлением Правительства РФ «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон» от 06.10.2008 г. № 743, п.4).

Кроме рыбоохранных зон для водных объектов устанавливаются прибрежные водоохранные зоны и защитные полосы.

Рекомендуемая ширина водоохранной зоны ручья Уродовка составляет 100 м, (ширина водоохранной зоны рек и ручьев устанавливается от их истока до устья и составляет для рек и ручьев протяженностью от 10 до 50 километров – 100 метров) в соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74 – ФЗ (ред. от 14.10.2014 г. № 307-ФЗ).

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса в соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74 – ФЗ (ред. от 14.10.2014 г. № 307-ФЗ г. № 307-ФЗ).

Ограничения деятельности в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе регламентируется частью 15,17 статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74 – ФЗ (ред. от 14.10.2014 г. № 307-ФЗ).

Проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов в границах водоохранных зон допускаются в соответствии с частью 16 статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74 – ФЗ (ред. от 14.10.2014 г. № 307-ФЗ).

Для оценки влияния сточных вод производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ОАО «Квадра»-«Центральная генерация» на поверхностные воды водного объекта, Госинспекцией рыбоохраны определены контрольные створы (письмо №258 от 10.06.2005г.):

№ 1 – на расстоянии 50 м выше по течению воды от места поступления сточных вод в ручей Уродовка по выпуску №10;

№ 2 – на расстоянии 100 м ниже по течению воды от места поступления сточных вод в ручей Уродовка по выпуску №10 непосредственно перед мостом;

№ 3 – на расстоянии 50 м выше по течению воды от места поступления сточных вод в ручей Уродовка по выпуску №11;

№ 4 – на расстоянии 100 м ниже по течению воды от места поступления сточных вод в ручей Уродовка по выпуску №10 непосредственно перед ж/д мостом,

не противоречат рыбоохранным требованиям, что позволяет их использовать для осуществления контроля за влиянием сточных вод предприятия на водные биологические ресурсы и среду их обитания ручья Уродовка (Уродов).

При разработке проекта НДС для минимизации отрицательного воздействия на водные биоресурсы рекомендуем:

1. Предусмотреть технические решения, предотвращающие нанесение вреда водным биологическим ресурсам;

2. Исключить сброс в водные объекты рыбохозяйственного значения и рыбоохранные зоны вредных веществ, предельно допустимые концентрации, которых в водах водных объектов рыбохозяйственного значения не установлены (в соответствии со статьей № 47 Федерального Закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ, ред. от 04.11.2014г.);

3. Исключить сброс в водные объекты сточных вод, не подвергшихся санитарной очистке, обезвреживанию (исходя из недопустимости превышения нормативов допустимого воздействия на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах);

4. Исключить сброс в водные объекты сточных вод, в которых содержатся возбудители инфекционных заболеваний;

5. Оборудовать объект сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов;

6. При невозможности выполнения п. 1 и при видимых проявлениях негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания определить размер вреда водным биологическим ресурсам (ВБР);

7. Согласовать проект НДС с Московско-Окским территориальным управлением Росрыболовства (отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биоресурсов по Тульской области).

Оценка рыбохозяйственного значения (рыбохозяйственная характеристика) ручья Уродовка (Уродов) не является согласованием Нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты (проект НДС).

Согласование проекта НДС с органами рыбоохраны осуществляется в соответствии со следующими документами:

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 г. № 469 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.03.2009 N 219, от 15.02.2011 N 78, от 08.06.2011 N 448) «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей».

2. Постановление Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» от 10.03.2009 г. № 219,

п. 74. (с изменениями и дополнениями от: 25 июня, 14 сентября 2009 г., 15 мая 2010 г., 21 апреля, 8 июня, 13 октября 2011 г., 7 июня, 23 августа, 22 октября 2012 г., 25 января, 18 апреля, 22 июля 2013 г.)

3. Нормативы качества водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденные Приказом Федерального агентства по рыболовству от 18.01.2010 г. № 20.

4. Методические указания по разработке нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденные приказом Федерального агентства по рыболовству от 4 августа 2009 г. № 695.

5. Методика разработки НДС веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденная Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации (Минприроды России) от 29.07.2014 г. № 339.

Контроль выполнения вышеперечисленных условий и законодательных актов осуществляется Отделом государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов по Тульской области Московско-Окского территориального управления Федерального агентства по рыболовству (300005, г. Тула, ул. Васина, д.1а; тел./факс: 39-68-67).

Оценка рыбохозяйственного значения (рыбохозяйственная характеристика) ручья Уродовка (Уродов) составлена по фондовым материалам Тульского областного отдела ФГБУ «Центррыбвод», мониторинговым исследованиям, опросным сведениям и материалам, предоставленным заказчиком.

Начальник
Тульского областного отдела
ФГБУ «Центррыбвод»
М.П.



Г. С. Асминкина

Исп.: вед. иктиолог
Домнина Т.Я.
☎: 55 84 36

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»**

(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1

Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,

ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300641, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56

тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru

301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38

тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре

аккредитованных лиц РОСС RU. 0001.511440

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель филиала ЦЛАТИ

по Тульской области

Камынин А.А.

(подпись)

27 мая 2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ атмосферного воздуха

№ 384-47/15-Щ от 27 мая 2022 г.

1. Наименование и контактные данные Заказчика: филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» 8 (4872) 25-53-59
2. Юридический адрес Заказчика: Тульская область, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в.
3. Наименование объекта (предприятия): ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»- «Центральная генерация»
4. Фактический адрес осуществления деятельности: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3.
5. Акт отбора проб : № 47 от 05.05.2022
6. Объект испытаний: атмосферный воздух
7. Основание и цель отбора проб: производственный контроль по договору № 1788 от 08.04.2022
8. Тип проб: разовые
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 05.05.2022 11:25, 05.05.2022 15:30
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г.Щекино, ул.Емельянова, 38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 05.05.2022 11:25 - 05.05.2022 16:15
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Место отбора, шифр проб	Метеорологические параметры				Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределённости), единицы измерения	Фактический адрес проведения анализа	НД на МИ
		Температура воздуха, °С	Скорость ветра, м/с	Направление ветра	Состояние погоды				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Точка №1 на карте-схеме (на границе земельного участка, на котором расположен шламоотвал) проба № 63	11	2,0	307° (северо-западное)	ясно	пыль (взвешенные вещества)	(<0,15) мг/м3	г.Щекино, ул.Емельянова, 38	РД 52.04.893- 2020

002926

13. Приложение к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

Лицо, ответственное за оформление протокола

Врио начальника лаборатории  Е.В. Тимакова
(подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.

Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания

Конец протокола

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,
ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300641, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56
тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru
301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об
аккредитации в реестре аккредитованных
лиц РОСС RU.001.511440

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель филиала ЦЛАТИ
по Тульской области

А.А. Камынин

(подпись)
12 мая 2022г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ природных вод
№ 349-161/11-Щ от 12 мая 2022г.

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3
5. Акт отбора проб : № 161 от 05.05.2022г.
6. Объект испытаний: природная вода
7. Основание и цель отбора проб: производственный контроль, договор № 1772 от 18.03.2022г.
8. Тип пробы: точечный
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 05.05.2022 13:00 - 11.05.2022 16:20
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 05.05.2022 16:30-11.05.2022 15:30
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Место отбора, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределённости), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Скважина № 1/Проба № 299	Водородный показатель, рН	(7,9 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2		Взвешенные вещества	(3,9 ± 1,2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
3		Сухой остаток	(295 ± 27) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
4		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,3 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

002652

1	2	3	4	5	
5	Скважина № 1/Проба № 299	Хлориды	(20 ± 3) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
6		Сульфаты	(<30) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
7		Ионы аммония	(0,41 ± 0,14) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
8		Нитрит-ионы	(0,010 ± 0,004) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
9		Нитрат-ионы	(21,55 ± 2,59) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
10		Железо общее	(0,17 ± 0,04) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
11		Фосфат-ионы	(0,09 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
12		Нефтепродукты	(0,010 ± 0,005) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
13		Кальций	(64 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
14		Жесткость	(5,4 ± 0,5) °Ж	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97	
15		Скважина № 2/Проба № 300	Водородный показатель, рН	(8,0 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
16			Взвешенные вещества	(3,7 ± 1,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
17			Сухой остаток	(305 ± 27) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
18			Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,3 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
19	Хлориды		(17 ± 3) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
20	Сульфаты		(<30) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
21	Ионы аммония		(0,36 ± 0,13) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
22	Нитрит-ионы		(0,010 ± 0,004) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
23	Нитрат-ионы		(22,24 ± 2,67) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
24	Железо общее		(0,19 ± 0,05) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
25	Фосфат-ионы		(0,11 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
26	Нефтепродукты		(0,010 ± 0,005) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
27	Кальций		(60 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
28	Жесткость		(5,0 ± 0,4) °Ж	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97	

13. Приложение к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

Лицо, ответственное за оформление протокола

Начальник лаборатории И.А. Карченков

(подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.

Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания

Конец протокола

Форма 3.3

Сведения, полученные в результате учета качества сточных, в том числе дренажных, за 3 квартал 2022 г.

Наименование - для юридического лица, для физического лица, в ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
 Почтовый адрес организации 301840, Тульская обл., г.Ефремов, ул.Заводская, д.3
 Организационно-правовая форма организации Производственное подразделение филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
 ИНН 6829012680
 Бассейновый округ Донской
 Наименование субъекта Российской Федерации Тульская область
 Наименование и код гидрографической единицы Дон до впадения Холпра 05.01.01
 Водохозяйственный участок и его код р.Красивая Меча 05.01.01.001
 Реквизиты документа, установившего разрешенные объемы сброса загрязняющих веществ в сточных, Реализация документа, установившего разрешенные объемы сброса загрязняющих веществ в сточных, в том числе дренажных, Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 10.09.2019 г. № 71-05.01.01.001-Р-РСБХ-С-2019-01534/00
 водах
 Наименование лаборатории (центра), проводившей анализы

сточных, в том числе дренажных вод Филиал ЦЛАТИ по Тульской области
 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра): № РОСС.RU.0001.511440; срок действия до: 00.00.00
 срок действия до:

Наименование водного объекта-водоприемника	Коды			Номер водовыпуска	Координаты водовыпуска					
	вида водного объекта-водоприемника	водного объекта-водоприемника	категории качества воды		северной широты		восточной долготы		град.	мин.
1	2	3	4	5	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
	20	АЗО-ДОН-1645-0130	СС	10	53	10	12	38	6	36

Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества	Фактический сброс загрязняющих веществ		Разрешенный сброс загрязняющих веществ				
		МГ/ДМ ³	Т	нормативно допустимый		установленный лимит		
				МГ/ДМ ³	Т (кг)	МГ/ДМ ³	Т (кг)	Т (кг)
12	13	14	15	16	17	18	19	
Взвешенные в-ва	113	10,1	0,7732	11,05	0,8459	-	-	
Хлориды	52	30,667	2,3477	300	22,9665	-	-	
Фосфаты (по Р)	90	0,0170	0,0013	0,2	0,0153	-	-	
БПК полн.	132	2,336	0,1788	3	0,2297	-	-	
Нефтепродукты	80	0,027	0,0021	0,05	0,0038	-	-	
Сухой остаток	83	899,667	68,8740	1000	76,555	-	-	
Кальций	59	121,667	9,3142	180	13,7799	-	-	
Аммоний-ион	03	0,313	0,0240	0,5	0,0383	-	-	
Сульфаты	40	96,667	7,4003	100	7,6555	-	-	
Железо	13	0,09	0,0069	0,1	0,0077	-	-	
Нитрит-анион	29	0,057	0,0044	0,08	0,0061	-	-	
Нитрат-анион	28	27,083	2,0733	40	3,0622	-	-	
Магний	20	30,333	2,3221	40	3,0622	-	-	

Главный инженер
ПП "ЕТЭЦ"

А.М.Романенко

Инженер ПТО
ПП "Ефремовская ТЭЦ"

Е.М.Черныгина

(48741) 9-30-27

В Приокское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

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

**ДЕКЛАРАЦИЯ
о воздействии на окружающую среду**

70-0171-001007-П

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания»
наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального
предпринимателя

Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Публичное акционерное общество

организационно-правовая форма юридического лица
Юридический адрес: 300012, Тульская область,
г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99В

место нахождения юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Место нахождения производственного подразделения: 301840, Тульская область,
г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3

Код основного вида экономической деятельности: 35.30.11

Наименование основного вида экономической деятельности: производство пара и горячей
воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями; производство электроэнергии
тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению
работоспособности электростанций

Декларация составлена на 35 листах, количество приложений 2.

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

Исполнитель, ответственный за представление Декларации:

Главный инженер ПП «Ефремовская ТЭЦ» Филиала ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация» А.М. Романенко, 8(48741)9-30-27; Chernyatina_EM@etec.tula.quadra.ru

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

Директор

производственного подразделения
«Ефремовская ТЭЦ» филиала
ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
на основании доверенности ИА-634/2020-ЦГ-84
от 12.04.2021

В.В. Дульнев

« 23 »

12

20 21 г.



Раздел I. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Объем производимой продукции (товара)
1	2	3	4	5
1	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций ПП «Ефремовская ТЭЦ»	35.11.10	МВт	135
2	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями ПП «Ефремовская ТЭЦ»	35.30.11	Гкал/час	436
	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ»	35.30.11	Гкал/час	67,2

Раздел II. Информация о реализации природоохранных мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. рублей	Источники финансирования	Результат мероприятия
		начало	конец			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Раздел III. Данные об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы

3.1. Данные об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 – 2020 годы

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации последствий аварии	Краткая характеристика аварии, причины возникновения	Краткая характеристика негативного воздействия на окружающую среду при аварии	Размер причиненного вреда окружающей среде, тыс. руб.	Основные мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

3.2. Данные об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 – 2020 годы

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения	Краткая характеристика негативного воздействия на окружающую среду при инциденте	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Основные мероприятия по локализации и ликвидации последствий инцидента
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Раздел IV. Масса выбросов загрязняющих веществ

N п/п	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опаснос ти ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Азота диоксид	3	ИЗ АВ №0001. Дымовая	16,29707	495,80437	495,80437	-
2	Азот (II) оксид	3	труба котлотурбинного	2,63797	81,95324	81,95324	-
3	Сера диоксид	3	цеха. Организованный	341,54154	1007,38142	1007,38142	-
4	Углерод оксид	4	источник	9,11286	181,88094	181,88094	-
5	Бенз/а/пирен	1	Источники выделения:	0,00003	0,00025	0,00025	-
6	Мазутная зола теплостанций (в пересчете на ванадий)	2	ИВ 01. Котлы БКЗ 160- 100ГМ №8,9	1,02494	3,15414	3,15414	-
7	Азота диоксид	3	ИЗ АВ №0002. Дымовая	48,35112	1500,46186	1500,46186	-
8	Азот (II) оксид	3	труба котлотурбинного	7,88985	244,71640	244,71640	-
9	Сера диоксид	3	цеха. Организованный	947,77984	3178,51378	3178,51378	-
10	Углерод оксид	4	источник	10,81235	323,99157	323,99157	-
11	Бенз/а/пирен	1	Источники выделения:	0,00016	0,00336	0,00336	-
12	Мазутная зола теплостанций (в пересчете на ванадий)	2	ИВ 01. Котлы БКЗ 160- 100ГМ, БКЗ 320-140ГМ	4,09727	13,49209	13,49209	-
13	Дигидросульфид	2	ИЗ АВ №0003. Воздушка	0,00053	0,00038	0,00038	-
14	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	4	котлотурбинного цеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,08162	0,05877	0,05877	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опаснос ти ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/ГО.1		с превышением нормативов допустимых выбросов
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	
1	2	3	4	5	6	7	8
15	Дигидросульфид Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	2	ИЗ АВ№0004. Воздушка котлотурбинного цеха. Организованный источник	0,00057	0,00041	0,00041	-
16		4	Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,08730	0,06286	0,06286	-
17	Дигидросульфид Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	2	ИЗ АВ№0005. Воздушка котлотурбинного цеха. Организованный источник	0,00052	0,00037	0,00037	-
18		4	Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,08105	0,05836	0,05836	-
19	Дигидросульфид Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	2	ИЗ АВ№0006. Воздушка котлотурбинного цеха. Организованный источник	0,00050	0,00036	0,00036	-
20		4	Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,07480	0,05645	0,05645	-
21	Дигидросульфид Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	2	ИЗ АВ№0007. Воздушка котлотурбинного цеха. Организованный источник	0,00048	0,00035	0,00035	-
22		4	Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,07475	0,05382	0,05382	-

N пл	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опасности ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ т/год			
				г/сек	всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
23	Дигидросульфид Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	2 4	ИВ 01. Емкость для хранения мазута ИЗАВ№0008. Воздушка котлотурбинного цеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения мазута	0,00054 0,08137	0,00039 0,05859	0,00039 0,05859	- -
24			ИЗАВ№0009. Вент. труба котлотурбинного цеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Аккумуляторная станция	0,00083	0,01195	0,01195	-
25	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	2					
26	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	ИЗАВ№6005. Сварочный пост химического цеха. Неорганизованный источник	0,00003	0,00005	0,00005	-
27	Фториды газообразные	2	Источники выделения: ИВ 01. Сварочный пост	0,00002	0,00003	0,00003	-
28	Масло минеральное нефтяное	-	ИЗАВ№0015. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный	0,00002	0,00004	0,00004	

N п/п	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опаснос ти ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
5	6	7	8				
1	2	3	4	5	6	7	8
			источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла				
			ИЗ АВ№0016. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00003	0,00006	0,00006	-
29	Масло минеральное нефтяное	-	ИЗ АВ№0017. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00002	0,00004	0,00004	-
30	Масло минеральное нефтяное	-	ИЗ АВ№0018. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00003	0,00006	0,00006	-
31	Масло минеральное нефтяное	-	Источники выделения: Источники выделения: Источники выделения: Источники выделения:				

N п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			с превышением нормативов допустимых выбросов
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	
1	2	3	4	5	6	7	8
32	Масло минеральное нефтяное	-	ИВ 01. Емкость для хранения масла ИЗАВ№0019. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00002	0,00004	0,00004	-
33	Масло минеральное нефтяное	-	ИЗАВ№0020. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00002	0,00004	0,00004	-
34	Масло минеральное нефтяное	-	ИЗАВ№0021. Дыхательный клапан электроцеха. Организованный источник Источники выделения: ИВ 01. Емкость для хранения масла	0,00009	0,00018	0,00018	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опаснос ти ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	г/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
5	6	7	8				
1	2	3	4	5	6	7	8
35	Азота диоксид	3	ИЗ АВ №0022.	0,00292	0,00665	0,00665	-
36	Азот (II) оксид	3	Вент. труба.	0,00047	0,00108	0,00108	-
37	Сера диоксид	3	Организованный	0,00078	0,00184	0,00184	-
38	Углерод оксид	4	источник	0,02329	0,03995	0,03995	-
39	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	Источники выделения: ИВ 01. Двигатели автотранспорта	0,00155	0,00204	0,00204	-
40	Керосин	-		0,00348	0,00821	0,00821	-
41	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	2	ИЗ АВ №6014. Автотранспорт. Неорганизованный источник Источники выделения: ИВ 01. Зарядка аккумуляторных батарей	0,00001	0,0000001	0,0000001	-
42	Азота диоксид	3	ИЗ АВ №0023. Дымовая	11,42306	359,21304	359,21304	-
43	Азот (II) оксид	3	труба котельной.	1,89348	59,46361	59,46361	-
44	Сера диоксид	3	Организованный	129,51019	27,60593	27,60593	-
45	Углерод оксид	4	источник	33,79789	651,84261	651,84261	-
46	Бенз/а/пирен	1	Источники выделения: ИВ 01. Котлы ГМ-50/14, котел ДКВР-20/13	0,00002	0,00007	0,00007	-
47	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2		0,33915	0,10088	0,10088	-
48	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	ИЗ АВ №0024. Вент. труба котельной. Организованный	0,00011	0,00029	0,00029	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опаснос ти ²	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	всего	т/год	
						в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
5	6	7	8				
1	2	3	4	5	6	7	8
49	Фториды газообразные	2	источник Источники выделения: ИВ 01. Сварочный пост	0,00003	0,00007	0,00007	-
50	Дигидросульфид Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	2	ИЗ АВ №0025. Дыхательный клапан. Организованный источник	0,00117	0,00042	0,00042	-
51		4	Источники выделения: ИВ 01. Резервуар для хранения мазута	0,01541	0,00555	0,00555	-
52	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	ИЗ АВ №6015. Участок сварки и газовой резки. Неорганизованный источник	0,00006	0,00024	0,00024	-
53	Азота диоксид	3	источник	0,00303	0,00312	0,00312	-
54	Азот (II) оксид	3	Источники выделения:	0,00049	0,00051	0,00051	-
55	Углерод оксид	4	ИВ 01. Участок сварки и газовой резки	0,00481	0,00495	0,00495	-
56	Фториды газообразные	2		0,00003	0,00003	0,00003	-
57	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3		0,00001	0,00003	0,00003	-

Раздел V. Масса сбросов загрязняющих веществ

5.1. Масса сбросов загрязняющих веществ в р. Уродовка (Уродов) по выпуску №10

N п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм ³	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год ⁴		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ручей Уродовка (Уродов) код водного объекта – 05010100112207000000709 (Азо-Дон-1645-130)	Аммоний-ион	4	Выпуск №10 в ручей Уродовка (Уродов), на расстоянии 1,95 км от устья ручья, географические координаты оголовка выпуска сточных вод: 53°10'12" с.ш., 38°06'36" в.д	0,50	0,32873	0,32873	-
2		БПК полн.	-		3,00	1,97235	1,97235	-
3		Взвешенные вещества	-		11,05	7,26482	7,26482	-
4		Железо	4		0,10	0,06575	0,06575	-
5		Кальций	4э		180,00	118,34100	118,34100	-
6		Магний	4		40,00	26,29800	26,29800	-
7		Нефтепродукты (нефть)	3		0,05	0,03287	0,03287	-
8		Нитрат-анион	4э		40,00	26,29800	26,29800	-
9		Нитрит-анион	4э		0,08	0,05260	0,05260	-
10		Сульфат-анион (сульфаты)	-		100,00	65,74500	65,74500	-
11		Сухой остаток	-		1000,00	657,45000	657,45000	-
12		Фосфаты (по фосфору)	4э		0,20	0,13149	0,13149	-
13		Хлорид-анион (хлориды)	4э		300,00	197,23500	197,23500	-

5.2. Масса сбросов загрязняющих веществ в р. Уродовка (Уродов) по выпуску №11

N п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества ¹	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм ³	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год ²		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1		Аммоний-ион	4		0,50	0,94915	0,94915	-
2		БПК полн.	-		3,00	5,69490	5,69490	-
3		Взвешенные вещества	-		10,49	19,91317	19,91317	-
4		Железо	4		0,10	0,18983	0,18983	-
5		Кальций	4э		180,00	341,69400	341,69400	-
6		Магний	4		40,00	75,93200	75,93200	-
7	Ручей Уродовка (Уродов) код водного объекта – 05010100112207000000709 (Азо-Дон-1645-130)	Нефтепродукты (нефть)	3	Выпуск №11 в ручей Уродовка (Уродов), на расстоянии 1,0 км от устья ручья, географические координаты оголовка выпуска сточных вод: 53°09'36" с.ш., 38°07'12" в.д.	0,05	0,09492	0,09492	-
8		Нитрат-анион	4э		40,00	75,93200	75,93200	-
9		Нитрит-анион	4э		0,08	0,15186	0,15186	-
10		Сульфат-анион (сульфаты)	-		100,00	189,83000	189,83000	-
11		Сухой остаток	-		1000,00	1898,3000	1898,3000	-
12		Фосфаты (по фосфору)	4э		0,20	0,37966	0,37966	-
13		Хлорид-анион (хлориды)	4э		300,00	569,49000	569,49000	-

¹ Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 № 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 29, ст. 4524).

² Классы опасности загрязняющих веществ в составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 № 165 «Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» (зарегистрировано в Минюсте России 09.01.2018, регистрационный № 49557) с

изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 № 37 (зарегистрировано в Минюсте России 18.06.2018, регистрационный № 51367).

3 Соответствует максимальной концентрации за год.

4 Расчет в год производится суммированием т/мес.

Раздел VI. Масса или объем образования и размещения отходов

6.1. Масса или объем образовавшихся и размещенных отходов

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,13	-	-	-	-
2	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и от трубоводов нефти и нефтепродуктов	3	0,4	-	-	-	-
3	9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	3	0,18	-	-	-	-
4	4 06 350 01	Всплывшие	3	0,022	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	31 3	нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений						
5	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	0,7	-	-	-	-
6	9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	0,03	-	-	-	-
7	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	3	0,12	-	-	-	-
8	4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	3	0,08	-	-	-	-
9	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший	4	0,1	-	-	-	-

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²			Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²		
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		потребительские свойства								
10	7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтедержавших сточных вод содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	4	0,1	-	-	-	-		
11	3 46 910 01 39 4	Осадок гашения извести при производстве известкового молока	4	90,0	-	-	-	-		
12	7 10 212 31 49 4	Антрацит отработанный при водоподготовке	4	37,0	-	-	-	-		
13	8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	4	2,6	-	-	2,6	71-00030-3- 00592-250914		
14	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений	4	12,7	-	-	12,7	71-00030-3- 00592-250914		

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Перевезено на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		организаций несортированный (исключая крупногабаритный)						
15	4 57 111 01 20 4	Отходы шлаковаты незагрязненные	4	2,0	-	-	2,0	71-00030-3-00592-250914
16	9 21 110 01 50 4	Шины пневматические автомобильные отработанные	4	0,7	-	-	-	-
17	7 33 390 02 71 5	Смет с территории предприятия практически неопасный	5	40,7	-	-	40,7	71-00030-3-00592-250914
18	4 34 110 02 29 5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	5	0,2	-	-	-	-
19	4 34 120 02 29 5	Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	5	0,1	-	-	-	-
20	7 29 010 12 39 5	Осадок механической очистки смеси	5	0,2	0,8	-	-	71-00002-X-00479-010814

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически безопасный						
21	9 12 191 01 21 5	Лом огнеупорного мертеля незагрязненный	5	51,3	-	-	51,3	71-00030-3-00592-250914
22	8 12 201 01 20 5	Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	5	9,0	-	-	9,0	71-00030-3-00592-250914
23	9 12 181 01 21 5	Лом шамотного кирпича незагрязненный	5	57,3	-	-	57,3	71-00030-3-00592-250914
24	3 43 210 01 20 5	Бой строительного кирпича	5	3,0	-	-	3,0	71-00030-3-00592-250914
25	4 62 100 01 20 5	Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные	5	0,5	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образовано, т/год ²	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		сплавы, в виде изделий, кусков, несортированные						
26	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	39,5	-	-	-	-
27	6 12 102 11 39 5	Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа	5	1334,0	144527,4	71-00002-X-00479-010814	-	-

6.2. Масса или объем образываемых и размещаемых отходов

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,381	-	-	-	-
2	9 20 110 01 53 2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	0,451	-	-	-	-
3	4 82 211 11 53 2	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	2	13,269	-	-	-	-
4	4 82 212 11 53 2	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие	2	0,139	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		потребительские свойства, с электролитом						
5	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	3	0,295	-	-	-	-
6	4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	3	0,323	-	-	-	-
7	4 06 166 01 31 3	Отходы минеральных масел компрессорных	3	1,43	-	-	-	-
8	4 06 130 01 31 3	Отходы минеральных масел индустриальных	3	2,3	-	-	-	-
9	4 06 140 01 31 3	Отходы минеральных трансформаторных, не содержащих галогены	3	66,745	-	-	-	-
10	4 06 170 01 31 3	Отходы минеральных масел турбинных	3	44,85	-	-	-	-
11	4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	2,428	-	-	-	-
12	9 21 302	Фильтры очистки масла	3	0,034	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	01 52 3	автотранспортных средств отработанные						
13	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	598,0	-	-	-	-
14	9 19 204 01 60 3	Облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	1,255	-	-	-	-
15	9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	3	1,553	-	-	-	-
16	4 06 910 01 10 3	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	3	1,064	-	-	-	-
17	6 18 902 01 20 3	Золосажевые отложения при очистке	3	0,024	-	-	-	-

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²			Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных умеренно опасные							
18	4 42 504 01 20 3	Уголь активированный, отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродукты 15% и более)	3	2,5	-	-	-	-	
19	8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	4	180,0	-	-	180,0	71-00030-3-00592-250914	
20	8 90 000 01 72 4	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	4	100,0	-	-	100,0	71-00030-3-00592-250914	
21	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	25,349	-	-	25,349	71-00030-3-00592-250914	
22	4 03 101	Обувь кожаная рабочая, крупногабаритный)	4	0,258	-	-	0,258	71-00030-3-	

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	00 52 4	утрагившая потребительские свойства						00592-250914
23	7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	4	5,435	-	-	-	-
24	3 61 221 01 42 4	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	4	0,357	-	-	0,357	71-00030-3-00592-250914
25	4 57 111 01 20 4	Отходы шлаковаты незагрязненные	4	50,0	-	-	50,0	71-00030-3-00592-250914
26	4 51 441 01 29 4	Отходы стеклолакоткани	4	50,0	-	-	50,0	71-00030-3-00592-250914
27	4 55 510 99 51 4	Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4	220,43	-	-	220,43	71-00030-3-00592-250914
28	4 55 320	Отходы асбестовой	4	32,328	-	-	30,0	71-00030-3-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2 01 20 4	3 бумаги	4	5	6	7	8	9
29	4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4	0,38	-	-	0,38	71-00030-3-00592-250914
30	9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	0,023	-	-	-	-
31	7 10 212 31 49 4	Антрацит отработанный при водоподготовке	4	129,5	-	-	129,5	71-00030-3-00592-250914
32	9 21 110 01 50 4	Шины пневматические автомобильные отработанные	4	4,083	-	-	-	-
33	4 81 203 02 52 4	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4	0,417	-	-	-	-
34	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0,525	-	-	-	-
35	4 81 204 01 52 4	Клавиатура, манипулятор «мышь» с	4	0,084	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		соединительными проводами, утратившие потребительские свойства						
36	4 81 202 01 52 4	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4	0,675	-	-	-	-
37	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4	0,21	-	-	-	-
38	4 81 321 01 52 4	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4	0,322	-	-	-	-
39	4 81 206 11 52 4	Компьютеры портативные (ноутбуки),	4	0,01	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		утратившие потребительские свойства						
40	4 82 823 11 52 4	Машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	4	0,165	-	-	-	-
41	4 82 691 11 52 4	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4	0,145	-	-	-	-
42	4 89 221 11 52 4	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4	3,833	-	-	-	-
43	4 89 221 21 52 4	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4	2,739	-	-	-	-
44	4 82 415	Светодиодные лампы,	4	0,108	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	01 52 4	утратившие потребительские свойства						
45	7 22 125 11 39 4	Осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные	4	5,0	-	-	-	-
46	8 26 210 01 51 4	Отходы рубероида	4	2,7	-	-	2,7	71-00030-3-00592-250914
47	8 26 220 01 51 4	Отходы толи	4	0,8	-	-	-	-
48	4 91 101 01 52 5	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	5	0,096	-	-	0,096	71-00030-3-00592-250914
49	4 02 131 01 62 5	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для	5	1,672	-	-	1,672	71-00030-3-00592-250914

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3 изготовления ветоши	4	5	6	7	8	9
50	7 33 390 02 71 5	Смет с территории предприятия практически неопасный	5	247,0	-	-	247,0	71-00030-3-00592-250914
51	7 33 387 12 20 5	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	5	127,68	-	-	127,68	71-00030-3-00592-250914
52	7 10 212 52 20 5	Уголь активированный, отработанный при водоподготовке, практически неопасный	5	24,0	-	-	24,0	71-00030-3-00592-250914
53	6 18 101 02 39 5	Отходы (осадок) нейтрализации промывных вод котельно-теплового оборудования извлекowym молоком практически неопасные	5	7,27	7,27	71-00002-X-00479-010814	-	-
54	6 12 102	Осадок осветления	5	7073,7	7073,7	71-00002-X-	-	-

№ п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	11 39 5	природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа				00479-010814		
55	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	700,824	-	-	-	-
56	4 62 200 06 20 5	Лом и отходы алюминия несортированные	5	3,011	-	-	-	-
57	9 20 310 01 52 5	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	5	0,147	-	-	-	-
58	9 21 910 01 52 5	Свечи зажигания автомобильные отработанные	5	0,005	-	-	0,005	71-00030-3-00592-250914
59	4 62 130 99 20 5	Лом и отходы бронзы несортированные	5	0,51	-	-	-	-
60	4 62 100 01 20 5	Лом и отходы незагрязненные,	5	2,0	-	-	-	-

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		содержание медные сплавы, в виде изделий, кусков, несортированные						
61	4 62 140 99 20 5	Лом и отходы латуни несортированные	5	37,0	-	-	-	-
62	3 61 212 03 22 5	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	2,07	-	-	-	-
63	9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	1,26	-	-	-	-
64	4 61 200 99 20 5	Лом и отходы стальные несортированные	5	3,0	-	-	-	-
65	8 12 201 01 20 5	Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	5	100,0	-	-	100,0	71-00030-3-00592-250914
66	9 12 181 01 21 5	Лом шамотного кирпича незагрязненный	5	250,0	-	-	250,0	71-00030-3-00592-250914
67	3 43 210 01 20 5	Бой строительного кирпича	5	50,0	-	-	50,0	71-00030-3-00592-250914
68	9 12 191	Лом огнеупорного	5	200,0	-	-	200,0	71-00030-3-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	01 21 5	мертеля незагрязненный						00592-250914
69	4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	5	0,01	-	-	-	-
70	4 34 110 02 29 5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	5	1,21	-	-	-	-
71	4 34 120 02 29 5	Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	5	1,95	-	-	-	-
72	7 10 211 01 20 5	Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	5	150,0	-	-	150,0	71-00030-3-00592-250914
73	4 42 103 01 49 5	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	5	2,0	-	-	2,0	71-00030-3-00592-250914
74	4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,314	-	-	0,314	71-00030-3-00592-250914
75	4 05 122	Отходы бумаги и	5	0,74	-	-	-	-

N п/л	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	02 60 5	картона от канцелярской деятельности и делопроизводства						
76	6 18 901 01 20 5	Отходы при очистке котлов от накипи	5	0,72	-	-	0,72	71-00030-3-00592-250914
77	4 05 189 11 60 5	Упаковка из бумаги и (или) картона в смеси незагрязненная	5	1,0	-	-	-	-
78	4 31 141 11 20 5	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, загрязненные практически неопасные	5	0,013	-	-	0,013	71-00030-3-00592-250914
79	4 31 141 12 20 5	Резиновая обувь, утратившие потребительские свойства, загрязненные практически неопасные	5	0,294	-	-	0,294	71-00030-3-00592-250914
80	7 29 010 12 39 5	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных	5	15,186	15,186	71-00002-X-00479-010814	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО ¹	Наименование отхода по ФККО ¹	Класс опасности отхода по ФККО ¹	Образование, т/год ²	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год ²		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год ²	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный						
81	8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусовой форме	5	101,0	-	-	101,0	71-00030-3- 00592-250914
82	4 51 101 00 20 5	Лом изделий из стекла	5	0,52	-	-	0,52	71-00030-3- 00592-250914
83	3 46 911 11 39 5	Осадок гашения извести при производстве известкового молока, содержащий преимущественно диоксид кремния	5	778,94	-	-	778,94	71-00030-3- 00592-250914

¹ Порядок ведения государственного кадастра отходов, утвержденный приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16.11.2011, регистрационный № 22313).

² Соответствует максимальному количеству в год за период действия Декларации.

Раздел VII. Информация о программе производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля утверждена

Директором ПП «Ефремовская ТЭЦ» Филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
В.В. Дульневым

фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица

«10» июня 2021 года.

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

Дата представления последнего отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля: "23" марта 2021 года.

Приложениями к Декларации являются:

Расчет нормативов допустимых выбросов;

Расчет нормативов допустимых сбросов;

Утвержденные квоты выбросов (в случае установления таких квот в период проведения эксперимента по квотированию выбросов с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года), в соответствии с пунктом 7 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 №195-ФЗ «О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха» (Собрание законодательства, 2019, № 30, ст. 4097) – не требуется.

Сведения, полученные в результате учета объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод за 3 квартал 20 22г.

Наименование - для юридического лица, для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии) ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
 Почтовый адрес организации 301840, Тульская обл., г.Ефремов, ул.Заводская, д.3
 Организационно-правовая форма организации Производственное подразделение филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
 ИНН 6829012680
 Басейновый округ Донской
 Наименование субъекта Российской Федерации Тульская область
 Наименование и код гидрографической единицы Дон до впадения Холпра 05.01.01
 Водохозяйственный участок и его код р.Красивая Меча 05.01.01.001
 Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на сброс сточных, в том числе дренажных вод Решение о предоставлении водного объекта в пользование
10.09.2019 г. № 71-05.01.01.001-Р-РСБХ-С-2019-01534/00

Марка прибора водоучета расходомер - счетчик электромагнитный SITRANS FM
 Дата последней поверки, периодичность поверки 04.08.2022г., 1 раз в 4 года

Наименование водного объекта-водоприемника	Коды		Номер водовыпуска	Координаты водовыпуска			Объем допустимого сброса, тыс. м3				Фактически отведено сточных, в том числе дренажных вод, тыс. м3								
	вида водного объекта-водоприемника	водного объекта-водоприемника		категории качества воды	северной широты	восточной долготы	гра д. мин сек.	гра д. ми сек.	всего	загрязненных без очистки	недостаточно очищенных	нормативно чистых (без очистки)	нормативно очищенных на сооружениях биологической	нормативно очищенных на сооружениях физико-химической	механической				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
ручей Уродовка	20	А30-ДОН-1645-0130	СС	10	53	10	12	38	06	36	657,45	76,555	-	-	-	-	-	-	76,555

Главный инженер
 начальник ПТО ПП «ЕТЭЦ»
 Инженер ПТО
 ПП «Ефремовская ТЭЦ»



А.М.Романенко

Е.М.Черныгина

(48741) 9-30-27

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ВОСТОЧНОГО ЛАБОРАТОРНОГО ЦЕНТРА

Юридический адрес: 125009, г. Москва, переулок Газетный, 3-5, 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва, улица Зоологическая, дом 26, стр.1
Адрес лаборатории: 143980, РОССИЯ, Московская область, мкр. Кучино, ГО. Балашиха, ул. Гидрогородок, д. 15
8(495) 522-09-13, 8-925-960-01-63, e-mail: VostokMKSIK@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных
лиц RA.RU. 22 ЭК 35
Дата внесения в реестр аккредитованных лиц
Росаккредитации 28 июля 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
начальник ИЛ Восточного
лабораторного центра
ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»
Гаджиева И.В.
«05» августа 2022 г.
МИ



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 0798/1-2 В.ст.

1. Заказчик: Филиал ЦЛАТИ по Тульской области
300041, Россия, г. Тула, ул. Староникитская, д.90
2. Наименование и адрес объекта отбора проб: ИЛ «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3
3. Объект испытания: сточная вода
4. Место отбора пробы: № 0798/1- проба № 577, выпуск сточной воды № 10,
№ 0798/2- проба № 578, выпуск сточной воды № 11
5. Тип пробы: разовая
6. Шифр пробы: проба № 577 - № 0798/1- 798.1.22.08.02,
проба № 578 - № 0798/2- 798.2.22.08.02
7. Представитель предприятия: проба отобрана Заказчиком
8. Дата отбора пробы: 02.08.2022 Акт № 282 от 02.08.2022
Дата поступления пробы в лабораторию: 02.08.2022 14³⁰
Дата начала и окончания испытаний: 02.08.2022
9. Условия проведения испытаний: соответствуют требованиям НД на МИ

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	№ пробы	Определяемый показатель	Единицы измерения	Норматив ³	Результат	Погрешность	Нормативная документация на МИ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	0798/1	магний	мг/дм ³	40	14	± 2	ПНД Ф 14.1:2.4.137-98
2	0798/2				31	± 4	

1 ИЛ не несет ответственности за представительство проб отобранных и доставленных заказчиком.

2 Результаты испытаний:

-относятся только к пробе, прошедшей испытания

-результаты испытаний в мг/дм³ или мкг/дм³ представлены в виде массовой концентрации определяемого показателя.

3 НД: регламентирующий оценку результатов испытаний: нормативные данные, рассчитанные относительно, проекта ПДС предприятия и «Перечня предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно-безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.05.1995 г. № 467 и дополнения к нему, утвержденные приказом № 332 Министерства сельского хозяйства РФ, зарегистрирован в МинЮсте, 13.01.2017 г. № 45203

Воспроизведение настоящего протокола, как в полном объеме, так и частично, без разрешения ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» запрещено.

№ протокола соответствует № пробы.

Ответственный за составление протокола

Шлык О.А.

Конец протокола испытаний № 0798/1-2- В.ст. от 05.08.2022

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»**

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ВОСТОЧНОГО ЛАБОРАТОРНОГО ЦЕНТРА

Юридический адрес: 125009, г. Москва, переулок Газетный, 3-5, 1.
 Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва, улица Зоологическая, дом 26, стр.1
 Адрес лаборатории: 143980, РОССИЯ, Московская область, мкр. Кудино, ГО. Балашиха, ул. Гидрогородок, д. 15
 8(495) 522-09-13; 8-925-960-01-63 e-mail: VostokMKSIAK@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных
 лиц RA.RU, 22 ЭК35
 Дата внесения в реестр аккредитованных лиц
 Росаккредитации: 28 июля 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
 начальник ИЛ Восточного
 лабораторного центра
 ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»
 Гаджиева И.В.

«05» августа 2022 г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 0798/3-4-5- В.пр.

1. Заказчик: Филиал ЦЛАТИ по Тульской области

2. Наименование и адрес объекта отбора проб:
 ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3

3. Объект испытания: природная вода

4. Место отбора пробы: № 0798/3- проба № 579, ручей Уродовка, фоновый створ (выше выпуска № 10),
 № 0798/4- проба № 580, ручей Уродовка, фоновый створ (в месте выпуска № 10),
 № 0798/5- проба № 581, ручей Уродовка, фоновый створ (ниже выпуска № 10).

5. Тип пробы: разовая

6. Шифр пробы: проба № 579 - № 0798/3 - 798.3.22.08.02,
 проба № 580 - № 0798/4 - 798.4.22.08.02,
 проба № 581 - № 0798/5 - 798.5.22.08.02

7. Представитель предприятия: проба отобрана Заказчиком

8. Дата отбора пробы: 02.08.2022 Акт № 283 от 02.08.2022

Дата поступления пробы в лабораторию: 02.08.2022 14³⁰

Дата начала и окончания испытаний: 02.08.2022

10. Условия проведения испытаний: соответствуют требованиям НД на МИ

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	№ пробы	Определяемый показатель	Единицы измерения	Норматив ³	Результат	Погрешность	Нормативная документация на МИ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	0798/3	магний	мг/дм ³	40	24	±3	ПНД Ф 14.1:2:4.137-98
2	0798/4				18	±3	
3	0798/5				22	±3	

1. ИЛ не несет ответственности за представительность проб отобранных и доставленных заказчиком.

2. Результаты испытаний:

- относятся только к пробе, прошедшей испытания

- результаты испытаний в мг/дм³ или мкг/дм³ представлены в виде массовой концентрации определяемого показателя.

3. НД: регламентирующий оценку результатов испытаний: нормативные данные, рассчитанные относительно проекта ПДС предприятия и «Перечня предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.05.1995 г. № 467 и, дополнения к нему, утвержденные приказом № 532 Министерства сельского хозяйства РФ, зарегистрирован в МинЮсте 13.01.2017 г. № 45203.

Воспроизведение настоящего протокола, как в полном объеме, так и частично, без разрешения ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» запрещено.

№ протокола соответствует № пробы.

Ответственный за составление протокола

Шлык О.А.

Конец протокола испытаний № 0798/3-4-5- В.пр. от 05.08.2022

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»**

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ВОСТОЧНОГО ЛАБОРАТОРНОГО ЦЕНТРА

Юридический адрес: 125009, г. Москва, переулок Газетный, 3-5, 1.
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва, улица Зоологическая, дом 26, стр.1
Адрес места осуществления деятельности: 143980, РОССИЯ, Московская область, мкр. Кучино, ГО Балашиха, ул. Гидрогородок, д. 15
8(495) 522-09-13; 8-925-960-01-63 e-mail: VostokMKSIAK@yandex.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных
лиц RA.RU. 22 ЭК 35
Дата внесения в реестр аккредитованных лиц
Росаккредитации: 28 июля 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
начальник ИЛ Восточного
лабораторного центра
ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»

Гаджиева И.В.

«05» августа 2022 г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 0798/6-7-8- В.пр.

1. Заказчик: **Филиал ЦЛАТИ по Тульской области**
2. Наименование и адрес объекта отбора проб: **ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»- «Центральная генерация» 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д.3**
3. Объект испытания: **природная вода**
4. Место отбора пробы: **№ 0798/6- проба № 582, ручей Уродовка, фоновый створ (выше выпуска № 11),
№ 0798/7- проба № 583, ручей Уродовка, фоновый створ (в месте выпуска № 11),
№ 0798/8- проба № 584, ручей Уродовка, фоновый створ (ниже выпуска № 11).**
5. Тип пробы: **разовая**
6. Шифр пробы: **проба № 582 - № 0798/6 - 798.6.22.08.02,
проба № 583 - № 0798/7 - 798.7.22.08.02,
проба № 584 - № 0798/8 - 798.8.22.08.02**
7. Представитель предприятия: **проба отобрана Заказчиком**
8. Дата отбора пробы: **02.08.2022 Акт № 284 от 02.08.2022**
Дата поступления пробы в лабораторию: **02.08.2022 14³⁰**
Дата начала и окончания испытаний: **02.08.2022**
10. Условия проведения испытаний: **соответствуют требованиям НД на МИ**

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	№ пробы	Определяемый показатель	Единицы измерения	Норматив ³	Результат	Погрешность	Нормативная документация на МИ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	0798/6	магний	мг/дм ³	40,0	25	±4	ПНД Ф 14.1:2.4.137-98
2	0798/7				27	±4	
3	0798/8				23	±3	

1 ИЛ не несет ответственности за представительность проб отобранных и доставленных заказчиком.

2. Результаты испытаний:

-относятся только к пробе, прошедшей испытания

-результаты испытаний в мг/дм³ или мкг/дм³ представлены в виде массовой концентрации определяемого показателя.

3. НД, регламентирующий оценку результатов испытаний: *нормативные данные рассчитанные относительно проекта ПДС предприятия и «Перечня предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.05.1995 г. № 467 и - дополнения к нему, утвержденные приказом № 552 Министерства сельского хозяйства РФ, зарегистрирован в МинЮсте 13.01.2017 г. № 45203.*

Воспроизведение настоящего протокола, как в полном объеме, так и частично, без разрешения ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» запрещено.
№ протокола соответствует № пробы.

Ответственный за составление протокола

Шлык О.А.

Конец протокола испытаний № 0798/6-7-8- В.пр. от 05.08.2022

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,
ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300641, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56
тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru
301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об
аккредитации в реестре
аккредитованных лиц
РОСС RU.0001.511440

УТВЕРЖДАЮ

Зам. руководителя филиала ЦЛАТИ
по Тульской области

В.П.Филатов

(Подпись)

08 августа 2022г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ природных вод

№ 692-284/11-Щ от 08 августа 2022г.

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3
5. Акт отбора проб : № 284 от 02.08.2022г.
6. Объект испытаний: природная вода
7. Основание и цель отбора проб: производственный контроль, договор № 1702 от 20.12.2021г.
8. Тип пробы: точечный
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 02.08.2022 12:05 - 02.08.2022 14:00
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 02.08.2022 14:20 - 08.08.2022 16:00
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Место отбора, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределённости), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Ручей Уродовка 50 м выше выпуска № 11, проба № 582	Водородный показатель, рН	(7,7 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2		Взвешенные вещества	(9,2 ± 2,8) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
3		Сухой остаток	(458 ± 41) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
4		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,5 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

003681

1	2	3	4	5	
5	Ручей Уродовка 50 м выше выпуска № 11, проба № 582	Хлориды	(13 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
6		Сульфаты	(59 ± 9) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
7		Ионы аммония	(0,32 ± 0,11) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
8		Нитрит-ионы	(0,070 ± 0,010) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
9		Нитрат-ионы	(10,80 ± 1,30) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
10		Железо общее	(0,09 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
11		Фосфат-ионы	(0,08 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
12		Нефтепродукты	(0,030 ± 0,011) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
13		Кальций	(79 ± 9) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
14		Растворенный кислород	(7,5 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	
15		Ручей Уродовка в месте выпуска № 11, проба № 583	Водородный показатель, рН	(7,9 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
16			Взвешенные вещества	(7,1 ± 2,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
17			Сухой остаток	(362 ± 33) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
18			Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,4 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
19	Хлориды		(12 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
20	Сульфаты		(46 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
21	Ионы аммония		(0,28 ± 0,10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
22	Нитрит-ионы		(0,070 ± 0,010) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
23	Нитрат-ионы		(7,80 ± 0,94) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
24	Железо общее		(0,06 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
25	Фосфат-ионы		(0,08 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
26	Нефтепродукты		(0,020 ± 0,007) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
27	Кальций		(58 ± 6) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
28	Растворенный кислород		(7,4 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	
29	Ручей Уродовка 100 м ниже выпуска № 11, проба № 584	Водородный показатель, рН	(8,0 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	
30		Взвешенные вещества	(8,5 ± 2,5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	
31		Сухой остаток	(385 ± 35) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	
32		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,3 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	
33		Хлориды	(12 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
34		Сульфаты	(53 ± 8) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
35		Ионы аммония	(0,31 ± 0,11) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
36		Нитрит-ионы	(0,070 ± 0,010) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
37		Нитрат-ионы	(7,70 ± 0,92) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
38		Железо общее	(0,08 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
39		Фосфат-ионы	(0,08 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
40		Нефтепродукты	(0,020 ± 0,007) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
41		Кальций	(70 ± 8) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
42		Растворенный кислород	(7,4 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	

13. Приложение к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

Лицо, ответственное за оформление протокола
 Начальник лаборатории _____ И.А. Карченков
 (подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.
 Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания

Конец протокола

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,
ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300641, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56
тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62 e-mail: clati-tula@yandex.ru
301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
тел: 8(48751)4-68-98 e-mail: clati-tula@yandex.ru

Уникальный номер записи об
аккредитации в реестре
аккредитованных лиц
РОСС RU.0001.511440

УТВЕРЖДАЮ
Зам. руководителя филиала ЦЛАТИ
по Тульской области


В.П.Филатов
(подпись)
08 августа 2022г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ природных вод

№ 691-283/11-Щ от 08 августа 2022г.

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3
5. Акт отбора проб : № 283 от 02.08.2022г.
6. Объект испытаний: природная вода
7. Основание и цель отбора проб: производственный контроль, договор № 1702 от 20.12.2021г.
8. Тип пробы: точечный
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 02.08.2022 11:005 - 02.08.2022 14:00
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 02.08.2022 14:20-08.08.2022 16:00
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Место отбора, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределенности), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Ручей Уродовка 50 м выше выпуска № 10/ Проба № 579	Водородный показатель, рН	(8,1 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2		Взвешенные вещества	(9,1 ± 2,7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
3		Сухой остаток	(312 ± 28) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
4		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,5 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

003680

1	2	3	4	5	
5	Ручей Уродовка 50 м выше выпуска № 10/ Проба № 579	Хлориды	(15 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
6		Сульфаты	(32 ± 5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
7		Ионы аммония	(0,30 ± 0,10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
8		Нитрит-ионы	(0,070 ± 0,010) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
9		Нитрат-ионы	(5,60 ± 0,67) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
10		Железо общее	(0,09 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
11		Фосфат-ионы	(0,08 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
12		Нефтепродукты	(0,020 ± 0,007) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
13		Кальций	(67 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
14		Растворенный кислород	(7,4 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	
15		Ручей Уродовка в месте выпуска № 10/ Проба № 580	Водородный показатель, рН	(7,5 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3.4.121-97
16			Взвешенные вещества	(9,8 ± 2,9) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
17			Сухой остаток	(784 ± 71) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
18			Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,6 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.4.123-97
19	Хлориды		(22 ± 4) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
20	Сульфаты		(63 ± 10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
21	Ионы аммония		(0,36 ± 0,13) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
22	Нитрит-ионы		(0,060 ± 0,008) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
23	Нитрат-ионы		(14,80 ± 1,78) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
24	Железо общее		(0,09 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
25	Фосфат-ионы		(0,06 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
26	Нефтепродукты		(0,030 ± 0,011) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
27	Кальций		(62 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
28	Растворенный кислород		(7,2 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	
29	Ручей Уродовка 100 м ниже выпуска № 10/ Проба № 581	Водородный показатель, рН	(7,6 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3.4.121-97	
30		Взвешенные вещества	(9,5 ± 2,9) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	
31		Сухой остаток	(654 ± 59) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	
32		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,6 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.4.123-97	
33		Хлориды	(15 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
34		Сульфаты	(88 ± 14) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
35		Ионы аммония	(0,32 ± 0,11) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
36		Нитрит-ионы	(0,060 ± 0,008) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
37		Нитрат-ионы	(11,20 ± 1,34) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
38		Железо общее	(0,09 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
39		Фосфат-ионы	(0,06 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
40		Нефтепродукты	(0,030 ± 0,011) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
41		Кальций	(68 ± 7) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
42		Растворенный кислород	(7,4 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	

13. Приложение к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

Лицо, ответственное за оформление протокола
Начальник лаборатории  И.А. Карченков
(подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.
Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания

Конец протокола

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»)**

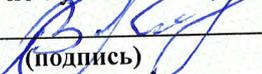
Юридический адрес: 125009, г. Москва, Газетный пер., д. 3-5, стр. 1
Адрес места нахождения юридического лица: 123056, г. Москва,
ул. Зоологическая, д. 26 стр. 1

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (филиал ЦЛАТИ по Тульской области)

300641, Тульская область, г. Тула, ул. Советская, д. 56
e-mail: clati-tula@yandex.ru
301246, Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
e-mail: clati-tula@yandex.ru
тел: 8(4872)31-18-54, 8(4872)36-74-62
тел: 8(48751)4-68-98

Уникальный номер записи об
аккредитации в реестре
аккредитованных лиц
РОСС RU.0001.511440

УТВЕРЖДАЮ
Зам. руководителя филиала ЦЛАТИ
по Тульской области


В.П. Филатов
(подпись)
08 августа 2022г.



**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ сточных вод
№ 690-282/12-Щ от 08 августа 2022г.**

1. Наименование и контактные данные Заказчика: Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" 8(4872)25-13-50
2. Юридический адрес Заказчика: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99
3. Наименование объекта (предприятия): ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация"
4. Фактический адрес осуществления деятельности: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3
5. Акт отбора проб : № 282 от 02.08.2022г.
6. Объект испытаний: сточная вода
7. Основание и цель отбора проб: производственный контроль, договор № 1702 от 20.12.2021г.
8. Тип пробы: точечный
9. Дата и время отбора проб, дата и время получения проб: 02.08.2022 11:00 - 02.08.2022 14:00
10. Фактический адрес места осуществления деятельности ИЛ: Тульская область, г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38
11. Дата и время начала и окончания испытаний: 02.08.2022 14:20-08.08.2022 16:00
12. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ п/п	Место отбора, шифр проб	Наименование определяемого показателя	Результаты исследований (испытаний) и измерений с указанием погрешности (неопределённости), единицы измерения	НД на МИ
1	2	3	4	5
1	Выпуск сточной воды № 10 в ручей Уродовка/Проба № 577	Водородный показатель, рН	(6,7 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2		Взвешенные вещества	(10,6 ± 2,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
3		Сухой остаток	(848 ± 76) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
4		Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,7 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

003679

1	2	3	4	5	
5	Выпуск сточной воды № 10 в ручей Уродовка/Проба № 577	Хлориды	(28 ± 3) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
6		Сульфаты	(99 ± 16) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
7		Ионы аммония	(0,40 ± 0,14) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
8		Нитрит-ионы	(0,050 ± 0,010) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
9		Нитрат-ионы	(28,50 ± 6,27) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
10		Железо общее	(0,09 ± 0,02) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
11		Фосфат-ионы	(0,05 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
12		Нефтепродукты	(0,030 ± 0,011) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
13		Кальций	(54 ± 6) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
14		Растворенный кислород	(6,5 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	
15		Выпуск сточной воды № 11 в ручей Уродовка/Проба № 578	Водородный показатель, рН	(8,1 ± 0,2) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3.4.121-97
16			Взвешенные вещества	(4,1 ± 1,2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
17			Сухой остаток	(278 ± 25) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
18			Биохимическое потребление кислорода после n-дней инкубации (БПК ₅)	(1,2 ± 0,2) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.4.123-97
19	Хлориды		(12 ± 2) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	
20	Сульфаты		(<30) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97	
21	Ионы аммония		(0,27 ± 0,09) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	
22	Нитрит-ионы		(0,080 ± 0,011) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95	
23	Нитрат-ионы		(5,90 ± 1,30) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	
24	Железо общее		(<0,05) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	
25	Фосфат-ионы		(0,08 ± 0,01) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	
26	Нефтепродукты		(0,010 ± 0,005) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	
27	Кальций		(30 ± 3) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97	
28	Растворенный кислород		(7,3 ± 0,1) мгО ₂ /дм ³	РЭ оксиметра HANNA HI 9146	

13. Приложение к протоколу испытаний (чертежи, эскизы и др. документы): нет

Лицо, ответственное за оформление протокола
 Начальник лаборатории  И.А. Карченков
 (подпись)

Протокол без разрешения ИЛ воспроизводить запрещается.
 Результаты испытаний относятся только к пробам, прошедшим испытания

Конец протокола



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

**Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты
прав потребителей и благополучия человека по Тульской области
(Управление Роспотребнадзора по Тульской области)**

Оборонная ул, д. 114, г. Тула, 300045 тел: 31-28-79 факс: 37-32-85
E-mail: tula@71.rospotrebnadzor.ru http: www.71.rospotrebnadzor.ru

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ

15.11.2019г.

№ 53

г. Тула

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ
ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ И ШЛАМОТВАЛА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ «ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ» ФИЛИАЛА ПАО
«КВАДРА» - «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» ПО АДРЕСУ: ТУЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ,
Г. ЕФРЕМОВ, УЛ. ЗАВОДСКАЯ, Д. 3**

И.о. руководителя Управления Роспотребнадзора по Тульской области М.И.Безбородова, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», рассмотрев: заявление об установлении санитарно-защитной зоны от 29.10.2019г.; проект санитарно-защитной зоны для производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» и шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3, разработанный ООО «Техносфера» по адресу: г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 57а; экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы №2469-ЦА от 04.09.2019г., выданное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае».

РЕШИЛ:

1. Установить для производственного подразделения и шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3 санитарно-защитную зону с границей, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, указанными в приложении №1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в формате электронного документа (XML-файл) в приложении №2 к настоящему решению.

2. Установить ограничения использования земельных участков в границах санитарно-защитной зоны для производственного подразделения и шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», согласно которым в границах указанной санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:

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

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

3. Направить сведения для внесения в Единый государственный реестр недвижимости об установлении санитарно-защитной зоны для филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

И.о. руководителя управления
Роспотребнадзора по Тульской области



М.И. Безбородова

**Текстовое и графическое описание местоположения границ зоны с особыми
условиями использования территории**

**Санитарно-защитная зона для филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»
в составе проекта санитарно-защитной зоны для производственного
подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация» и шламоотвала производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ»
филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по адресу: Тульская область, г.
Ефремов, ул. Заводская, д. 3**
(наименование объекта землеустройства)

Сведения об объекте землеустройства

№ п/п	Характеристики объекта землеустройства	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта землеустройства	Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3
2.	Площадь объекта землеустройства ± величина погрешности определения площади (Р ± Дельта Р)	1508734 кв.м ± 348 кв.м
3.	Иные характеристики объекта землеустройства	Размер санитарно-защитной зоны: -110 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:19 к северу (до земель с КН 71:08:010601:114); -280 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:19 к северо-востоку (земли д. Скороварка); -105 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:19 к юго-западу (до земель с КН (71:08:010701:275); -300 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:20 к северу, северо-востоку. -265 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:123 к востоку; -270 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:123 к юго-востоку; -75 метров от границы промышленной площадки

		<p>с КН 71:27:010301:123 к югу (до земель с КН71:27:010301:29);</p> <p>-30 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:123 к юго-западу до земель с КН 71:27:010301:61);</p> <p>-95 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:123 к западу;</p> <p>-300 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:20 к западу;</p> <p>-105 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:19 к западу (до земель с КН 71:08:010701:275);</p> <p>-145 метров от границы промышленной площадки с КН 71:27:010301:19 к северо-западу (до земель с КН 71:08:010601:114).</p>
--	--	---

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат СК МСК-71):

№	Координаты, м	
	X	Y
1	630537,04	295686,63
2	630494,61	295860,04
3	630380,23	295977,65
4	630281,38	296051,75
5	630164,26	296097,11
6	630000,95	296171,60
7	629929,99	296300,41
8	629861,83	296392,34
9	629764,49	296529,26
10	629599,22	296729,88
11	629443,37	296734,73
12	629291,37	296711,01
13	629044,69	296802,59
14	628969,30	296811,34
15	628909,25	296799,54
16	628841,37	296797,11
17	628750,95	296793,97
18	628605,35	296609,26
19	628557,89	296512,75
20	628563,58	296405,41
21	628603,15	296410,90
22	628626,17	296424,29
23	628719,84	296447,03
24	628786,00	296460,69
25	628805,03	296377,25
26	628751,26	296256,98
27	628745,71	296246,08
28	628733,65	296230,10
29	628734,22	296165,04
30	628771,82	296139,99
31	628753,64	296108,84
32	628756,36	296104,64
33	628784,28	296065,67
34	628860,00	296058,26
35	629004,50	296010,61
36	629098,28	295999,81

37	629222,79	295970,25
38	629341,93	295836,06
39	629493,54	295609,26
40	629737,59	295488,33
41	629827,80	295409,82
42	629891,05	295492,41
43	629940,15	295555,68
44	629974,63	295540,83
45	629961,98	295291,82
46	630083,80	295187,03
47	630253,01	295207,88
48	630292,90	295395,12
49	630358,64	295640,30
50	630450,56	295619,15
51	630492,33	295648,98

ПЛАН ГРАНИЦ ОБЪЕКТА ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВА (ЗОУИТ)



Условные обозначения

- | | |
|-----------|--|
| 1 ————— 2 | - образует граница санитарно-защитной зоны |
| - - - - - | - граница квартала |
| ————— | - граница участка по ГИИ |

Подпись



(Зырянов Р.К.)

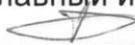
Дата « 12 » апреля 2019 г.

Приложение № 2
к решению руководителя
Управления
Роспотребнадзора
по Тульской области
от 15.11.19 № 53

Сведения о границах санитарно-защитной зоны в электронном виде

Перечень координат характерных точек санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН) в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 29.10.2019г. вх. № 71-10225-2019.

Филиал ПАО «Квадра»
«Центральная генерация»
производственное
подразделение
Ефремовская ТЭЦ
Химический цех

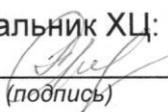
УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер ПП ЕТЭЦ

А.М. Романенко
17 августа 2021 года

ШЛАМОТВАЛЫ И ШЛАМОПРОВОДЫ

Инструкция по эксплуатации
Рег. № Э-17-12

Срок действия установлен:

С 17 августа 2021г.
по 17 августа 2024г.

Начальник ХЦ: Проселкова С.Ю.

(подпись) 17.08.21г.
(дата)

Знание данной инструкции
обязательно для:

- начальников смен электростанции;
- начальников смен ХЦ;
- слесарей по обслуживанию оборудова-
ния электростанций 4р. (де-
журных слесарей ХЦ).

Продлен:

с _____ 20__ г.
по _____ 20__ г.

Главный инженер

(подпись) (дата)

Начальник ХЦ _____
(подпись) (дата)

Содержание

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
2. КРАТКАЯ ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ШЛАМООТВАЛА.....	3
3. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ШЛАМОПРОВОДОВ И КАРТ ШЛАМООТВАЛА.....	3
4. КОНТРОЛЬ ЗА КАЧЕСТВОМ ОСВЕЩЕННОЙ ВОДЫ, УДАЛЯЕМОЙ С ШЛАМООТВАЛА И КОНТРОЛЬ ЗА ВОЗМОЖНЫМ ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ГРУНТОВЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД.	6
5. КРИТЕРИИ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМЫ ШЛАМОУДАЛЕНИЯ И СКЛАДИРОВАНИЯ ШЛАМОВЫХ ОТХОДОВ.....	7
6. ПРАВИЛА ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ И РЕМОНТЕ ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ШЛАМООТВАЛА.....	9
7. ПОРЯДОК ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ШЛАМООТВАЛЕ.....	10
8. ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	18
ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ С ИНСТРУКЦИЕЙ РЕГ. № Э-17-12 И ВНОСИМЫМИ В НЕЁ ИЗМЕНЕНИЯМИ.....	19
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ ИНСТРУКЦИИ РЕГ. № Э-17-12	20

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящая инструкция устанавливает требования к эксплуатации шламопроводов и карт шламоотвала.

1.2. Настоящая инструкция разработана на основании «Типовой инструкции по эксплуатации гидротехнических сооружений тепловых электростанций» РД 153-34.2-21.325-2003.

1.3. Знание данной инструкции обязательно для начальников смен электростанции, начальников смен химического цеха, слесарей по обслуживанию оборудования электростанций 4 разряда (далее по тексту - дежурных слесарей химического цеха).

2. КРАТКАЯ ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ШЛАМОТВАЛА

2.1. Шламопроводы.

Транспортировка шламовых вод от ХВО-3 и ХВО-2 на карты шламоотвала осуществляется соответственно по двум стальным шламопроводам диаметром 159мм протяженностью $\approx 1,8$ км каждого.

Транспортировка регенерационных вод ХВО, обмывочных вод конвективных поверхностей нагрева котлов и вод после химической очистки и консервации теплосилового оборудования от первого и второго узлов нейтрализации осуществляется по полиэтиленовому шламопроводу (третьему) диаметром 160мм протяженностью $\approx 1,5$ км.

2.2. Шламоотвал.

Площадка шламоотвала расположена на северной окраине г. Ефремова, на правом берегу реки Уродовка примерно в 1,5 – 2,0км северо-западнее ТЭЦ.

В состав шламоотвала входят три секции.

Проектная емкость: первой секции – 114204м^3 ; второй секции – 120000м^3 , третьей не фильтруемой секции для сбора обмывочных вод конвективных поверхностей нагрева котлов – 25200м^3 .

Дно и откосы третьей секции для исключения фильтрации покрыты полиэтиленовой пленкой.

Секции шламоотвала создаются ограждающей и разделительной земляными дамбами, сооружаемыми из местных грунтов. Шламоотвал выполнен в виде полувыемки и полунасыпи.

Максимальная высота ограждающей дамбы составляет примерно 6,0м. Ширина дамб по гребню принята 4,0м. Заложение откосов: наружного 1:2, внутреннего 1:1,5.

Абсолютная отметка гребня дамб составляет 158,0м. Крепление ограждающей дамбы, со стороны ручья Уродовка и ручья (выпуск ОАО «ЕЗСК») производится по всей длине путем отсыпки камня карьерной массы слоем толщиной 0,5м.

Очистка шламовых вод производится путем отстоя шлама. Сброс осветленной воды с первой и второй карты осуществляется через арматуру для регулирования сброса и водовыпускные колодцы по водосбросным коллекторам диаметром 159мм, проходящим через дамбы в сторону ручья Уродовка.

3. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ШЛАМОПРОВОДОВ И КАРТ ШЛАМОТВАЛА

3.1. При нормальном режиме работы в эксплуатации находятся все три шламопровода. В случае появления неплотности на одном из них, сброс шламовых вод может быть переведен на любой из оставшихся в работе.

3.2. Для обеспечения нормальной работы шламопроводов необходимо:

3.2.1. Производить обход трасс шламопроводов с целью определения неплотности трубопроводов и проверки дренажных устройств для опорожнения шламопроводов. Маршрут движения при обходе определен «Плановой схемой шламопровода и карт шламоотвала» (приложение 1). Обход осуществляется дежурным слесарем, работающим в смену с 8-00 часов до 20-00 часов. Во время обхода дежурный слесарь обязан иметь при себе средство связи.

3.2.2. Ежемесячно обход и осмотр карт шламоотвала осуществляет ИТР химического цеха. Результаты осмотра должны заноситься в «Журнал для записей результата осмотра карт шламоотвала».

3.2.3. Своевременно устранять неплотности шламопроводов, не допуская размыва оснований сооружений по трассам.

3.2.4. Своевременно поворачивать или менять участки шламопроводов при предельном износе их стенок.

3.3. Контроль за состоянием и работой ГТС осуществляется согласно «Графика...».

График проведения контроля за состоянием и работой ГТС

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1.	Визуальный осмотр с целью проверки: - состояния ограждающих дамб; - состояния шламопроводов, водовыпусков осветленной воды; - контроля уровня воды в картах шламоотвала	2 раза в смену	Слесарь 4р. по обслуживанию оборудования электростанции (дежурный слесарь)
2.	Визуальный осмотр состояния шламопроводов и карт шламоотвала	1 раз в месяц	Инженерно-технический работник химцеха
3.	Отбор проб и анализ качества сточных вод с выпуска № 10 карты шламоотвала	1 раз в 10 дней при постоянном сбросе; 1 раз в месяц при накоплении; 1 раз в месяц	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории Лаборатория, имеющая соответствующий аттестат аккредитации, в соответствии с заключенным договором
4.	Отбор проб и анализ качества природных вод в реке «Уродовка» на расстоянии 50 метров выше по течению от выпуска № 10	1 раз в месяц	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории Лаборатория, имеющая соответствующий аттестат аккредитации, в соответствии с заключенным договором
5.	Отбор проб и анализ качества	1 раз в месяц	--«--

	природных вод в реке «Уродовка» на расстоянии 100 метров ниже по течению от выпуска № 10		
6.	Отбор проб воды из скважины в районе карты шламоотвала № 1	1 раз в полгода	Лаборант химанализа 4р. санитарно-промышленной группы химлаборатории с привлечением персонала подрядной ремонтной организации Лаборатория, имеющая соответствующий аттестат аккредитации, в соответствии с заключенным договором
7.	Отбор проб почвы в районе карт шламоотвала для количественного химического анализа	1 раз в год	Лаборатория, имеющая соответствующий аттестат аккредитации, в соответствии с заключенным договором

3.4. Для обеспечения осмотра и своевременного ремонта шламопроводов дороги и пешеходные дорожки вдоль трассы должны поддерживаться в исправном для прохода и проезда состоянии.

3.5. Для обеспечения продолжительной и надежной работы шламоотвалов не должны допускаться:

3.5.1. Переполнение емкости шламоотвалов шламовым материалом и водой.

3.5.2. Ухудшение качества осветления шламовых вод. (План аналитического контроля сточных вод Ефремовской ТЭЦ);

3.5.3. Частичное или полное разрушение ограждающих дамб (оползание наружного или внутреннего откосов);

3.5.4. Нарушение работы, выход из строя водоотводящих сооружений осветленной воды;

3.5.5. Наличие растительности (деревьев, кустарников) на ограждающих и делительных дамбах.

3.5.6. Пересыхание поверхности шламоотвала, не покрытых водой, с целью предотвращения выброса взвешенных веществ (пыли) в атмосферный воздух.

3.6. На шламоотвале должны содержаться в исправном состоянии дороги по гребню ограждающих дамб, обеспечивающие доступ транспорта в любое время года.

3.7. В процессе эксплуатации шламоотвалов запрещается:

3.7.1. Поднимать уровень пруда выше отметки 8,9 м по водомерной рейке;

3.7.2. Производить наращивание дамб с отступлениями от требований проекта на строительство или неорганизованную (без утвержденных проектов) разработку шламового материала;

3.7.3. Сливать шлам вблизи рабочих водосборных колодцев (ближе 50 метров);

3.7.4. Сбрасывать шламовые воды на аварийные участки или секции шламоотвала;

3.7.5. Засыпать оголившиеся участки пленочных противофильтрационных экранов щебнем или другим грунтовым материалом, могущим повредить пленку.

Для защиты пленки рекомендуется покрытие из рубероида, из нетканых материалов, других синтетических промышленных материалов с последующей засыпкой грунтом (слой 0,5 - 0,2 м).

3.8. Дежурный слесарь в своем оперативном журнале обязан регистрировать результаты осмотра сооружений, отметки уровня воды в картах шламоотвала, а также произведенные переключения по шламопроводам и водосборным колодцам.

3.9. Перед ожидаемым паводком необходимо проверить уровень в рабочей карте шламоотвала, в случае максимального заполнения карты дежурный слесарь должен доложить об этом начальнику смены химцеха. Начальник смены, после согласования с руководством цеха, должен дать распоряжение дежурному слесарю открыть заслонку на сливном трубопроводе с карты, для её опорожнения и подготовки к приёму паводковых вод. Данное мероприятие должно выполняться и в случае длительных ливневых дождей.

3.10. Для безопасной эксплуатации шламонакопителя в зимних условиях необходимо:

- подготовить оборудование и трассы шламопроводов;
- заделать все трещины, промоины, каверны и другие повреждения на дамбе, если они имелись;
- проверить состояние водосбросных сооружений, при необходимости нарастить порог водослива в водоприемном окне колодца.

Конкретные мероприятия по подготовке ГТС к прохождению ОЗП составляются на каждый год отдельно.

3.11. Производить очистку шуговых пробок в быстротоке с низовой стороны «на себя» ЗАПРЕЩАЕТСЯ.

3.12. Не допускается переключение подачи шламовых вод с одного шламопровода на другой при температуре наружного воздуха -10°C во избежание разрыва стенок шламопровода. При необходимости такого переключения арматура и трубопровод включаемого шламопровода должны быть тщательно проверены. Отключаемый шламопровод должен быть опорожнен.

4. КОНТРОЛЬ ЗА КАЧЕСТВОМ ОСВЕТЛЕННОЙ ВОДЫ, УДАЛЯЕМОЙ С ШЛАМООТВАЛА И КОНТРОЛЬ ЗА ВОЗМОЖНЫМ ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ГРУНТОВЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД

4.1. Контроль за качеством осветления воды, удаляемой с шламоотвала и контроль за возможным загрязнением грунтовых и подземных вод возложен на начальника химической лаборатории цеха.

4.2. Для отбора проб с карт шламоотвала и с выпуска №10 в помощь персоналу химлаборатории выделяется дежурный слесарь цеха.

Периодичность и место отбора проб воды производится согласно «Плану аналитического контроля сточных вод Ефремовской ТЭЦ».

4.3. Параметры качества сточных вод:

№ п/п	Места отбора проб	Порядок отбора	Определяемые ин-гредиенты	НДС, мг/дм ³
1.	Выпуск № 10 с карт шламоотвала	Разовая проба	Водородный показатель БПК _{полн.} Взвешенные вещества Сухой остаток Хлорид-анион Сульфат-анион Фосфат-ион Нитрит-анион Нитрат-анион Аммония-ион Железо Нефтепродукты Кальций Магний	6,5÷8,5 3,0 11,05 1000 300 100 0,2 0,08 40 0,5 0,1 0,05 180 40

5. КРИТЕРИИ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМЫ ШЛАМОУДАЛЕНИЯ И СКЛАДИРОВАНИЯ ШЛАМОВЫХ ОТХОДОВ

При оценке состояния ГТС, контролируемые диагностические показатели состояния необходимо сравнивать с критериями безопасности.

5.1. Критерии безопасности 1^{зо} уровня – значения контролируемых показателей состояния ГТС, при достижении которых устойчивость, механическая и фильтрационная прочность ГТС и его основания соответствуют условиям их эксплуатации (см. таблицу 1).

Таблица № 1

Критерии безопасности 1^{зо} уровня (нормальное состояние эксплуатируемых сооружений)

Количественные	Качественные
<i>Шламоотвал</i>	
1. Ограждающая и разделительные дамбы	
Геометрический контур дамб и их конструктивные элементы соответствуют рабочей документации	Отсутствие осадок гребня, оползней откосов
Крутизна низового откоса ограждающей дамбы 1:2. Крутизна верхового откоса ограждающей дамбы 1:2,5	Отсутствие выхода фильтрационных вод на низовом откосе выше расчетной отметки, выноса частиц грунта в результате диффузионных процессов, оплывания откоса. Образования наледей и парения в

	зимний период.
Нормативный коэффициент запаса устойчивости для <i>основного</i> сочетания нагрузок сооружений IV класса $K_s > 1,10$	Отсутствие трещин и оползания откоса, выноса грунта, промоин, размыва откоса фильтрующей водой, мутности в профильтровавшейся воде.
2. Емкость отстойного водоема	
Превышение отметок гребня ограждающей дамбы над уровнем воды в отстойнике – не менее 0,5 м	Отсутствует размыв верхового откоса и гребня ограждающей дамбы. Отсутствует выход фильтрационных вод на низовой откос и его оползание.
3. Шахтный колодец, водосбросной коллектор, бетонный быстроток	
Пропускная способность в соответствии с проектом	Отсутствие механических повреждений, засорений
4. Насосы с накопительными емкостями	
Параметры насосного оборудования обеспечивают подачу технологических вод в шламоотвал	Показания КИП соответствуют паспортным данным. Оптимальный режим работы насосного оборудования
5. Шламопроводы	
Минимальная толщина стенок шламопроводов не менее: стальных – 4,0 мм, полиэтиленовых – 5,0 мм	Отсутствие течей, свищей и разрывов трубопроводов. Исправность трубопроводной арматуры. Отсутствие просадок, деформаций трубопроводов и опорных устройств

Соответствие значений контролируемых параметров критериям безопасности 1²⁰ уровня, приведенным в таблице № 1, обеспечивают безопасную эксплуатацию гидротехнических сооружений шламоотвала.

5.2. Критерии безопасности 2²⁰ уровня – значения контролируемых диагностических показателей состояния ГТС, при превышении которых эксплуатация ГТС в проектном режиме недопустима без оперативного проведения мероприятий по восстановлению требуемого уровня безопасности и без специального разрешения органа надзора.

5.3. Критерии безопасности 2²⁰ уровня и предельные значения контролируемых параметров состояния ГТС, при которых состояние комплекса гидросооружений может перейти в частично работоспособное или предаварийное, приведены в таблице № 2.

Таблица № 2

**Критерии безопасности 2-го уровня
(предаварийное состояние сооружений)**

<i>Количественные</i>	<i>Качественные</i>
Шламоотвал	
1. Ограждающая и разделительные дамбы	
Геометрический контур дамб и их конструктивные элементы не соответствуют рабочей документации. Горизонтальные и вертикальные смещения элементов дамб носят незатухающий возрастающий характер.	Увеличение просадок (пучение) грунта на гребнях и откосах, увеличение горизонтальных смещений дамб. Просадки и смещение гребней дамб, появление трещин на низовом откосе, оплывание низового откоса.

Крутизна низового откоса ограждающей дамбы круче 1:2.	Выпор грунта на откос или у подошвы дамбы, частичное оплывание откоса, выход фильтрационных вод на откос, вынос грунта, наличие трещин с возможной потерей устойчивости дамбы.
Нормативный коэффициент запаса устойчивости для <i>основного</i> сочетания нагрузок сооружений IV класса $K_s < 1,10$	Потеря устойчивости низового откоса дамбы, оползание откоса, выход фильтрационных вод на откос. Возможно разрушение откоса и образование прорана.
2. Емкость отстойного водоема	
Превышение отметок гребня ограждающей дамбы над уровнем воды в отстойнике – менее 0,5м	Размыв верхового и низового откоса ветровой волной. Выход фильтрационных вод на низовой откос и его оползание.
3. Шахтный колодец, водосбросной коллектор, бетонный быстроток	
Пропускная способность менее проектной	Повышение уровня воды в пруде-отстойнике
4. Насосы с накопительными емкостями	
Показания КИП не соответствуют паспортным данным.	Работа в режиме кавитации, разрыв трубопроводов.
5. Шламопроводы	
Минимальная толщина стенок шламопроводов менее: стальных – 4,0 мм, полиэтиленовых – 5,0 мм	Образование неплотностей трубопроводов, разрыв трубопроводов от гидравлических ударов, подтопление окружающей территории.

6. ПРАВИЛА ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ И РЕМОНТЕ ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ШЛАМООТВАЛА

- 6.1. Обслуживание шламоотвалов и шламопроводов должно выполняться с соблюдением «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей»
- 6.2. Категорически воспрещается хождение по шламопроводам независимо от их расположения на местности.
- 6.3. Запрещается ходить по свеженамытому шламовому полю.
- 6.4. Запрещается ходить в одиночку по обезвоженному шламовому полю. При необходимости разрешается ходить только в сопровождении второго лица. Прочность поверхности шламового поля на пути следования должна проверяться идущим впереди с помощью шеста.
- 6.5. Запрещается купание в отстойных прудах шламоотвалов и использование осветленной воды для питья и водопоя животных.
- 6.6. При производстве работ на шламопроводе в ночное время рабочая зона должна быть освещена.
- 6.7. Запрещается опускаться в колодцы без страховки надежной веревкой и при отсутствии наблюдающего.
- 6.8. В местах пересечения шламопроводов с оврагами персоналу запрещается хождение по эстакадам при отсутствии или неисправности на них служебных мостиков и перил.
- 6.9. Промоины, образующиеся при прорывах шламопроводов, должны быть немедленно ограждены, а затем засыпаны грунтом.

- 6.10. В зимний период без предварительного опробования запрещается проход по льду отстойного пруда, а также по недостаточно замерзшим шламовым отложениям.
- 6.11. При газосварочных, электросварочных и других огневых работах на шламопроводах, проходящих по территории ОАО «ЕЗСК», следует обязательно иметь разрешение на выполнение огневых работ.
- 6.12. В случае возникновения пожара по трассе шламопровода или на картах шламоотвала необходимо вызвать пожарную команду по телефону 9-01, сообщить о случившемся начальнику смены цеха, начальнику смены электростанции и начальнику цеха, приступить к тушению пожара имеющимися средствами пожаротушения.
- 6.13. При выполнении земляных работ на полиэтиленовом шламопроводе, проходящем вблизи электрического кабеля, необходимо оформить разрешение на выполнение земляных работ.
- 6.14. В местах пересечения шламопровода с железными дорогами и автодорогами следует соблюдать особую осторожность при нахождении ремонтного персонала на проезжей части.
- 6.15. Строго соблюдать ПТБ при работах с грузоподъемными и землеройными механизмами.

7. ПОРЯДОК ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ШЛАМООТВАЛЕ

7.1. Вероятные сценарии возникновения и развития гидродинамической аварии на секции № 1 шламоотвала:



Поражающим фактором при гидродинамической аварии является динамическая сила аварийного стока, определяемая шириной фронта потока и скоростью его продвижения.

7.2. Обязанности, взаимодействие и функции персонала по ликвидации аварии.

7.2.1. Начальник смены ХЦ при выявлении разрушения дамбы шламоотвала любой из секций обязан:

- прекратить подачу шламовых и регенерационных вод в секцию, дамба которой разрушилась, путем перевода вод на резервную секцию;

- немедленно поставить в известность об аварии НСС, руководство химического цеха.

7.2.2. Начальник ХЦ или его заместитель, а в их отсутствие НСС при получении сообщения о разрушении дамбы шламоотвала любой из секций обязаны:

- организовать прекращение подачи шламовых и регенерационных вод в секцию, дамба которой разрушилась, путем перевода вод на резервную секцию;
- немедленно поставить в известность об аварии руководство станции и должностных лиц, служб и организаций согласно «Списка» (таблица 5);
- немедленно организовать ремонтно-восстановительные работы на разрушенной дамбе, через руководство станции, путем привлечения подрядных организаций, нештатных формирований гражданской обороны станции, необходимой автомобильной и инженерной техники.

7.2.3. для ликвидации последствий аварий применяются силы и средства нештатных аварийно- спасательных формирований (НАСФ) ПП «ЕТЭЦ».

При необходимости и недостаточности сил и средств на договорной основе привлекается ПАСФ ООО «Группа компаний «ТЕХНОСПАС» (далее – Техноспас), которое обеспечивает выполнение всего комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварий. Находящиеся в применении технические средства и оборудование соответствуют современным требованиям Российских и международных стандартов.

Подразделения 29-ПСГ, привлекаемые к тушению возможных пожаров в зоне аварии, в соответствии с гарнизонным «Планом привлечения сил и средств пожарной охраны на тушение пожаров».

7.3. Состав и дислокация сил и средств.

7.3.1. Численность личного состава Техноспас составляет 28 человек.

ПАСФ укомплектовано следующими техническими средствами:

Таблица 3

Наименование технических средств	Количество		Примечание
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт:			
- легковые автомобили	3	3	
- грузовые автомобили	1	1	
- пожарные автомобили	1	1	
- аварийно-спасательные машины	7	7	
Средства связи:			
- радиостанции носимые	15	15	
- радиостанции автомобильные	1	1	
- мобильные телефоны	30	30	
Пожарно-техническое оборудование:			
- боевая одежда и снаряжение пожарного	32	32	
- огнетушители	24	24	
- мотопомпы пожарные	1	1	
- пожарные рукава (м)	160/220	160/220	
- стволы пожарные ручные	5	5	
- пенообразователи (т)	0,6	0,6	
- ёмкость быстрого развёртывания	10	10	
Инженерная техника:			
- трактора, бульдозеры	1	1	
- экскаваторы	1	1	
Аварийно-спасательный инструмент:			
- гидравлический инструмент	1	1	
- световая башня	2	2	

- пневмодомкраты Спрут	1	1	
- гидроинструмент	1	1	
- бензопилы/бензорезы	2/1	2/1	
- бензогенератор	1	1	
Средства защиты органов дыхания и кожи	107	107	
Приборы химического и радиационного контроля	9	9	
Медицинское имущество:			
Аптечка групповая	3	3	
- аптечка индивидуальная/аптечка химика	7/1	7/1	
- аппарат ИВЛ ГС-10	3	3	
- носилки/носилки щитовые с ремнями	10/2	5/2	
- носилки волокуши	12	3	
Другое оборудование и снаряжение:			
- боновые заграждения	600	400	
- скиммеры «Спрут-2», «Спрут-3», вакуумный нефтесборщик	3	3	
- мобильная насосная система с насосом	3	1	
- отжимные устройства, сорбционные салфетки	1	1	
- сорбент (кг)	1000	700	
- моечная машина высокого давления Neptune-5	5	5	

Техноспас размещена в г. Москва, ул. Юрьевский переулок, 13А, стр.2, стр.3. Выдвижение в район аварии осуществляется своим ходом. Ориентировочное время прибытия – 5 часов.

7.3.2. Для тушения пожаров привлекаются подразделения ФГКУ "ЗОФПС" 29-ПСГ. Численность личного состава – 16 человек. На вооружении имеются следующие средства:

Таблица 4

Наименование техники	Количество	Запас пенообразователя куб.м
АНР-40	1	11,6
АЦ-40	5	
ПНС-110	1	
АП-5	1	
АВ-40	1	
АР-2	1	

Пожарно- спасательный гарнизон размещен в г. Ефремов, ул. Комсомольская, д. 61. Выдвижение в район аварии осуществляется своим ходом. Ориентировочное время прибытия – 10 мин.

7.3.3. Для ликвидации аварий на ГТС применяются силы и средства нештатных аварийно- спасательных формирований (НАСФ) ПП «ЕТЭЦ». Численность НАСФ составляет – 8 человек.

а) Привлекается следующая автомобильная и инженерная техника:

- Легковой Форд Мондео
- Микроавтобус ГАЗ 32213

- Легковой	УАЗ-31514
- Спец. автогидроподъемник	ЗИЛ 433362 АГП 22.04
- Автокран	УРАЛ 555701 КС 3574
- Грузовой бортовой	ЗИЛ 433360
- Грузовой самосвал	ЗИЛ 45065
- Седельный тягач	КАМАЗ 5410
- Полуприцеп	КЗАП 9370
- Грузовой самосвал	КАМАЗ 65115-N3
- Погрузчик	ТО-30
- Трактор	Беларус-82,1
- Сварочный агрегат	АДД 4001-41
- Сварочный агрегат	АСД-300
- Пескоразбрасыватель	Л116-01
- Экскаватор	ЭО-2621

б) материально - технические средства, в том числе:

- песок _____ 1 м ³ ;	- гравий _____ 2 м ³ ;
- мешкотара _____ 30 шт.;	- цемент _____ 0,5 тн.

Указанные материалы размещены на площадке хранения сыпучих материалов, центральном складе станции и складе химического цеха.

При необходимости планируется разработка грунта (суглинка) на открытой площадке с места строительства новой секции и перемещение (100м) к месту аварии на ГТС. Заделку промыва производить в строгом соответствии с технологией, изложенной в проекте на строительство дамбы.

7.4. Организация взаимодействия сил и средств.

В состав сил и средств, привлекаемых для проведения работ, связанных с ликвидацией и локализацией последствий аварий на ГТС ПП «ЕТЭЦ», входят как сотрудники ПП «ЕТЭЦ», так и сторонних организаций. При этом задействуется подготовленный штатный производственно-технический персонал ПП «ЕТЭЦ».

Сторонние организации:

- ФГКУ "3 ОФПС" 29- ПСГ ГУ МЧС России по Тульской области;
- бригады станции скорой медицинской помощи;
- ООО «Группа компаний «ТЕХНОСПАС» привлекаются на договорной (платной) основе.

основе.

Взаимодействие сил и средств ликвидации (локализации) аварий организуется руководителем ликвидации аварий в целях более полного использования их возможностей при ликвидации аварий.

Ответственным руководителем работ по ликвидации (локализации) аварии является:

- на уровне развития аварийной ситуации в пределах одного технологического блока оборудования без влияния на смежные – начальник смены цеха, на котором произошла авария, до прибытия начальника цеха;

- на уровне развития аварийной ситуации с выходом за пределы одного технологического блока и возможным продолжением ее в пределах всего объекта – директор. До его прибытия – начальник смены станции.

Руководителю работ по ликвидации (локализации) подчиняются все силы и средства, участвующие в проведении аварийно-спасательных работ и никто не вправе вмешиваться в деятельность руководителя работ, иначе как, отстранив его в установленном порядке от использования обязанностей лицом, которым он назначен, приняв руководство на себя или назначив другое должностное лицо.

Руководитель работ исполняет свои обязанности в соответствии с законами и иными нормативными актами Российской Федерации, Тульской области, ведомственными нормативными актами.

Руководитель работ несёт полную ответственность за организацию и проведение работ по ликвидации (локализации) аварии, безопасность людей, в ликвидации её последствий.

7.5. Система связи и оповещения и порядок её функционирования.

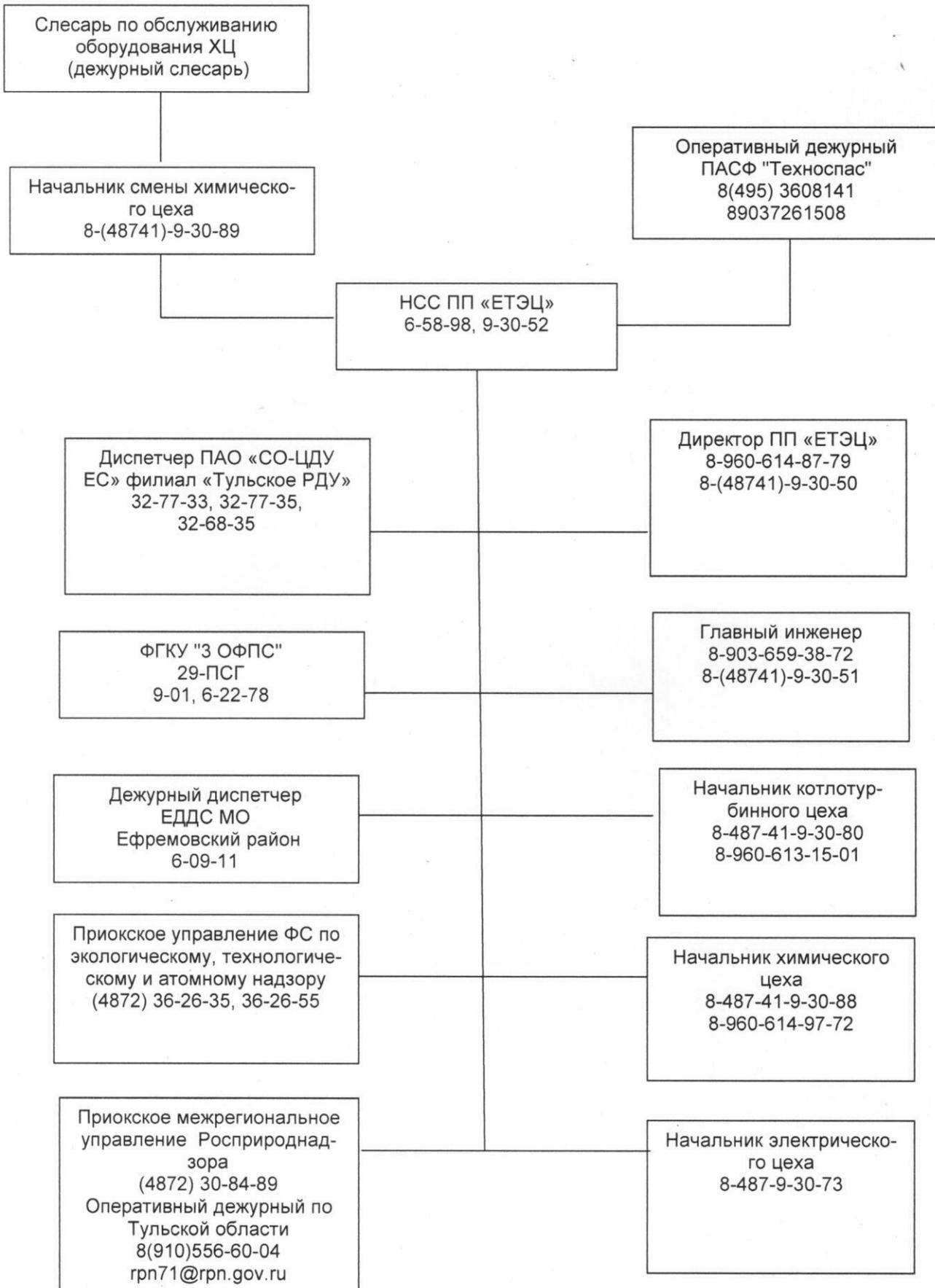
Доведение речевой информации до персонала ПП «ЕТЭЦ» об угрозе возникновения или возникновении аварии на ГТС осуществляется по громкоговорящей и телефонной связи начальником смены станции.

Первичное оповещение Техноспас, 29-ПСГ, ЕДДС муниципального образования Ефремовский район и других привлекаемых организаций о факте и параметрах аварии осуществляется начальником смены станции немедленно по городскому телефону или с использованием любого другого доступного канала связи в соответствии со схемой, порядком оповещения и должностной инструкцией. Как резервный предусмотрен вариант оповещения указанных выше органов посыльным.

Начальник смены станции передаёт в привлекаемые организации следующие данные и информацию:

- о возникновении аварии;
- о масштабах аварии, ходе и итогах её ликвидации;
- о состоянии окружающей среды;
- справочные данные.

**СХЕМА
СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ**



Порядок оповещения при аварии

Таблица 5

№/п	Оповещаемый	Контактный телефон
1.	Директор ПП «ЕТЭЦ»	8-960-614-87-79 8-(48741)-9-30-50
2.	Оперативный дежурный ПАСФ "Техноспас"	8-(495)360-81-41 8-903-726-15-08 8-(495)-232-40-73
3.	ФГКУ "3 ОФПС" 29- ПСГ	9-01; 6-22-78
4.	Дежурный диспетчер ЕДДС муниципального образования Ефремовский район	8-(48741)6-09-11
5.	Главный инженер ПП «ЕТЭЦ»	8-903-659-38-72 8-(48741)-9-30-51 8-(48741)6-59-85
6.	Начальник котлотурбинного цеха	9-30-80 8-960-613-15-01
7.	Начальник химического цеха	9-30-88 8-960-614-87-72
8.	Начальник электроцеха	9-30-73
9.	Приокское управление ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору	(4872) 36-26-35, 36-26-55
10.	Приокское межрегиональное управление Росприроднадзора Оперативный дежурный по Тульской области	(4872) 30-84-89 8(910)556-60-04 rpn71@rpn.gov.ru
11.	Диспетчер ПАО «СО-ЦДУ ЕС» филиал «Тульское РДУ»	(4872) 32-77-33, 32-77-35, 32-68-35
12.	ОАО «ВНИПИ-энергопром»	(495) 360-76-40

7.6. Первоочередные мероприятия при аварии на ГТС.

Экстренные действия при аварии предусматривают:

- принять меры к отключению аварийной секции;
- оповещение персонала по всем доступным средствам связи и вывод их, кроме тех, кто занят в работах по ликвидации (локализации) аварии, в безопасную зону;
- вызов директора на место аварии;
- оповещение вышестоящих органов;
- при возникновении пожара – применение при наличии возможности первичных средств пожаротушения, при отсутствии такой возможности – принятие мер по безопасности персонала, спасению материальных средств ПП «ЕТЭЦ».

7.7. Оказание медицинской помощи.

Перед отправкой пострадавших в медицинское учреждение им оказывается экстренная и неотложная помощь:

- **при отравлении продуктами горения** пострадавшего выносят из очага поражения, освобождают от стесняющей дыхание одежды, предоставляют покой, тепло, крепкий чай, настойку валерьянки или пустырника [ПОТ Р О-112-001-95];
- **при потере сознания** – подносят нашатырный спирт;
- **при останове или резком ослаблении дыхания** – немедленно начинают искусственное дыхание и массаж сердца
- **место ожога** смазывают противоожоговой мазью. При средних и тяжелых ожогах на место ожога накладывается чистая повязка;
- **при ушибах** – прикладывают холод;
- **при механических травмах** открытую рану закрывают чистой повязкой, не прикасаясь к ней руками и не промывая водой. Сильное кровотечение останавливают наложением жгута.

7.8. Мониторинг обстановки и окружающей среды.

К первоочередным мероприятиям по мониторингу относятся определение:

- масштаба произошедшей аварии;
- погодных условий и опасных природных явлений;
- угрозы для окружающей среды.



ДОГОВОР № ТФ-Д-ТО/2019Ф/ЮЛ-02284

на оказание услуг по обращению
с твёрдыми коммунальными отходами

город Тула Тульской области

«19» 02 2019 года

Общество с ограниченной ответственностью «МСК-НТ» (ООО «МСК-НТ»), именуемое в дальнейшем **Региональный оператор**, в лице директора Тульского филиала Карпеева Андрея Ивановича, действующего на основании Доверенности № 06-1/9 от 11 января 2019 года, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)** в лице управляющего директора филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" Самородова Евгения Владиславовича, действующего на основании доверенности № ИА-334/1/2019-ЦГ от 18.02.2019 г., именуемое в дальнейшем **Потребитель**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твёрдые коммунальные отходы в объёме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Регионального оператора по цене, определённой в пределах утверждённого в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

2. Адрес объекта Потребителя, наименование категории объекта Потребителя, количество контейнеров (бункеров), объём принимаемых твёрдых коммунальных отходов, место накопления твёрдых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твёрдых коммунальных отходов, а также информация о размещении мест накопления твёрдых коммунальных отходов и подъездных путей к ним определяются согласно Приложению № 1 к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

3. Способ складирования твёрдых коммунальных отходов – в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в том числе крупногабаритных отходов – в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами – 01 января 2019 года.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчётным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определённой в пределах утверждённого в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

Указанная цена утверждается (устанавливается и изменяется) в установленном порядке уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (цен) на соответствующий период действия настоящего договора.

В случае изменения единого тарифа на услугу Регионального оператора такой тариф вступает в силу с даты вступления в силу соответствующего нормативно-правового акта

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

ж) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику;

з) обеспечить беспрепятственный проезд мусоровозов, бункеровозов к контейнерным, бункерным площадкам.

11. Потребитель имеет право:

а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчётов по настоящему договору.

IV. Порядок осуществления учёта объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учёт объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов в соответствии с «Правилами коммерческого учёта объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 505 от 3 июня 2016 года, расчётным путём исходя из количества и объёма контейнеров для складирования твёрдых коммунальных отходов.

V. Порядок фиксации нарушений по договору

13. В случае нарушения Региональным оператором обязательств по настоящему договору Потребитель с участием представителя Регионального оператора составляет акт о нарушении Региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 (двух) незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеofиксации и в течение 3 (трёх) рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определённого Потребителем.

Региональный оператор в течение 3 (трёх) рабочих дней со дня получения указанного акта подписывает его и направляет Потребителю. В случае несогласия с содержанием акта Региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течение 3 (трёх) рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 (трёх) рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

15. В случае получения возражений со стороны Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и, в случае согласия с возражениями, внести соответствующие изменения в акт.

16. Акт должен содержать:

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

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твёрдые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъёмки.

17. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти Тульской области.

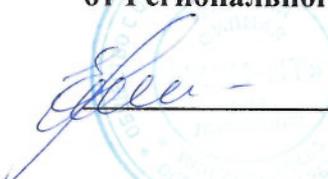
твердыми коммунальными отходами.

29. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

30. Приложение № 1 к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

Региональный оператор	Потребитель
ООО «МСК-НТ»	ПАО «Квадра»
Юридический адрес: 123308, г. Москва, ул. Мнёвники Нижн., д. 37А, стр. 19	Юридический адрес: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула
ОГРН 1137746342634	ОГРН 1056882304489
ИНН 7734699480, КПП 773401001	ИНН 6829012680, КПП 710702001
Тульский филиал ООО «МСК-НТ»:	Филиал Публичного акционерного общества «Квадра» - «Центральная генерация»
Адрес Тульского филиала ООО «МСК-НТ»: 300024, г. Тула, ул. Жуковского, д. 80, этаж 3	Фактический адрес: 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99 в
Почтовый адрес Тульского филиала ООО «МСК-НТ»: 300041, г. Тула, ул. С. Перовской, д. 4, офис 1	Почтовый адрес филиала: 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в, ком. 700
Расчётный счёт № 40702810400100031117	Расчётный счёт № 40702810700040002300
МОСКОВСКИЙ РФ АБ "РОССИЯ" Г. МОСКВА Корреспондентский счет № 30101810500000000112	Ф-л Банка ГПБ (АО) «Среднерусский» Корреспондентский счёт № 301018107000000000716
БИК 044525112	БИК 047003716
КПП 710743001	КПП 710702001
Телефон: 8 (4872) 570-777	Телефон: 8 (48732) 25-13-50 доб. 54-23
Адрес электронной почты: companyT@msk-nt.ru	Адрес электронной почты: center@quadra.ru
Сайт в сети «Интернет»: http://tula.msk-nt.ru/	

от Регионального оператора

 / Карпеев А. И. /

от Потребителя

 / Самородов Е. В. /

*в полном
разногласии*

Граховая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Приложение № 1

к Договору
№ ТФ-Д-ТО/2019Ф/ЮЛ-02284
от «19» *Oct* 2019 года
на оказание услуг по обращению
с твёрдыми коммунальными отходами

Информация по предмету договора

I. Объём и место накопления твёрдых коммунальных отходов

№ п/п	Адрес объекта Потребителя	Наименование категории объекта Потребителя	Количество и объём контейнеров / бункеров, шт./м ³	Объём принимаемых твёрдых коммунальных отходов, м ³ /год	Место накопления твёрдых коммунальных отходов	Место накопления крупногабаритных отходов	Периодичность вывоза твёрдых коммунальных отходов
1	Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, 1	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»)	5/0,8 м ³	96,0	Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, 1 Производственная территория (промплощадка) Производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	-	2 раза в месяц
ИТОГО по производственному подразделению «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» м³/год							
2	Тульская область, г. Новомосковск, Заводской проезд, д. 1	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»)	5/0,8 м ³	144,0	Тульская область, г. Новомосковск, Заводской проезд, д. 1 Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	-	3 раза в месяц
3	Тульская область,	Иные здания, строения, сооружения, нежилые	1/0,8 м ³	19,2	Тульская область,	-	2 раза в месяц

	г. Новомосковск, ул. Молодежная, д. 3	помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ЦТП-1)			г. Новомосковск, ул. Молодежная, д. 3 производственная территория (промплощадка) Производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ЦТП-1)		
4	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Дружбы, д. 8 Б	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ЦТП-2)	1/0,8 м ³	4,8	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Дружбы, д. 8 Б Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ЦТП-2)	-	1 раз в 2 месяца
5	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Северодонецкая, д. 5	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ЦТП-3)	1/0,8 м ³	4,8	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Северодонецкая, д. 5 Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ЦТП-3)	-	1 раз в 2 месяца
6	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Садовского/Калинина ЦТП-4	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ЦТП-4)	1/0,8 м ³	4,8	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Садовского/Калинина Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ЦТП-4)	-	1 раз в 2 месяца

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

7	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Куйбышева, д. 20 А	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ЦТП-5)	1/0,8 м ³	4,8	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Куйбышева, д. 20 А Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ЦТП-5)	-	1 раз в 2 месяца
ИТОГО по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» м³/год							
8	Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»)	5/0,8 м ³	192	Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская, 3 Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	-	4 раза в месяц
9	Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10	Иные здания, строения, сооружения, нежилые помещения (Производственно – отопительная котельная (ПОК) производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» - филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»)	1/0,8 м ³	38,4	Тульская область, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10 Производственная территория (промплощадка) производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (производственно – отопительная котельная (ПОК)).	-	4 раза в месяц
ИТОГО по производственному подразделению «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» м³/год							
ВСЕГО по договору м³/год:							
						X	X

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

II. Информация о размещении мест накопления твёрдых коммунальных отходов и подъездных путей к ним

Указано на сайте
Регионального оператора
www.msk-nl.ru

от Регионального оператора

/ Карпеев А. И. /



от Потребителя

/ Самородов Е. В. /



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Протокол разногласий
к договору № ТФ-Д-ТО/2019Ф/ЮЛ-02284 от « 19 » 02 2019 г.

г. Тула

« 19 » 02 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью "МСК-НТ", именуемое в дальнейшем Региональный оператор, в лице директора Тульского филиала Карпеева Андрея Ивановича, действующего на основании доверенности № 06-1/9 от 11.01.2019 г., с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (далее – ПАО «Квадра»), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице управляющего директора филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Самородова Евгения Владиславовича, действующего на основании доверенности № ИА-334/1/2019-ЦГ от 18.02.2019 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, подписали настоящий протокол разногласий:

Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»
Пункт 6. По тексту договора.	Пункт 6. Изложить в редакции: «Потребитель оплачивает услуги по обращению с твёрдыми коммунальными отходами до 10 (десятого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твёрдыми коммунальными отходами при условии наличия подписанного Сторонами акта оказанных услуг».
Пункт 8 е. Отсутствует.	Пункт 8 е. Изложить в редакции: «предоставить Заказчику оригиналы Акта оказанных услуг и счет-фактуру не позднее 2 (Двух) рабочих дней с момента фактического оказания услуг».
Пункт 20.1. Отсутствует.	Пункт 20.1. Изложить в редакции: "В случае нарушения региональным оператором периодичности вывоза ТКО, указанной в Приложении № 1 к договору, Потребитель вправе требовать от Регионального оператора уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости услуг за каждый день просрочки, но не более 100 % от общей стоимости услуг по договору".
Пункт 20.2. Отсутствует.	Пункт 20.2. Изложить в редакции: " В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры и разногласия по настоящему договору подлежат разрешению в Арбитражном суде Тульской области».
Реквизиты Потребителя. По тексту договора.	Реквизиты Потребителя. Изложить в редакции: «Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» Местонахождения Общества: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д. 99, в. г. Тула, Тульская область, Российская Федерация, 300012

	<p>генерация» Место нахождения филиала: ул. Тимирязева, д. 99 в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Почтовый адрес филиала: ул. Тимирязева, д. 99 в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Банковские реквизиты: ИНН 6829012680 КПП 710702001 Р/с 40702810700040002300 в Ф-ле Банка ГПБ (АО) "Среднерусский" К/с 30101810700000000716 БИК 047003716 Телефон: 8(4872) 25-13-50 доб. 54-23 Адрес электронной почты: center@quadra.ru Subbotnikova_ES@tula.quadra.ru</p>
--	---

«Региональный оператор»

**Директор Тульского филиала
ООО «МСК-НТ»**



А.И. Карпеев

«Потребитель»

**Управляющий директор
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»**



Е.В. Самородов

*Принято
с предложением рассмотреть
разрешением от 19.08.19г.*

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

**Протокол согласования разногласий к
ДОГОВОРУ № ТФ-Д-ТО/2019Ф/ЮЛ-02284 от 19.02.2019г.
на оказание услуг по обращению
с твёрдыми коммунальными отходами**

город Тула Тульской области

«19» февраля 2019 года

Общество с ограниченной ответственностью «МСК-НТ» (ООО «МСК-НТ»), именуемое в дальнейшем **Региональный оператор**, в лице директора Тульского филиала Карпеева Андрея Ивановича, действующего на основании Доверенности № 06-1/9 от 11 января 2019 года, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)** в лице управляющего директора филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» Самородова Евгения Владиславовича, действующего на основании Доверенности № ИА-334/1/2019-ЦГ от 18.02.2019, именуемое в дальнейшем **Потребитель**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, подписали настоящий протокол согласования разногласий:

Редакция Регионального оператора	Редакция Потребителя	Согласованная редакция
Преамбула		В преамбуле и в разделе реквизиты сторон читать наименование Регионального оператора как «Общество с ограниченной ответственностью «МСК-НТ» (ООО «МСК-НТ»)»
Пункт 6 по тексту договора	П. 6. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твёрдыми коммунальными отходами до 10 (десятого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твёрдыми коммунальными отходами при условии наличия подписанного Сторонами акта оказанных услуг.	6. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твёрдыми коммунальными отходами до 10 (десятого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, на основании счета, счет-фактуры и акта оказанных услуг.
Пункт 8 е отсутствует	П. 8 е изложить в редакции: «представить Потребителю оригиналы акта оказанных услуг и счет-фактуру не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента фактического оказания услуг».	В редакции Регионального оператора
Пункт 20.1 отсутствует	П. 20.1 изложить в редакции: «в случае нарушения региональным оператором периодичности вывоза ТКО, указанной в Приложении № 1 к договору, Потребитель вправе	В редакции Регионального оператора

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

	требовать от Регионального оператора уплаты пени в размере 0,1% от стоимости услуг за каждый день просрочки, но не более 100% от общей стоимости услуг по договору»	
Пункт 20.2 отсутствует	П. 20.2 изложить в редакции: «в случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры и разногласия по настоящему договору подлежат разрешению в Арбитражном суде Тульской области»	В редакции Регионального оператора
Реквизиты Потребителя по тексту договора	Реквизиты Потребителя изложить в редакции: «Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» Место нахождения общества: Российская Федерация Тульская область г. Тула Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д. 99в, г. Тула, Тульская область, Российская Федерация, 300012 Место нахождения филиала: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Почтовый адрес филиала: ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула, Тульская область, 300012 Банковские реквизиты: ИНН 6829012680 КПП 710702001 р/сч 40702810700040002300 в ф-ле Банка ГПБ (АО) «Среднерусский» к/сч 30101810700000000716 БИК 047003716 телефон: 8 (4872) 25-13-50 доб. 54-23 адрес электронной почты: center@quadra.ru Subbotnikova_ES@tula.quadra.ru	В редакции Потребителя

от Регионального оператора


/ Карпеев А. И. /


от Потребителя


/ Самородов Е. В. /

правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

К проекту документа: ООО "МСК-НТ"
Оказание услуг регионального оператора по вывозу ТКО (ПП ИГРЭС, АТЭЦ, ЕТЭЦ)

Ход основного согласования

Версия 1

Подразделение	Должность	ФИО	Дата и время		Решение	Комментарии	Подпись
			поступления	окончания			
Производственно-техническая служба	Руководитель службы	Чернышев Д.В.	22.03.2019 10:49 (Моск: 22.03.2019 11:49)	22.03.2019 13:54 (Моск: 22.03.2019 14:54)	Согласен		
Планово-экономический отдел	Начальник отдела	Селиверстова Н.Е.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	25.03.2019 09:31 (Моск: 25.03.2019 10:31)	Согласен		
Планово-экономический отдел	Ведущий экономист	Фокина С.М.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	26.03.2019 16:53 (Моск: 26.03.2019 17:53)	Согласен		
Финансовый отдел	Ведущий специалист	Кузовлева Н.А.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	25.03.2019 16:12 (Моск: 25.03.2019 17:12)	Согласен		
Служба экономической безопасности и режима	Руководитель службы	Таскаев А.Н.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	26.03.2019 13:30 (Моск: 26.03.2019 14:30)	Согласен		
Служба материально-технического обеспечения	Руководитель службы	Бортников А.Е.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	22.03.2019 16:37 (Моск: 22.03.2019 17:37)	Согласен с комментариями	Сайт № 26132/71 от 22.03.2019	
Правовая служба	Руководитель службы	Аржаков В.В.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	22.03.2019 15:02 (Моск: 22.03.2019 16:02)	Согласен		
Правовая служба	Ведущий юрист-консульт	Игнатов С.А.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	25.03.2019 18:21 (Моск: 25.03.2019 19:21)	Согласен с комментариями	1. В проекте договора рекомендую предусмотреть штрафные санкции в отношении «Квалдрэ» - Регионального оператора за нарушение последних периодичности вывоза ТКО. 2. В проекте	 

							договора реквизиты Потребителя необходимо изложить в соответствии с Уведомлением от 29.09.2017 № АН- 1130/2171. 3. Проект договора рекомендую дополнить новым пунктом, в котором предусмотреть порядок разрешения споров, а также подсудность и подведомственность решения спорных вопросов.	
Бухгалтерия	Главный бухгалтер	Тинякова М.Е.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	28.03.2019 09:15 (Моск: 28.03.2019 10:15)	Согласен с комментариями	Не указан порядок сдачи актов выполненных работ Исполнителем Заказчику		
Правовая служба	Юрисконсульт 1 категории	Аванесян Р.Б.	22.03.2019 14:14 (Моск: 22.03.2019 15:14)	26.03.2019 14:01 (Моск: 26.03.2019 15:01)	Согласен			
Общее руководство	Заместитель управляющего директора филиала - главный инженер	Финкельштейн С.В.	28.03.2019 09:32 (Моск: 28.03.2019 10:32)	29.03.2019 13:07 (Моск: 29.03.2019 14:07)	Согласен			
Общее руководство	Заместитель управляющего директора филиала по экономике и финансам	Кошелева Т.А.	28.03.2019 09:32 (Моск: 28.03.2019 10:32)	29.03.2019 18:24 (Моск: 29.03.2019 19:24)	Согласен			

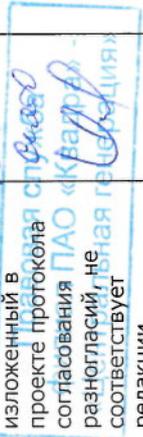
Исполнитель: Чернышев Д.В. - Руководитель службы, Производственно-техническая служба/Подразделения главного инженера/Центральная генерация/филиалы ПАО "Квадра" ПАО "Квадра"

Лист согласования

К проекту документа: Протокол согласования разногласий к договору № ТФ-Д-ТО/2019Ф/ЮЛ-02284 от 19.02.2019 г. (оказание услуг по обращению с ТКО)

Ход основного согласования

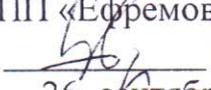
Версия 1

Подразделение	Должность	ФИО	Дата и время		Решение	Комментарии	Подпись
			поступления	окончания			
Производственно-техническая служба	И.о. заместителя главного инженера - руководитель службы	Чернышев Д.В.	12.04.2019 11:23 (Моск: 12.04.2019 12:23)	12.04.2019 11:24 (Моск: 12.04.2019 12:24)	Согласен		
Планово-экономический отдел	Начальник отдела	Селиверстова Н.Е.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	17.04.2019 11:00 (Моск: 17.04.2019 12:00)	Согласен		
Планово-экономический отдел	Ведущий экономист	Фокина С.М.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	15.04.2019 15:36 (Моск: 15.04.2019 16:36)	Согласен		
Финансовый отдел	Ведущий специалист	Кузовлева Н.А.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	17.04.2019 09:35 (Моск: 17.04.2019 10:35)	Согласен		
Служба экономической безопасности и режима	Руководитель службы	Таскаев А.Н.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	12.04.2019 12:26 (Моск: 12.04.2019 13:26)	Согласен с комментариями	Пункт 20.1. оставить в редакции Потребителя.	
Служба материально-технического обеспечения	Руководитель службы	Бортников А.Е.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	12.04.2019 11:45 (Моск: 12.04.2019 12:45)	Согласен		
Правовая служба	Руководитель службы	Аржаков В.В.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	12.04.2019 11:54 (Моск: 12.04.2019 12:54)	Согласен		
Правовая служба	Ведущий юрисконсульт	Игнатов С.А.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	12.04.2019 16:10 (Моск: 12.04.2019 17:10)	Согласен с комментариями	1. Пункт 6 договора в редакции Потребителя, изложенный в проекте протокола согласования ТАО «Квадрат» разногласий, не соответствует редакции, изложенной Потребителем в протоколе разногласий. 2. Пункты 8е, 20.1, 20.2 договора	 

709

Бухгалтерия	Главный бухгалтер	Тинякова М.Е.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	17.04.2019 20:27 (Моск: 17.04.2019 21:27)	Согласен	считаю целесообразным оставить в редакции Потребителя.
Правовая служба	Юрисконсульт 1 категории	Аванесян Р.Б.	12.04.2019 11:44 (Моск: 12.04.2019 12:44)	17.04.2019 07:24 (Моск: 17.04.2019 08:24)	Согласен	
Общее руководство	Заместитель управляющего директора филиала - главный инженер	Финкельштейн С.В.	17.04.2019 20:38 (Моск: 17.04.2019 21:38)	18.04.2019 10:18 (Моск: 18.04.2019 11:18)	Согласен	
Общее руководство	Заместитель управляющего директора филиала по экономике и финансам	Кошелева Т.А.	17.04.2019 20:38 (Моск: 17.04.2019 21:38)	19.04.2019 08:29 (Моск: 19.04.2019 09:29)	Согласен	

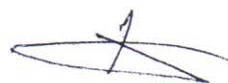
Исполнитель: Чернышев Д.В. - И.о. заместителя главного инженера - руководитель службы, Производственно-техническая служба/Подразделения главного инженера/Центральная генерация/Филиалы ПАО "Квадра"/ПАО "Квадра"

Утверждаю
Директор
ПП «Ефремовская ТЭЦ»
 В.В. Дульнев
26 сентября 2022 года

**Условия
на подключение к существующим напорным шламопроводам
ПП «Ефремовская ТЭЦ»**

1. Сброс шламовых вод с ХВО должен осуществляться по существующим шламопроводам (двум стальным – $\varnothing 159 \times 6$ и одному полиэтиленовому – $\varnothing 159 \times 8$) с продлением их до новой секции.
2. Новые участки шламопроводов должны иметь фланцевые соединения перед секцией шламоотвала для осуществления возможности прекращения сброса шламовых вод на данную секцию при её заполнении.
3. Новые участки шламопроводов должны быть запроектированы таким образом, чтобы была возможность их полного опорожнения в период ремонта.

Главный инженер – начальник ПТО



А.М. Романенко

Начальник ХЦ



С.Ю. Проселкова

Начальник ОР и ТП

Л.А. Лобанов

ДОГОВОР № 57

г. Тула

« 21 » сентября 2016 г.

Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (далее – ПАО «Квадра»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице управляющего директора филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» Рябых Андрея Николаевича, действующего на основании доверенности № 04-01/2016 от 01.01.2016 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ДИЗЕЛЬ» (ООО «ДИЗЕЛЬ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Козловского Петра Арсентьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется по заявке Заказчика оказать следующие услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов IV-V класса опасности в соответствии с Приложением № 1, на полигон ТБО, расположенном по адресу Тульская область, МО г. Ефремов (далее – Услуги), а Заказчик – принять и оплатить надлежащим образом оказанные Услуги.

1.2. Исполнитель осуществляет деятельность по сбору, транспортированию и размещению отходов производства и потребления IV класса опасности на основании лицензии серия 071 № 00071, выданной 26.01.2016 г. Управлением Федеральной службы в сфере природопользования по Тульской области.

1.3. Услуги считаются оказанными надлежащим образом после подписания уполномоченными представителями Сторон Акта оказанных услуг.

2. СРОК И МЕСТО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Срок оказания Услуг по настоящему Договору: с « 01 » июля 2016 г. по «31» декабря 2016 г.

2.2. Место оказания Услуг: производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» и производственно отопительная котельная производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (далее – объект).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. предоставить Заказчику копии разрешительной документации (лицензии, сертификаты, свидетельства) на осуществление специализированных видов деятельности, а также документы, подтверждающие оказание услуг;

3.1.2. оказать Услуги с надлежащим качеством;

3.1.3. оказать Услуги в полном объеме в срок, предусмотренный настоящим Договором;

3.1.4. сбор и транспортирование отходов IV класса опасности осуществляется Исполнителем с привлечением своего специализированного автотранспорта и техники на объект размещения отходов, в соответствии с заявкой Заказчика;

3.1.5. вести учет количества отходов принятых на размещение;

3.1.6. выставить Заказчику счет на оплату в порядке, предусмотренном Договором;

3.1.7. предоставить Заказчику оригиналы Акта оказанных услуг и счет-фактуру не позднее 2 (Двух) рабочих дней с момента фактического оказания Услуг;

3.1.8. собственными силами устранить все выявленные недостатки, если в процессе оказания Услуг Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившее качество оказанных Услуг, в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента письменного уведомления Заказчиком;

3.1.9. приостановить оказание Услуг, известив Заказчика в течение 5 (Пяти) календарных дней с момента их приостановления, если в процессе оказания Услуг выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания Услуг. В этом случае Стороны обязаны в срок, не превышающий 10 (Десять) календарных дней, рассмотреть вопрос о целесообразности и/или направлениях продолжения оказания Услуг;

3.1.10. соблюдать строгую конфиденциальность в отношении информации, полученной в связи с исполнением настоящего Договора.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. оказать Услуги досрочно по предварительному согласованию с Заказчиком.

3.3. Заказчик обязан:

3.3.1. предоставить Исполнителю полную информацию о виде, классе опасности, количестве (весе), объеме отходов (IV-V класса опасности), а также копии документов, являющихся основанием для утилизации

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

ходов (паспорт отходов, лимит образования отходов) и иную информацию, необходимую Исполнителю для оказания услуг в полном объеме и надлежащего качества;

3.3.2. вести учет количества отходов доставленных на размещение;

3.3.3. своевременно обеспечивать Исполнителя всеми необходимыми для выполнения им своих обязательств документами и информацией, а также предоставлять разъяснения по существу заказа по требованию Исполнителя;

3.3.4. оплатить Услуги, оказанные надлежащим образом в порядке, предусмотренном Договором;

3.3.5. в случае расторжения Договора оплатить фактически оказанные Услуги в соответствии с уровнем качества их оказания;

3.3.6. направить Исполнителю подписанный Акт оказанных услуг или мотивированный отказ от приемки Услуг в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя оригиналов Акта оказанных услуг, подписанных уполномоченными представителями и заверенных печатью Исполнителя. В случае направления Заказчиком в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания Акта оказанных услуг Стороны составляют двусторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроком их выполнения.

3.4. **Заказчик имеет право:**

3.4.1. осуществлять контроль выполнения заказа, не вмешиваясь в область профессиональной компетенции Исполнителя.

4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. С 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. транспортирование за 1 (один) метр кубический (далее – м³) отходов составляет – **228 руб. 96 коп.**, НДС не облагается;

утилизация (захоронение) за 1 м³ отходов составляет – **90 руб. 83 коп.**, НДС не облагается.

Ориентировочная максимальная цена договора составляет **265 656,96** рублей (двести шестьдесят шесть тысяч шестьсот пятьдесят шесть рублей 96 копеек), НДС не облагается.

4.2. Объем отходов принятых на размещение определяется по фактическому внутреннему размеру кузова транспорта или по техническому паспорту транспортного средства.

4.3. Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта оказанных услуг.

4.4. Оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком в течение 60 (Шестидесяти) календарных дней с момента получения счета Исполнителя, но не ранее пятнадцатого числа месяца, в котором осуществляется оплата, при условии наличия подписанного сторонами акта оказанных услуг.

4.5. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, что при необходимости подтверждается копией выписки из банка Заказчика.

4.6. В случае ненадлежащего оформления Исполнителем счета, Заказчик не несет ответственности за просрочку обязательств по оплате.

4.7. Заказчик осуществляет самостоятельно платежи за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с действующим законодательством в сфере обращения с отходами.

4.8. Если Заказчик допускает просрочку выплаты платежей Исполнителю по актам выполненных работ, за услуги по транспортированию и размещению (захоронению) отходов производства и потребления в течение 2 (двух) месяцев подряд, то Исполнитель имеет право временно приостановить прием, транспортирование и размещение (захоронение) отходов производства и потребления от Заказчика, на срок выполнения обязательств Заказчика по оплате.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае нарушения Исполнителем своих обязательств, предусмотренных п. 3.1. Договора, а также срока оказания услуг, указанного в п. 2.1. Договора, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1% от стоимости Услуг за каждый день просрочки, но не более 100% от общей стоимости Услуг по Договору.

5.3. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения обязательств по Договору.

5.4. Обязанность уплаты штрафных санкций возникает у стороны-должника с момента получения претензии от стороны-кредитора с указанием обоснованных требований, оформленной в письменном виде и подписанной уполномоченным лицом. Срок уплаты штрафных санкций указывается в претензии.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны освобождаются от ответственности, предусмотренной настоящим Договором, при возникновении каких-либо обстоятельств, препятствующих полному или частичному исполнению Сторонами обязательств по настоящему Договору (форс-мажор), в том числе, но не ограничиваясь, пожарами,

Граничащая служба,
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

...млярясения, наводнения, эпидемии, войны, забастовки, блокада, террористический акт, запретительные меры международных организаций, органов государственной власти и управления (в том числе МТ, МПС) и др.

6.2. Факт возникновения форс-мажорных обстоятельств, указанных в настоящей статье, должен быть подтвержден официальным документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иного уполномоченного органа, расположенного по месту нахождения Сторон.

6.3. Если обстоятельства непреодолимой силы носят временный характер, освобождение от ответственности имеет силу на период действия таких обстоятельств и их последствий.

6.4. Сторона, для которой создавалась невозможность надлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана известить другую Сторону не позднее 5 (Пяти) календарных дней с момента их наступления.

6.5. Если такие обстоятельства будут продолжаться более 1 (Одного) календарного месяца, то каждая из Сторон имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, уведомив другую Сторону не менее чем за 3 (Три) календарных дня до предполагаемой даты расторжения.

6.6. При расторжении настоящего Договора вследствие действия непреодолимой силы каждая из Сторон может потребовать возврата всего, что она предоставила, при условии, что эта Сторона одновременно возвращает все, что она получила. Если возврат невозможен в натуре или это неприемлемо, соответствующее возмещение должно быть произведено в денежной форме.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия разрешаются путем переговоров. В случае если Стороны не урегулируют спор путем переговоров, спор подлежит рассмотрению в претензионном порядке. Сторона, чье право нарушено, направляет претензию в адрес второй Стороны, которая обязана направить свой ответ заявителю в течение 15 (Пятнадцати) календарных дней. В случае если ответ на претензию не поступит в указанный срок, либо указанный ответ не приводит к фактическому урегулированию спора, любая из Сторон Договора вправе обратиться в Арбитражный суд Тульской области, с исковым заявлением, по основаниям указанным в претензии.

7.2. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон, либо в одностороннем порядке в соответствии и на основаниях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. Договор считается измененным или расторгнутым с момента подписания Сторонами соглашения об изменении или расторжении или с даты, указанной в письменном уведомлении об одностороннем расторжении Договора, направленном одной Стороной другой Стороне. Уведомление об одностороннем расторжении Договора должно быть направлено не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Режим работы полигона ТБО: ежедневно, без выходных и праздничных дней, с 7:30 ч. до 19:30 ч.

9.2. По настоящему договору Исполнитель не принимает для размещения следующие отходы:
- взрывоопасные;
- пожароопасные;
- биологические (шкуры, кости, тушки и биологические ткани животных);
- содержащие радиоактивные, инфекционно опасные и токсичные загрязнения.

9.3. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему договору оформляются в письменной форме и считаются действительными, если они подписаны уполномоченными представителями Сторон и скреплены печатями Сторон.

9.4. Документы, переданные по средствам факсимильной связи, при наличии печатей и подписей Сторон принимаются при условии предоставления их подлинников в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней.

9.5. При изменении наименования, адреса, банковских реквизитов или реорганизации Стороны информируют друг друга в письменном виде в срок не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента внесения соответствующих изменений.

9.6. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

9.8. После подписания настоящего Договора все относящиеся к нему предшествующие переговоры и переписка считаются утратившими силу.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

9.9. Договор составлен в 2 (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

9.10. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 01.07.2016 г. и действует до «31» декабря 2016 г., а по финансовым расчетам – до полного их завершения.

9.11. Договор считается продленным на каждый последующий год, если за месяц до окончания срока действия ни от одной из сторон не поступит заявления о его расторжении.

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания»

Место нахождения Общества: Российская Федерация,
Тульская область, г. Тула

Почтовый адрес: ул. Тимирязева д.99 в, г. Тула, Тульская
область, Российская Федерация, 300012

филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Место нахождения филиала: ул. Тимирязева д.99 в, ком.
700, г. Тула, Тульская область, 300012

Почтовый адрес филиала: ул. Тимирязева д.99 в, ком. 700, г.
Тула, Тульская область, 300012

Банковские реквизиты:

ИНН 6829012680 КПП 710702001

Р/с 40702810700040002300 в Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Туле, г.
Тула

К/с 30101810700000000716

БИК 047003716

Общество с ограниченной ответственностью «ДИЗЕЛЬ»

Юридический адрес: 301840, Тульская область, г.
Ефремов, ул. Воронежская, д. 4.

Фактический и почтовый адрес: 301845, Тульская
область, г. Ефремов, ул. Строителей, д. 16, офис 206

ИНН 7113067249 КПП 711301001

р/с 40702810666120100802

Тульской отделение № 8604 ПАО Сбербанк

к/с 30101810300000000608

БИК 047003608

Тел. 8 (48741) 6-55-39, 8-915-781-33-39

e-mail: 84874165539@mail.ru

Управляющий директор
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Директор
Общества с ограниченной ответственностью
"Дизель"

А.Н. Рябых

Козловский П.А.

«_____» _____ 2016 г.

«_____» _____ 2016 г.



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Перечень отходов, возможных для сбора (приемке), транспортирования и размещения (утилизации, захоронению) отходов производства и потребления IV-V класса опасности

Код отходов по ФККО	Наименование отхода	Класс опасности отхода	Всего за месяц, м3	Всего за полугодие, м3	Всего за год, м3
36122102424	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	IV	0,0103833	0,0623	0,1246
73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	14,49	86,94	173,88
73339001714	смет с территории предприятия малоопасный	IV	1,6666667	10	20
81290101724	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	IV	11,538333	69,23	138,46
45551099514	лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	IV	36,666667	220	440
45711101204	отходы шлаковаты незагрязненные	IV	20,833333	125	250
45144101294	отходы стеклолакоткани	IV	8,3333333	50	100
45532001204	отходы асбестовой бумаги	IV	7	42	84
45570000714	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	IV	0,0261594	0,1569565	0,31391304
40310100524	обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	IV	0,023222	0,1393322	0,27866436
40211001624	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	0,0460833	0,2765	0,553
Итого			100,63418	603,80509	1207,61018
81220101205	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	V	5,555	33,33	66,66
91218101215	лом шамотного кирпича незагрязненный	V	29,76167	178,57	357,14
34321001205	бой строительного кирпича	V	2,7775	16,665	33,33
91219101215	лом огнеупорного мертеля незагрязненный	V	11,11083	66,665	133,33
48230201525	отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,00083	0,005	0,01
43411002295	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее	V	0,0925	0,555	1,11
71021101205	ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	V	17,61833	105,71	211,42
44210301495	силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, незагрязненный опасными веществами	V	0,2375	1,425	2,85
45610001515	абразивные круги отработанные, лом	V	0,00858	0,05151	0,10301508

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

	отработанных абразивных кругов				
30529111205	опилки и стружка натуральной чистой древесины несORTированный	V	5,20833	31,25	62,50
61890101205	отходы при очистке котлов от накипи	V	0,41667	2,50	5,0
34691000000	отходы производства известкового молока	V	57,816	346,896	693,792
73339002715	смет с территории предприятия практически неопасный	V	2,46667	14,80	29,60
40540201205	отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого	V	0,08333	0,50	1,0
Итого			133,15375	798,92251	1597,84502

Управляющий директор
филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

А.Н. Рябых

« _____ » 2016 г.



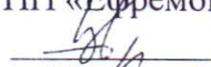
Директор
Общества с ограниченной ответственностью
"Дизель"

Козловский П.А.

« _____ » 2016 г.



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Утверждаю
Директор
ПП «Ефремовская ТЭЦ»
 В.В. Дульнев
26 сентября 2022 года

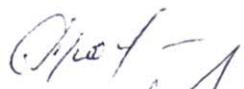
Условия
на организацию сброса осветлённой воды с проектируемой карты
шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ»

1. Сброс воды с карты должен быть организован через шахтный колодец. Конструкция колодца должна обеспечивать:
 - а) предотвращение попадания шлама в колодец по мере заполнения секции шламоотвала шламом;
 - б) периодический сброс осветлённой воды после заполнения секции и отстаивания шлама;
 - в) аварийный сброс в случае переполнения карты.
2. Колодец должен быть оборудован соединяющим его с берегом мостиком, имеющим ограждения и запирающиеся ворота или калитку.
3. Чтобы обеспечить возможность отбора проб воды в проекте должна быть заложена железобетонная лестница и площадка для подхода к лотку быстротока сброса воды в ручей Уродовка.
4. Колодец должен быть оборудован мерной линейкой для контроля уровня воды в карте шламоотстойника.

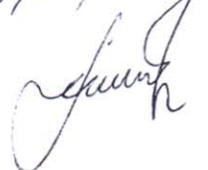
Главный инженер – начальник ПТО

 А.М. Романенко

Начальник ХЦ

 С.Ю. Проселкова

Начальник ОР и ТП

 Л.А. Лобанов

Администрация муниципального образования город Ефремов

Кому: Публичное акционерное общество
Квадра - Генерирующая компания
ИНН 6829012680
ОГРН -
Представитель: Замятина Алина
Анатольевна
Контактные данные представителя:
тел. +7(905)6200307
эл. почта alina.zamyatina@yandex.ru

РЕШЕНИЕ

о предоставлении градостроительного плана земельного участка
от 19.12.2022 № ГПЗУ-20221129-10573636789-3

По результатам рассмотрения заявления по услуге «Выдача градостроительного плана земельного участка» от 29.11.2022 № 2308535708 и приложенных к нему документов уполномоченным органом субъекта Российской Федерации (Администрация муниципального образования город Ефремов) принято решение о предоставлении градостроительного плана земельного участка № RU71329000-37 от 15.12.2022, кадастровый номер 71:08:010701:274.

19.12.2022

Глава администрации
Балтабаев Сергей
Григорьевич



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 421d6d92a7a4c239d1f0d09c25304f44409c0637
Владелец: Балтабаев Сергей Григорьевич, АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ЕФРЕМОВ
Действителен с 11.1.2022 по 11.4.2023

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	7	1	3	2	9	0	0	0	-	3	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
заявления ПАО «Квадра – генерирующая компания» № 2308535708 от 29.11.2022

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Тульская область,

(субъект Российской Федерации)

Ефремовский район,

(муниципальный район или городской округ)

муниципальное образование Ясеновское (Ясеновской с/о)

(поселение)

Описание границ земельного участка:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	629972.41	295298.36
2	630038.59	295324.84
3	630079.6	295332.57
4	630130.88	295333.87
5	630179.25	295331.24
6	630171.91	295443.33
7	630161.69	295524.65
8	630148.03	295540.85
9	630126.47	295602.96
10	630042.94	295543.64
11	630030.57	295568.42
12	629974.63	295540.83
13	629961.98	295291.82
1	629972.41	295298.36

Кадастровый номер земельного участка (при наличии)

71:08:010701:274

Площадь земельного участка

48100 кв.м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Информация отсутствует

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Проект планировки территории не утвержден

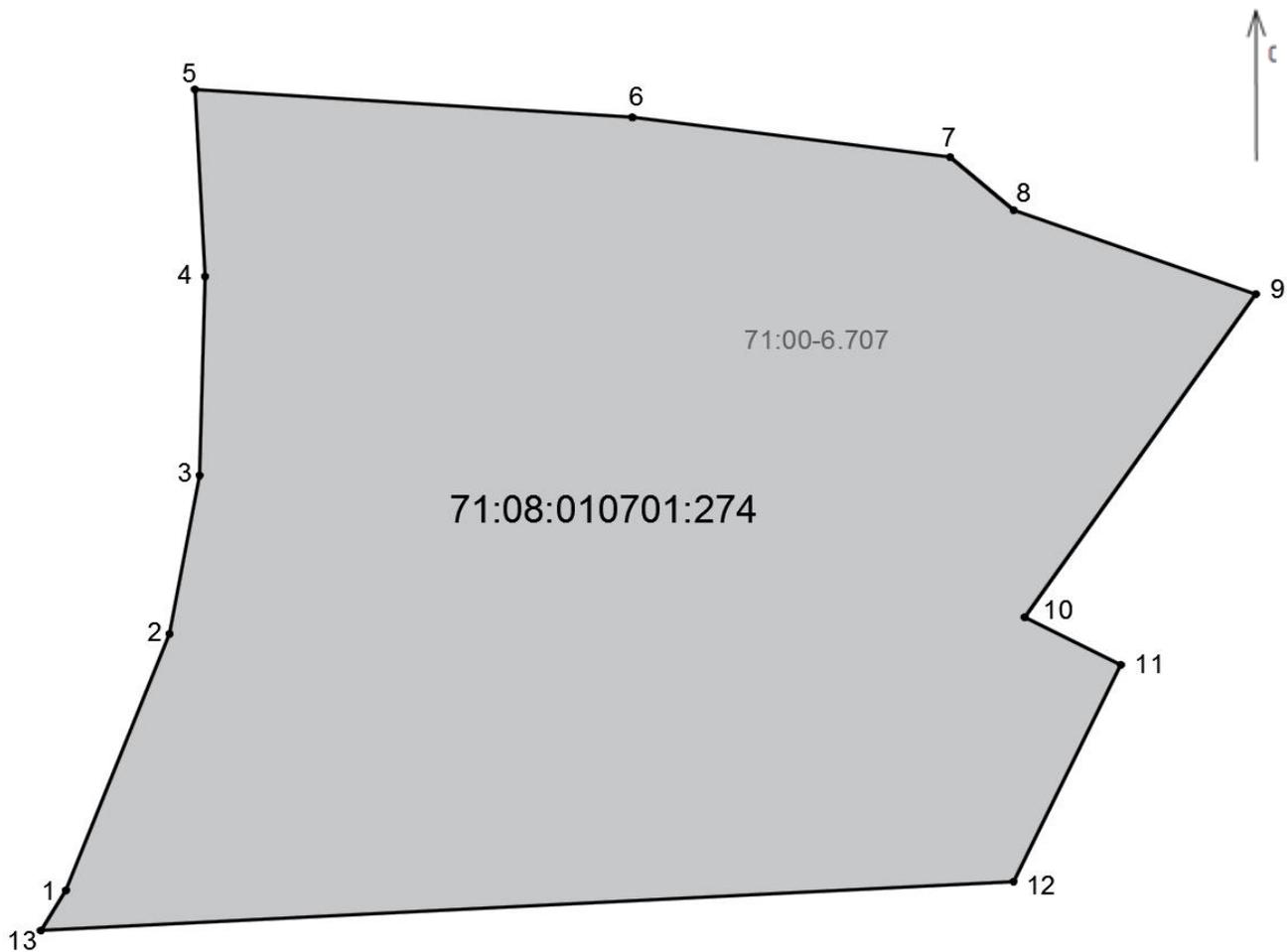
(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен начальником отдела архитектуры и градостроительства муниципального образования город Ефремов Соколовой Т.В.

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П. _____ / Соколова Т.В. /
(при наличии) (подпись) (расшифровка подписи)

Дата выдачи _____ 15.12.2022 г.
(ДД.ММ.ГГГГ)



Координаты характерных точек границ:

	X	Y
1	629972.41	295298.36
2	630038.59	295324.84
3	630079.6	295332.57
4	630130.88	295333.87
5	630179.25	295331.24
6	630171.91	295443.33
7	630161.69	295524.65
8	630148.03	295540.85
9	630126.47	295602.96
10	630042.94	295543.64
11	630030.57	295568.42
12	629974.63	295540.83
13	629961.98	295291.82
1	629972.41	295298.36

Условные обозначения:



- Границы земельного участка

Ситуационный план



					Тульская область, Ефремовский район, муниципальное образование Ясеновское (Ясеновской с/о)		
Изм.	Лист	№ докум	Подпись	Дата			
					Стадия	Лист	Листов
Начальник отдела архитектуры и градостроите льства		Соколова Т.В.		15.12. 2022	ГПЗУ	1	1
Чертеж градостроительного плана земельного участка КН 71:08:010701:274 М 1:3000					Отдел архитектуры и градостроительства администрации МО г.Ефремов		

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Земельный участок расположен в территориальной зоне "И – Зона инженерной инфраструктуры". Установлен градостроительный регламент

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается Правила землепользования и застройки муниципального образования город Ефремов, утверждены постановлением администрации муниципального образования город Ефремов №167 от 18.02.2020 года (в редакции, утвержденной постановлением администрации муниципального образования город Ефремов от 25.10.2022 №1685)

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Коммунальное обслуживание, связь, трубопроводный транспорт, гидротехнические сооружения, улично-дорожная сеть.

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Хранение автотранспорта, обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, служебные гаражи,

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Благоустройство территории, зеленые насаждения санитарно-защитных зон.

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
не подлежат ограничению			не подлежат ограничению	не подлежат ограничению	не подлежат ограничению	не подлежат ограничению	1. Максимальный коэффициент плотности застройки - не устанавливается. 2. Расстояния между объектами капитального строительства определяются исходя из требований противопожарной безопасности, инсоляции и санитарной защиты в соответствии с действующими нормами и правилами. 3. Размеры санитарно-защитной зоны устанавливаются с учетом требований СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200.

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ информация отсутствует, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
 инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ информация отсутствует, _____,
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Санитарно-защитная зона для ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» и шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-"Центральная генерация" по адресу:Тульская обл., г.Ефремов, ул. Заводская, д.3. Площадь: весь участок; Вид ограничения (обременения): ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации; Срок действия: не установлен; реквизиты документа-основания: кадастровый план территории от 06.12.2018 № 71/ИСХ/18-599969 выдан: "Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии"; Содержание ограничения (обременения): Обеспечить соблюдение следующих ограничений на территории санитарно-защитной зоны: размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения дачного хозяйства и садоводства; размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружения для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями; Реестровый номер границы: 71.00.2.498,

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
информация отсутствует	-	-	-

7. Информация о границах зон действия публичных сервитутов

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
информация отсутствует	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок _____

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа

Информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Решение Собрания депутатов муниципального образования город Ефремов от 10.08.2021 №7-41

«Об утверждении правил благоустройства территории муниципального образования город Ефремов»

11. Информация о красных линиях:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
Информация отсутствует	-	-

19.12.2022

Глава администрации
Балтабаев Сергей Григорьевич



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 421d6d92a7a4c239d1f0d09c25304f44409c0637
Владелец: Балтабаев Сергей Григорьевич, АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ЕФРЕМОВ
Действителен с 11.1.2022 по 11.4.2023



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

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

повторное, взамен свидетельства: серия 71-АД № 052945, дата выдачи 04.03.2014

Дата выдачи:

"06" марта 2014 года

Документы-основания: • Договор купли-продажи № 1130-33/13 земельного участка от 13.12.2013

Субъект (субъекты) права: Открытое акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания", ИНН: 6829012680, ОГРН: 1056882304489, дата гос.регистрации: 20.04.2005, наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы по г.Тамбову, КПП: 710701001; адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа: Россия, Тульская область, г.Тула, Центральный район, ул.Тимирязева, д.99в

Вид права: Собственность

Объект права: Земельный участок, категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование: для размещения гидротехнических сооружений, общая площадь 48 100 кв. м, адрес (местонахождение) объекта: Тульская область, Ефремовский район, МО Ясеновское

Кадастровый (или условный) номер: 71:08:010701:274

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

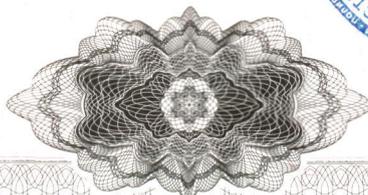
о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "04" марта 2014 года сделана запись регистрации № 71-71-08/004/2014-200

Регистратор

Шишко В. В.



71-АД 053055



**ТУЛЬСКАЯ
ОБЛАСТЬ**



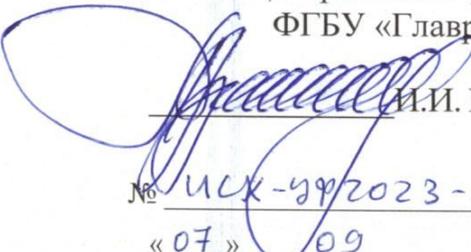
**ТУЛЬСКАЯ
ОБЛАСТЬ**



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Главное бассейновое управление
по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов»
(ФГБУ «Главрыбвод»)
Центральный филиал

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель начальника учреждения-
начальник Центрального филиала
ФГБУ «Главрыбвод»


И.И. Гордеев
№ ИСК-УФ/2023-4307
«07» 09 2023 г.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ
И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ ПО ПРОЕКТУ:
ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения
«Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация»

договор № 13.02.23-7/71 от 13.02.2023 г. с ООО «Тулапроект»

Ответственный исполнитель

Кузьмина Е.В., ведущий ихтиолог

Москва 2023 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Заместитель начальника филиала



Левшинов Р.А.

Начальник отдела оценки
воздействия на водные биоресурсы
и среду их обитания



Буклина Е.В.

Начальник Тульского отдела



Домнина Т.Я.

Ведущий ихтиолог



Кузьмина Е.В.

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ И ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОЕКТА.....	5
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДНОГО ОБЪЕКТА.....	23
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ФОНОВОГО СОСТОЯНИЯ ВОДНОЙ БИОТЫ.....	24
4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ.....	27
5. РАСЧЕТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА.....	29
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ.....	35
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	36
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	39

ВВЕДЕНИЕ

Центральным филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с проектной документацией по объекту: ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация», была подготовлена оценка воздействия планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

При оценке воздействия были рассмотрены следующие проектные документы:

- Раздел 1. Пояснительная записка;
- Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка;
- Раздел 6. Технологические решения;
- Раздел 7. Проект организации строительства;
- Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- Рыбохозяйственная характеристика р. Уродовка, выданная Центральным филиалом ФГБУ Главрыбвод (ИСХ-ЦФ2023-839).

Заказчик: АО «Квадра».

Проектная организация: ООО «Тулапроект».

Проектная документация разработана в соответствии с техническим заданием на проектирование, утвержденным заместителем управляющего директора – главного инженера филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» С. В. Финкельштейном.

Решение о строительстве шламоотвала принято Заказчиком в соответствии с Программой ТПиР на 2022 год ИП №260/16 "Строительство шламоотвала №2 ПП ЕТЭЦ.

Участок расположен на северной окраине г. Ефремов, на правом берегу р. Уродовка примерно в 1,5-2,0 км северо-западнее Ефремовской ТЭЦ.

Цель работы – оценить воздействие планируемой хозяйственной деятельности при производстве работ по проекту: ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» на водные биологические ресурсы и среду их обитания р. Уродовка. По картографическим материалам носит название р. Уродовка. По данным государственного водного реестра руч. Уродовка (Уродов).

При рассмотрении проектных материалов были определены виды и характер негативного воздействия намечаемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания. Произведен расчет постоянного и временного ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам *р. Уродовка – водный объект второй р/х категории*, при реализации проекта.

Расчет ущерба производится в соответствии с Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденная приказом Росрыболовства № 238 от 6 мая 2020 г (далее «Методика №238 ... 2020 г»).

1. ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ И ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОЕКТА

Площадка строительства шламоотвала располагается на севере, северо-западе от г. Ефремова в долине р. Уродовка.

Северная граница шламоотвала обусловлена границей участка строительства.

Восточная граница шламоотвала ограничена дамбой существующего шламоотвала.

Южная граница шламоотвала обусловлена наличием существующей подъездной дороги. Проектом предусматривается сохранение этой дороги для строительства шламоотвала.

Западная граница шламоотвала обусловлена инженерно-геологическим фактором, а именно наличием песков и супесей.

В геоморфологическом отношении площадка приурочена к правому склону и пойме долины р. Уродовка, левому притоку р. Красивая Меча.

Поверхность площадки имеет общий уклон на восток к руслу р. Уродовка. Абсолютные отметки изменяются от 149.38 до 177.16 м, перепад высот – 27.78 м.

На рисунке 1 представлена схема расположения проектируемого объекта.



Рис. 1 – Схема расположения проектируемого объекта

Проектом предусматривается строительство шламоотвала (шламохранилища) – комплекса сооружений, в состав которого входят ограждающая дамба, земляная ёмкость для налива пульпы (смеси воды со шламом), пруд-отстойник (водоём в пределах шламоотвала, предназначенный для осаждения наиболее мелких частиц материала) для осветления пульпы и водосбросное сооружение.

Участок строительства расположен частично в границах водоохранной зоны р. Уродовка (Уродов) - левый приток р. Красивая Меча (бассейн реки Дон).

Существующее положение

Основной деятельностью Производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (ОКВЭД - 35.30.11).

Предприятие работает в круглосуточном режиме 24 часа 365 дней в году, годовой фонд рабочего времени составляет - 8760 ч/год. Годовой фактический отпуск - теплоэнергии составляет 916,009 тыс. Гкал.

«Ефремовская ТЭЦ» предназначена для обеспечения электроэнергией, паром и горячей водой промышленных предприятий и жилищно-коммунального сектора города Ефремова. Ефремовская ТЭЦ расположена в северной промышленной части г. Ефремова.

Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» располагается на двух земельных участках с кадастровыми номерами: 71:27:010301:123, 71:27:010301:20; шламоотвал производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ»: 71:27:010301:19.

В состав производственного подразделения «Ефремовской ТЭЦ» входят следующие цеха и участки:

- котлотурбинный цех;
- участок КИПиА;
- химический цех;
- электроцех;
- автотранспорт.

Котлотурбинный цех

На ТЭЦ установлены 7 паровых котлов:

1. Котлы БКЗ-160-100ГМ №8-12

Давление пара 100 кгс/см²

Температура перегретого пара 540°С

Производительность котла:

- номинальная – 160 т/ч
- максимальная – 160 т/ч
- среднечасовая – 121 т/ч.

2. Котлы БКЗ-320-140 ГМ № 13, 14

Давление пара 140 кгс/см²

Температура перегретого пара 560°С

Производительность котла:

- номинальная – 320 т/ч
- максимальная №13 – 320 т/ч, №14 – 320 т/ч
- среднечасовая – котел №13 - 210 т/ч, котел №14- 240 т/ч.

Используемое топливо:

- природный газ поступает к ТЭЦ из газопроводов Острогож-Белоусово и Елец-Щекино;

- мазут сернистый марки 100 поставляется ООО «Ново – Уфимский нефтеперерабатывающий завод».

Участок КИПиА

В состав участка входит сварочный пост и металлообрабатывающие станки.

Химический цех

В состав химического цеха входят две слесарные мастерские и токарная мастерская, производятся сварочные работы, приготовление коагулянта, заполнение емкостей.

Электроцех

В состав электроцеха входят: мастерская по ремонту котлотурбинного, мастерская по ремонту распределительных устройств, мастерская электротехнической лаборатории, мастерская СДТУ, емкости для хранения масла.

Автотранспортная группа

В состав автотранспортной группы входят: закрытые стоянки автомобилей и автотракторной техники, пост ТО и ТР.

Гидротехнические сооружения шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ»

Проект шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» разработан Всесоюзным государственным научно-исследовательским и проектным институтом ВНИПИ энергопром в 1974 году, правопреемником являлось ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром». В настоящее время организация ликвидирована.

Организация, выполнившая строительство – СУ Тульских ТЭЦ треста «Мосэнергостроя». В настоящее время организация ликвидирована, правопреемников нет.

Две секции шламоотвала приняты в эксплуатацию в 1977 году, нефилтруемая секция – в 1979 г. Акт государственной комиссии приемки ГТС в эксплуатацию отсутствует.

ГТС шламоотвала ПП «Ефремовской ТЭЦ» расположены в 30,0 м от берега р. Уродовка.

Местоположение сооружения: основная точка – 53°10'05" СШ, 38°06'23" ВД, вспомогательная точка – 53°09'57" СШ, 38°06'34" ВД.

Земельный участок, на котором расположены ГТС шламоотвала ПП «Ефремовской ТЭЦ», передан территориальным управлением Росимущества по Тульской области, на условиях договора аренды. Договор аренды земельного участка № 71 080300412 от 02.03.2012 (срок аренды до 29.12.2060). Кадастровый номер: 71:27:0103016:19.

В состав гидротехнических сооружений ПП «Ефремовская ТЭЦ» входят: шламоотвал включающий в себя три секции (секция №1, секция №2, нефильтруемая секция); ограждающая дамба шламоотвала; разделительная дамба №1 шламоотвала; разделительная дамба №2 шламоотвала; водосбросная система: водосбросной колодец; трубопровод; система подачи технологических вод: насосная станция; шламопроводы № 1 и № 2 наземной прокладки; полиэтиленовый напорный шламопровод подземной прокладки.

В секции № 1 шламоотвала установлен железобетонный колодец шахтного типа, максимальной пропускной способностью 150 м³/час.

Ограждающая дамба шламоотвала:

- максимальная отметка уровня воды – 157,5 м;
- максимальная отметка заполнения – 157,0 м.
- проектная отметка – 157,5 м.
- фактическая отметка – 156,9 м.

Шламоотвал равнинного типа выполнен с выемкой части грунтов основания и расположен в овраге р. Уродовка.

Грунты основания – суглинок, щебенка известняка, известняк.

Общая площадь – 4,8 га.

Объем шламоотвала – 0,259 млн. м³.

Отметки заполнения (проектная/фактическая) – 157,50/156,90 м.

На секциях №№ 1 и 2 имеются шахтные водосбросы, секция №3 (нефильтрующая секция) водосбросов не имеет.

Секция №1 заполнена на 95% - 108495 м³.

Секция №2 заполнена на 98% - 111600 м³ и выведена из эксплуатации в 2000 году (приказ от 29.12.2000 №405 «О выводе из эксплуатации секции №2 шламоотвала», утвержденный директором Ефремовской ТЭЦ В. Н. Афоным).

Фактический срок эксплуатации секции № 1 – 45 лет, нефильтруемой секции – 43 года.

Секция № 2 выведена из эксплуатации в 2000 г.

Ограждающая дамба шламоотвала (в т.ч. нефильтруемая секция)

Ограждающая дамба, предназначенная для создания емкости накопителя, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 1086,7 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение низового откоса – 1:2;
- заложение верхового откоса – 1:1,5;
- максимальная отметка уровня воды в прудке-отстойнике секции № 1 – 157,50 м;
- фактический уровень воды в прудке-отстойнике секции № 1 – 156,9 м;

Низовой откос ограждающей дамбы укреплен посевом трав по слою растительного грунта толщиной 0,2 м. Со стороны реки Уродовки от основания до отметки 154,20 м откос укреплен каменной наброской толщиной 0,5 м. На верховом откосе выполнен противофильтрационный глиняный экран.

Гребень ограждающей дамбы укреплен посевом трав по слою растительного грунта толщиной 0,2 м. На участке дамбы ограждающей нефильтрующей секцию устроен экран из полиэтиленовой пленки толщиной 0,2 см.

Разделительная дамба №1 шламоотвала

Разделительная дамба, разделяющая шламоотвал на две секции, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 95,0 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение откосов – 1:1,5.

Разделительная дамба №2 шламоотвала

Разделительная дамба, отделяющая нефилтруемую секцию от секции №1 шламоотвала, отсыпана из местных суглинистых грунтов и имеет следующие параметры:

- отметка гребня – 158,0 м;
- длина по гребню – 102,0 м;
- ширина гребня – 4,0 м;
- максимальная высота – 9,0 м;
- заложение низового откоса – 1:1,5.

Противофильтрационное устройство нефилтруемой секции обмывочных вод - полиэтиленовая пленка толщиной 0,2 см.

Максимальный расчетный напор – 8,5 м.

Декларация безопасности ГТС шламоотвала Ефремовской ТЭЦ утверждена 18.10.2018 Приокским управлением Ростехнадзора сроком на 4 года.

Правила эксплуатации ГТС химического цеха ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация», согласованы Приокским управлением Ростехнадзора 09.07.2019.

Разрешение на эксплуатацию гидротехнических сооружений шламоотвала Ефремовской ТЭЦ (III класс) от 10.12.2018 № 0092-04-ТЭЦ выдано Приокским управлением Ростехнадзора сроком действия на 4 года (до 18.10.2022).

Шламоотвал является объектом размещения отходов (ОРО), учётный номер ОРО-71-00002-Х-00479-010814.

Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» не осуществляет деятельность по приёму отходов от других хозяйствующих субъектов с целью их дальнейшего размещения на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов.

Шламосодержащие стоки, транспортируемые по существующим и вновь запроектированным напорным трубопроводам от цеха ХВО ПП «ЕТЭЦ», сбрасываются в чашу шламоотвала, где происходит процесс постепенного осаждения твердых частиц известкового шлама и отстаивания сточных вод до допустимых нормативов ПДК, позволяющих сбрасывать осветленные воды в существующий естественный водоток без его загрязнения.

Сброс сточных вод осуществляется в р. Уродовка (приток р. Красивая Меча, рыбохозяйственный объект II категории) по двум выпускам: №10 и №11.

Через выпуск №10 отводятся сточные воды от химводоочистки. Сточные воды образуются в процессе подготовки обессоленной воды для котлоагрегатов, а также обработки воды для подпитки теплосети г. Ефремов.

Через выпуск №11 отводятся промышленные сточные воды от охлаждения оборудования и ливневые сточные воды с территории предприятия.

Согласно Решению о предоставлении водного объекта в пользование №560 от 28 августа 2019 года объем сброса сточных и (или) дренажных вод через выпуск №10 не должен превышать 657,450 тыс. м³/год, через выпуск №11 не должен превышать 1898,300 тыс. м³/год. (Приложение К тома 6773-7.8-ООС-ГЧ).

Хозяйственно-бытовые сточные воды основной промплощадки по договору отводятся на биологические очистные сооружения завода «НЗСК».

Основные проектные решения

Проектируемым объектом является шламоотвал.

Шламоотвал (шламохранилище) – это комплекс сооружений, предназначенных для складирования твердых отходов.

Шламоотвал является грунтовым гидротехническим сооружением, в состав которого входят: ограждающая дамба, земляная емкость для налива пульпы (смеси воды с шламом), пруд-отстойник (водоем в пределах шламоотвала, предназначенный для осаждения частиц материала) для осветления пульпы и водосбросное сооружение. По рельефу местности и расположению, шламоотвал отнесен к балочно-равнинному типу, т.к. с юга и запада используются склоны балки, а с севера и востока сооружается ограждающая дамба.

По условиям складирования отходов шламоотвал отнесен к наливным, емкость шламоотвала создается путем частичного обвалования участка территории ограждающими дамбами, возводимыми на полную проектную высоту и создания котлованной выемки.

Согласно проектным материалам, шлам представлен диаметром частиц менее 0,05...0,06 мм.

Проектом принимается способ налива от распределительного шламопровода, проложенного вдоль южной границы шламоотвала – противоположной месту сброса осветленной воды.

С учетом геологических условий площадки общий объем шламоотвала (объем чаши шламоотвала в пределах проектной отметки гребня ограждающей дамбы) составляет 55 тыс. м³, полезный объем шламоотвала (объем чаши шламоотвала в пределах проектной отметки ее заполнения водой) составляет 48 тыс. м³.

При сооружении шламоотвала проектом предусматривается возведение земляной насыпной плотины (дамбы) из однородного грунта (суглинка).

Согласно СП 58.13330.2019 проектируемый шламоотвал относится к IV классу ответственности гидротехнических сооружений (высота плотины – 10 м, грунт основания плотины - суглинки).

Подъезд к проектируемому шламоотвалу осуществляется по существующей автодороге.

Непосредственно у шламоотвала предусматривается развилка для заезда на дамбы с двух сторон в соответствии с требованиями правил безопасности.

Для недопущения несанкционированного въезда на территорию отвала транспортных средств на въезде устанавливается шлагбаум.

Конструктивные параметры шламоотвала

Строительство шламоотвала предусматривается за пределом водоохранной зоны р. Урдовка.

В плане шламоотвал представляет собой сложный многоугольник неправильной формы. Северная и восточная часть шламоотвала представляет собой ограждающую дамбу. В северной части шламоотвала дамба сооружается на полное сечение. Южная и западная часть шламоотвала представлена котлованной выемкой с полунасыпной дамбой.

Абсолютная отметка днища шламоотвала и основания дамбы принята равной 154,0 м. Абсолютная отметка гребня дамбы принята 164,0 м.

Для ремонта и обслуживания шламоотвала проектом предусмотрено сооружение проезжей части по периметру шламоотвала, которая проходит как по гребню дамбы, так и по краю выемки. Абсолютная отметка проезжей части изменяется от 164,0 м (гребень дамбы) до 168,5 м.

Основные показатели участка и объектов строительства представлены в таблице 1.

Таблица 1

Основные показатели участка и объектов строительства

№ п.п	Наименование показателей	Един. изм.	Кол-во
1	Проектная площадь земельного участка	га	4,8
2	Площадь, используемая для строительства	га	≈2
3	Площадь, занятая:		
	- шламоотвалом	тыс.м ²	14,8
	- нагорной канавой	тыс.м ²	2,1
	- наружными сетями сброса осветленной воды с обслуживающими сооружениями	тыс.м ²	1,35
	- наружными сетями шламовых вод	тыс.м ²	-
4	Площадь поверхности шламоотвала, заполненного	тыс.м ²	7,1

	проектным объемом шлама		
5	Вместимость шламоотвала	тыс.м ³	55
6	Объем складированного почвенно-растительного слоя при строительстве шламоотвала (ёмк.отвала ПРС)	тыс.м ²	10,5
7	Ёмкость аварийного отвала грунта	тыс.м ³	1,0
8	Длина нагорной и водоотводной канав	м	556
9	Длина сбросного трубопровода осветленной воды	м	310,0
10	Общая длина сбросного трубопровода шламовых вод	м	744,0

Увеличение абсолютной отметки проезжей части связано с максимальным использованием рельефа местности для уменьшения объемов выемки и сопряжением с существующей подъездной дорогой.

Для ремонта и обслуживания шламоотвала предусмотрены два заезда на дамбу.

Конструкция ограждающей дамбы

Тип дамбы (земляная, насыпная из однородного материала) обусловлен возможностью использования суглинка от выемки при сооружении шламоотвала, возможностью комплексной механизации всех работ при разработке, транспортировке и укладке грунта в тело дамбы.

Насыпная дамба возводится послойной отсыпкой суглинков с последующим уплотнением механическими средствами.

Проектом предусматривается наиболее экономичный и устойчивый трапецеидальный профиль дамбы.

Конструктивные размеры дамбы составят:

- высота 10,0 м;
- ширина гребня 5,0 м;
- ширина основания 50,0 м.

Абсолютная отметка днища шламоотвала и основания дамбы принята равной 154,0 м. Абсолютная отметка гребня дамбы принята 164,0 м.

Проектная отметка дна чаши шламоотвала (154,0 м) принята из условия расположения основания дамбы выше уровня грунтовых вод 1 водоносного горизонта, приуроченного к четвертичным отложениям и уровня стояния воды заболоченного участка.

Противофильтрационные устройства

Согласно «Отчету об инженерно-геологических изысканиях», общий установившийся уровень подземных вод на участке строительства шламоотвала наблюдается на абс.отметках 153,25-166,59 м. В периоды обильного снеготаяния и дождей возможно формирование «верховодки» над кровлей водоупорных мезозойских глин.

В связи с тем, что абсолютная отметка дна шламоотвала составляет 154,0 м, а максимальная отметка заполнения стоками шламоотвала составляет 163,0 м, возможно перетекание шламовых стоков в водоносные горизонты, т.к. установившийся уровень подземных вод ниже уровня заполнения шламоотвала.

Для исключения фильтрации шламовых стоков в водоносные горизонты в проекте принято противофильтрационное устройство, представляющий собой HDPE-геомембрану, уложенную на подстилающий слой песка 0,2 м.

Поверх HDPE-мембраны укладывается защитная ПВХ мембрана Тefonд НР.

В связи с тем, что в днище и откосах выемки шламоотвала частично залегают мезозойские глины, проектом предусматривается защитный слой глины, покрывающий внутреннюю поверхность шламоотвала. Толщина глиняного защитного слоя принимается равной 0,3 м.

Крепление откосов

В связи с использованием противофильтрационного устройства в виде HDPE-мембраны, дополнительное укрепление верхового откоса не предусматривается.

Укрепление низового откоса дамбы производится противоэрозийным геоматами, закрепленным к основанию металлическими нагелями и покрываемым слоем растительного грунта 0,2-0,3 м с посевом многолетних трав.

В состав проектируемых технологических коммуникаций и сооружений шламоотвала входят:

1. Наружные сети сброса шламовых вод.

2. Водосбросной колодец.
3. Наружные сети осветленной воды.

Наружные сети сброса шламовых вод

Согласно техническим условиям на подключение к существующим напорным шламопроводам П.П. «Ефремовская ТЭЦ» (см. 6773-1.1-ПЗ) подача шламосодержащих вод на проектируемую секцию осуществляется наращиванием трех существующих трубопроводов Ø159 мм (двух стальных и одного полиэтиленового), по которым в настоящее время осуществляется подача пульпы на секцию № 2 существующего шламоотвала и сточных вод в нефилтруемую секцию.

В связи с тем, что после ввода в эксплуатацию проектируемого шламоотвала, существующие нефилтруемая и секция № 2 будут продолжать использоваться в местах подключений к существующим трубопроводам во фланцевых соединениях устанавливаются ручные заслонки (заглушки), позволяющие осуществлять сброс в существующие или вновь построенную секции.

Для обеспечения равномерного заполнения осадком шламоотвала, с учетом системы переключения существующих трубопроводов, позволяющей использовать для транспортировки стоков любой из трех трубопроводов в проекте выполнена разводка шламопроводов по дамбе с осуществлением слива пульпы в трех точках.

На территорию проектируемого шламоотвала шламосодержащие стоки от места подключения поступают по двум стальным шламопроводам Т1 и Т2 Ø159х4,5 из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и по одному полиэтиленовому шламопроводу Т3 Ø160х7,7; ПЭ80-SDR- 21 ГОСТ 18599-2001.

Стальные шламопроводы проложены с уклонами под проездами на глубине 0,6 м, по откосу и гребню дамбы надземно – на стойках и подкладках с шагом 6,0 м. Антикоррозийная изоляция труб, проложенных под землей, «Весьма усиленная» ГОСТ 9.602-2005.

Температура транспортируемого шлама +20°C. Это позволяет не теплоизолировать проектируемые шламопроводы, проложенные над землей, аналогично существующим шламопроводам. Кроме того, в зимний период заполнение шламоотвала производится непрерывным круглосуточным сбросом шлама, при этом в работе находится один выпуск шламопровода.

Присоединение полиэтиленового шламопровода Т3 к существующему шламопроводу выполнено в металлическом колодце 800х800 мм на фланцах.

Полиэтиленовый шламопровод Т3 проложен в траншее на подсыпке из песка толщиной 100 мм с уклоном в сторону колодца, в местах проезда в футляре Ø219.

Диаметр стальных шламопроводов Ø159 принят по техническим условиям, как и на существующих секциях шламоотвала.

Диаметр полиэтиленового трубопровода Ø160х7,7 принят по техническим условиям.

Толщина стенки принята по давлению шламовых насосов.

Для предотвращения размыва дна шламоотвала и откосов дамбы выпуск пульпы из шламопроводов производится в сливные устройства, лотки которых в процессе эксплуатации при повышении уровня воды последовательно перемонтируются на соответствующий уровень, при этом укорачиваются выпуски шламопроводов на откосах дамбы. При уровне воды в шламоотвале ~8,4 м выпуск пульпы в шламоотвал осуществляется непосредственно из шламопроводов, установленных с уклоном не менее 0,008.

Слив шлама из шламопроводов во время ремонта производится по уклонам шламопровода в проектируемую и существующую секции, а также с использованием выпусков в существующих шламопроводах.

Водосбросной колодец

Для обеспечения необходимых пропусков осветленной воды и ливневых вод, выпадающих непосредственно в шламоотвал, в проекте предусмотрено устройство ж/б водосбросного колодца. Паводковые и ливневые воды с прилегающей к шламоотвалу водосборной площади отводятся нагорной канавой. **Координаты сброса поверхностного стока нагорной канавы: широта 53.1672182630022, долгота 38.11020433684045.**

Приплотинный монолитный ж/б колодец размерами 2,0х2,0 м и высотой 10 м с одной водосливной гранью расположен в удаленной от шламовыпусков части шламоотвала и соединен с гребнем дамбы переходным мостиком. Вход на мост оборудован оградой с

запирающейся калиткой. Отметка порога водоприемного отверстия 156.00 (+2,0 м от дна шламоотвала).

Водоприемное отверстие шириной 1,05 м по мере заполнения шламоотвала шламом последовательно перекрывается деревянными шандорами высотой 0,25 м. Шандоры изготавливаются из отрезков деревянных пропитанных шпал для железных дорог сечением 0,18x0,25 м по ГОСТ 20022.5 длиной 1,16 м с пропитанными маслянистыми защитными средствами торцами.

Шандоры опускаются в направляющие с помощью ручной тали г/п 0,5 т, установленной на верхней площадке колодца. Первая шандора закрепляется в направляющих 4-мя шурупами с шестигранной головкой 12x140 мм ГОСТ 11473-75. Верхние шандоры крепятся на нижние 4-мя строительными скобами. Герметизация стыков и швов между шандорами и между шандорами и направляющими производится битумной мастикой. Толщина слоя мастики между шандорами – не менее 10 мм.

На верхней площадке водосбросного колодца должен храниться аварийный запас шандор в количестве не менее 2-х штук для перекрытия водоприемного отверстия на 0,5 м выше уровня воды в шламоотвале.

Уровень начального заполнения отстойного пруда шламоотвала – 2,25 м.

Рекомендуется поддерживать средний уровень воды в пруду над поверхностью шламовых отложений (глубину пруда) ~1 м, а в зоне у водосбросного колодца (без учета толщины льда) – не более 1,5 м.

Периодический слив осветленной воды осуществляется после отстаивания шлама через задвижку Ду 300 с ручным приводом. Управление задвижкой производится с расположенной выше площадки с помощью колонки управления задвижкой высотой 3,4 м.

Колодец оборудован сороудерживающей решеткой, которая устанавливается в направляющих на верхнюю шандору, чтобы исключить попадание и забивку сбросного трубопровода осветленной воды мусором или другими посторонними предметами, плавающими в отстойном пруду.

Обследование и чистка колодца должны проводиться 2 раза в год с перекрытием доступа воды в колодец шандорами.

Чистку колодца производить насосом, установленным на автоцистерне, по типу ассенизационной машины. Осадок взбалтывается, перекачивается в цистерну и вывозится по технологической автодороге на гребне дамбы к месту выпуска шлама по сливному устройству. С целью недопущения размыва дна карты и откосов дамбы сброс осадка в других местах запрещается.

Очищенная вода после осветления в шламоотвале сбрасывается по трубопроводу в р. Уродовка.

Аварийный сброс в случае выхода из строя задвижки производится через трубу аварийного слива Ду 300 с воронкой.

Перестановка задвижки и наращивание трубы аварийного слива с воронкой производится по мере увеличения слоя осадка и повышения уровня воды в шламоотвале. Труба аварийного слива крепится к промежуточным площадкам хомутами.

Проектными решениями исключено попадание аварийного сброса в р. Уродовка (6325-4.6-ТХ).

Металлический мостик состоит из трех металлических пролетов длиной 8,333 м шарнирно опирающиеся на металлические стойки переменной высоты. Стойки под металлический мостик плоские двух ветвевые с жесткой заделкой в фундамент. Фундаменты под мостик железобетонные с размерами по основанию 1,2x1,75 м.

Водоприемное отверстие шириной 1,05 м по мере заполнения шламоотвала шламом последовательно перекрывается деревянными шандорами высотой 0,25 м. Шандоры изготавливаются из отрезков деревянных пропитанных шпал для железных дорог сечением 0,18x0,25 м по ГОСТ 20022.5 длиной 1,16 м с пропитанными маслянистыми защитными средствами торцами.

Наружные сети сброса осветленной воды

Очищенная вода после осветления в шламоотвале сбрасывается по трубопроводу в р. Уродовка.

Проектный уклон трубопровода составляет 5‰.

Низ трубы Ø300 в месте водовыпуска принят +1,0 м к отметке уреза воды р. Уродовка, что на ~0,3 м выше водовыпуска с существующего шламоотвала.

Уровень паводковых вод по данным Заказчика в месте проектируемого водовыпуска не превышает отметку уреза воды более чем на 0,5 м.

Трубопровод Ø800, прокладываемый в плотине сооружается одновременно с возведением последней. Для исключения просачивания шламовых вод из шламоотвала по контакту грунт-труба, устраиваются диафрагмы с глиняными замками.

Трубопровод от колодца К1 до выпуска в водоем укладывается на слой утрамбованного грунта и песчаной подготовки.

Для ревизии возможности заиливания водосбросной трубы и ее очистки предусмотрены колодцы.

В качестве прибора учёта в колодце К5 (ВУ) предусмотрен электромагнитный счетчик расходомер SITRANS F M MAG 8000, DN 100, PN16.

Водовыпуск осветленной воды по водосбросной трубе Ду300 осуществляется в р. Уродовка.

Для его обслуживания проектом предусмотрена площадка, лестница с существующей дамбы шламоотвала и пешеходная дорожка от лестницы до водовыпуска (см. 6773-3.4-КР-ГЧ, лист 3).

Общая длина сбросного трубопровода ~310 м.

Сведения о приборе учёта сточных вод

В качестве прибора учёта в колодце К5 (ВУ) предусмотрен электромагнитный счетчик расходомер SITRANS F M MAG 8000, DN 100, PN16.

Для обеспечения сохранности прибора учета от несанкционированного вмешательства и защиты от атмосферных явлений предусмотрен футляр из сборного железобетона. Для доступа к прибору учёта в покрытии предусмотрен люк.

Данные о количестве и составе выбросов вредных веществ в водные источники

Шламодержащие стоки, транспортируемые по существующим и вновь запроектированным напорным трубопроводам от цеха ХВО ПП «ЕТЭЦ», сбрасываются в чашу шламоотвала, где происходит процесс постепенного осаждения твердых частиц известкового шлама и отстаивания сточных вод до допустимых ПДК нормативов.

Объем чаши шламоотвала рассчитан с учётом условий осветления воды (см. 6773-3.4-КР), что позволяет сбрасывать осветленные воды в существующий естественный водоток без его загрязнения (см. 6773-1.1-ПЗ, приложение 2).

Основные строительные работы

Подготовительный период

В подготовительный период предусматривается выполнить:

- расчистку территории площадки от зеленых насаждений в южной части площадки;
- снятие плодородного слоя грунта в пределах площадки с последующей транспортировкой его на расстояние до 0,5 км в отвал для временного хранения;
- создание геодезической разбивочной основы для строительства, геодезическая разбивка осей и контуров шламоотвала с установкой разбивочных знаков и реперов;
- создание складского хозяйства, обустройство площадок для складирования грунта;
- устройство водоотводной нагорной канавы в неполном объеме (до границы замены аллювиальных суглинков на отм. 152.000 в чаше шламоотвала);
- устройство временной автодороги из щебня от южной стороны площадки по косогору и вдоль северной границы участка до ВОЗ р. Уродовка, в пределах ВОЗ р. Уродовка до прибрежной зоны устройство временной дороги из дорожных плит марки ПДП 60.20-100.AIVa.F200 в целях обеспечения транспортировки грунта при замещении земляных масс в северной части площадки, а также основании дамбы и в пределах чаши шламоотвала;
- расчистку заболоченного участка с заменой аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка;
- вертикальную планировку изрытого рельефа и разработку грунта в котловане под шламоотвал в юго-восточной части площадки в объеме, необходимом для замещения аллювиальных суглинков;

- монтаж инвентарных зданий, механизированных установок и временных сооружений, используемых для нужд строителей;

- обеспечение строительной площадки противопожарным инвентарём, средствами связи и сигнализации.

Земляные работы

Перед производством земляных работ получить в установленном порядке ордер на производство работ.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 15 статьи 65 Водного Кодекса РФ движений всей техники в водоохранной зоне должно осуществляться по временным автодорогам, выполненным в соответствии с требованиями подготовительного периода и графической частью.

Весь комплекс земляных работ при возведении шламоотвала предусматривается выполнить в следующей последовательности по этапам:

1. Расчистка заболоченного участка с заменой аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка (в составе работ подготовительного периода). Замещение аллювиальных суглинков привозным грунтом осуществляется с первоочередным устройством дренажного слоя $\delta=200$ мм в полосе шириной 20 м на отм. 152.00 для обеспечения отвода грунтовых вод при отсыпке насыпи.

2. Вертикальная планировка изрытого рельефа и разработка грунта в котловане под шламоотвал в юго-восточной части площадки в объёме, необходимом для замещения аллювиальных суглинков при расчистке заболоченного участка в северной части площадки (в составе работ подготовительного периода).

3. Разработка аллювиальных заторфированных суглинков в пределах контура основания дамбы до отм.152.00 с погрузкой и транспортировкой в отвал на расстояние до 1 км. При этом разработка грунта в пределах выше указанной территории выполняется с общим уклоном $i = 0,003$ дна котлована в северном направлении;

4. Устройство пластового дренажа $\delta=200$ мм из щебня по дну котлована на отм. 152.00, в т. ч. засыпка щебнем дрен и водоотводных канав по периметру котлована.

5. Разработка грунта в котловане до отм. 153,50.

6. Возведение насыпи в последовательности:

- отсыпка суглинком основания дамбы с последующим возведением водосбросного колодца и сбросного трубопровода в основании дамбы;

- отсыпка дамбы;

- устройство выравнивающего песчаного слоя $\delta=200$ мм;

- укладка плоской HDPE-мембраны;

- укладка ПВХ мембраны;

- устройство защитного слоя глины с отметок 152.00, 153.70 до отм. 154.00.

При этом принято:

- земляные работы 3-го, 4-го и 5-го этапов выполняются автономно с совмещением на период разработки суглинков, при этом грунт (суглинок) от разработки котлована транспортируется в насыпь основания дамбы в диапазоне отметок 152.00÷154.00;

- земляные работы 5-го и 6-го этапов выполняются с совмещением на период разработки глин, при этом грунт (глина) от разработки котлована транспортируется во временный отвал для последующего формирования защитного слоя грунта противодиффузионного устройства;

- общее направление работ при разработке аллювиальных суглинков в пределах и контура основания дамбы принимается от пониженных отметок к повышенным;

- разработка грунта в котловане по глубине ведётся в направлении от повышенных отметок к пониженным ярусами в пределах территории разработки, с формированием уступов шириной 2÷3.5 м и высотой 1 м на косогорах;

- отсыпка дамбы выполняется слоями 0,2 м с уплотнением по всей длине дамбы с устройством разворотных площадок 20х20 м в начале насыпи и конце насыпи. В процессе возведения дамбы до высоты ≈ 6.5 м и при ширине поверху не менее 20 м площадь отсыпки, при необходимости, разбивается на отдельные карты, где в технологической последовательности повторяются операции: отсыпка грунта автосамосвалами, разравнивание грунта бульдозером, увлажнение (при необходимости) поливочной машиной, уплотнение

грунта пневмоколесными прицепными катками. На последующем этапе (при высоте насыпи выше 6,5 м и ширине по верху менее 20 м) все отмеченные выше технологические операции по возведению насыпи выполняются последовательно по всей длине дамбы при холостом ходе по периметру котлована. На период возведения дамбы выше отм. 154,00 отвод поверхностных вод с территории дна шламоотвала, при необходимости, осуществляется открытым водоотливом через сбросной трубопровод с устройством водоприёмного приямка на участке расположения водосбросного колодца.

Валка деревьев с корчевкой пней и расчистка площадки от кустарника осуществляется с использованием бензопил при помощи бульдозера рыхлителя мощностью до 240 кВт, трелевочного трактора мощностью 118 кВт с последующей разделкой кр. леса, погрузкой и транспортировкой в отвал (за пределом ВОЗ р. Уродовка).

Снятие плодородного слоя грунта на площадке выполняется бульдозерами мощностью до 118 кВт с перемещением грунта в кучи, последующей погрузкой в автосамосвалы при помощи погрузчика или экскаватора с ковшом ёмкостью 0,65 м³ и транспортировкой в отвал для временного хранения на расстояние до 0,5 км. При срезке растительного грунта на косогорах бульдозер перемещается по уклону сверху вниз.

Разработка аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка выполняется по захваткам при помощи экскаватора Э-652 «драглайн» с ковшом ёмкостью 0,8 м³ с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой в отвал на расстояние до 1 км. При этом разработка грунта экскаватором осуществляется методом «от себя», а в качестве основания для перемещения экскаватора по заболоченному участку используется насыпной грунт от разработки котлована в верховой части площадки (грунт транспортируется и отсыпается автосамосвалами с последующим разравниванием бульдозером). До отсыпки грунта на каждой захватке выполняется устройство дренажного слоя из щебня $\delta=200$ мм.

Разработка аллювиальных суглинков в пределах чаши шламоотвала и контура основания дамбы до отм. 152,00 выполняется по захваткам размерами не менее 20x20 м при помощи экскаватора Э-652 «драглайн» с ковшом ёмкостью 0,8 м³ с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой в отвал на расстояние до 1 км. При этом разработка грунта экскаватором осуществляется методом «от себя», а в качестве основания для перемещения экскаватора по дну котлована, а также автосамосвалов, используется дренажный слой $\delta=200$ мм из щебня, отсыпаемый по завершению разработки грунта в пределах максимального радиуса копания экскаватора.

Разработка грунта в котловане под шламоотвал, а также вертикальная планировка площадки на участках изрытого рельефа, осуществляется при помощи экскаватора ЭО-4121 «обратная лопата» с ковшом 0,65x1,5 м³ и бульдозеров мощностью 118 кВт с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой:

- суглинков – частично в насыпь при замещении аллювиальных суглинков в пределах русла и во временный отвал;

- глины – частично в насыпь при замещении аллювиальных суглинков, а также в объёме избыточного грунта в отвал на расстояние до 1 км.

Уплотнение насыпи при отсыпке дамбы выполняется слоями 0,2 м пневмоколесными прицепными катками типа ДУ-39 массой до 25 т. При движении каток перекрывает след предыдущего прохода на 0,3 м. Необходимое количество проходов по одному следу определяется на месте работ. Уплотнение каждого слоя контролируется взятием проб полевой грунтовой лабораторией.

Крепление низового откоса дамбы растительным слоем выполняется в последовательности:

- грунт автосамосвалами выгружается на гребне дамбы;

- бульдозерами растительный грунт разравнивается сверху вниз.

Крепление верхового откоса каменной наброской, а также устройство фундаментов под шламопроводы на откосах, выполняется вручную в процессе возведения дамбы. Разработка грунта в траншеях под нагорную канаву и сбросной трубопровод выполняется при помощи экскаватора «обратная лопата» ёмкостью ковша 0,25 м³ типа ЭО-2621 с погрузкой в автосамосвалы и транспортировкой в насыпь на расстояние до 1 км.

При устройстве нагорной канавы в пределах косогора по трассе канавы при помощи бульдозера предварительно нарезается полка шириной не менее 3,5 м для обеспечения безопасного перемещения экскаватора и автосамосвалов.

Укладка труб выполняется при помощи автокрана и, частично, вручную.

При производстве работ не допускается загрязнение прилегающей к стройплощадке территории.

Монтаж противофильтрационного экрана в основании шламохранилища

Монтаж противофильтрационного экрана выполняется при температуре не выше +45 °С летом и не ниже -5 °С зимой. Препятствием для качественной укладки являются сильный ветер и интенсивные атмосферные осадки. Геомембрана выпускается в виде рулонов, для хранения которых важно подготовить очищенную площадку (во избежание повреждений полимерного материала). Опасность для геомембраны могут представлять острые предметы (мусор, камни, ветки, корни и другие), способные нарушить целостность пленки.

Рулоны следует раскатать по заранее подготовленной поверхности, расправить, не допуская заломов и складок и соединить с помощью сварки. Соединение полотнищ в единый противофильтрационный экран осуществляется внахлест, с перекрытием 10-15 см. Сварка выполняется двумя способами — контактным и экструзионным. Контактная сварка применяется на прямолинейных участках, а экструзионная позволяет обеспечить качество на сложных участках с трудным доступом, углами или примыканиями конструкций. Каждый из способов должен гарантировать надежность полученного сварного шва, прочность которого определяется по отношению к прочности самой геопленки и находится в пределах 80% и выше.

Технология контактной сварки геомембраны подразумевает предварительную очистку кромок сварных полотнищ от возможных загрязнений и воды и их соединение методом «горячего клина».

Подрядная организация, осуществляющая земляные работы, укладывает защитный слой грунта поверх геомембраны, сразу же после того как только заказчик принял и одобрил качество укладки изоляции.

Монтаж конструкций

Возведение сбросного колодца осуществляется при помощи автомобильного крана г/п 16 т типа НК-160YS «КАТО». Транспортировка бетонной смеси на площадку предусматривается миксером.

Монтаж металлоконструкций, стальных труб сбросного трубопровода и шламопроводов, а также железобетонных труб, выполняется при помощи автокрана и, частично, вручную.

Водоотводная канава

Водоотводная канава на этом участке будет прокладываться на болотистой (заиленной) местности. Поэтому одновременно с началом строительства шламоотвала необходимо провести на этом участке подготовительные работы. На подтопленной площади производится выемка илистого грунта на глубину ~1 м с заменой на грунт, вынимаемой при строительстве отвала. При этом грунт засыпается до отметки ~ 156,0 156,1 м, превышающей уровень стояния воды.

Тем самым, с одной стороны, обеспечивается дренаж воды с заболоченного участка, с другой — проход техники по относительно устойчивому (уплотненному) грунту с устройством водоотводной канавы.

Для возможности производства строительно-монтажных работ по сооружению водоотводной канавы отмеченная площадь частично должна отсыпаться щебнем толщиной слоя до 0,2 м.

Нагорная канава

Шламоотвал расположен на склоне, поэтому с целью перехвата и отвода поверхностного стока на период строительства и эксплуатации шламоотвала в проекте предусмотрена нагорная канава.

Уклон канавы и направление водного потока обуславливается рельефом поверхности.

От водораздела водный поток направляется в северо-западном направлении, затем в северо-восточном направлении. Нагорная канава прокладывается до р. Уродовка. В данном

случае канава выполняет функцию водоотводящей, а также дренажной для осушения болотистой местности.

Расчет произведен для северо-западного и северо-восточного направления.

Канава принята трапецевидной формы. Минимальное сечение: ширина по дну – 0,6 м, глубина – не менее 0,6 м. Крутизна откосов – 1:1,5.

Минимальный уклон канавы - 5‰ (в отдельных случаях - 3‰).

Конструкция укрепления канавы принята по типовому проекту 503 09 7.84.

Тип укрепления канавы: при продольном уклоне до 20‰ – без укрепления, до 30‰ - укрепление дна щебнем, до 60‰ – укрепление дна и откосов ж/б плиткой. **В водоохранной зоне р. Уродовка дно и откосы нагорной канавы укрепляются ж/б плиткой.**

На участке с проектным уклоном, равным 130‰ устраивается быстроток.

Для перепуска воды под подъездной к шламоотвалу автодорогой прокладывается водопропускная труба Ø50 см.

Нагорная и водоотводная канавы (их бровки) запроектированы на расстояниях: не менее 5 м от бровки выемки и 2 м – от подошвы насыпи.

Проектная длина канав ~556 м, среднее сечение ~23,78 м² при средней глубине ~2,2 м и ширине по верху – 7,2 м.

Общая площадь, занимаемая канавами ~2,1 тыс.м².

Грунт от рытья канав (в том числе почвенно-растительный слой) складывается с использованием при сооружении тех или иных объектов шламоотвала и, в перспективе, для рекультивации отвала и расположен за пределом ВОЗ р. Уродовка.

Строительная площадка. Водоснабжение и водоотведение на период строительства

Основная строительная площадка расположена за пределом водоохранной зоны р. Уродовка.

Площадка под строительство шламоотвала размещается на территории ТЭЦ. Кадастровый номер участка - 71:08:010701:274. Земельный участок под строительство находится в собственности ОАО «Квадра – Генерирующая компания».

Строительная площадка оборудуется необходимым для строительства технологическим комплексом.

Доставка строительных материалов на площадку предусматривается по существующей и проектируемой автомобильным дорогам с твердым покрытием. Дозаправка и обслуживание строительной техники производится на специализированных площадках вне территории объекта строительства.

Благоустройство

После окончания строительства строительная площадка ликвидируется, и освободившаяся территория благоустраивается.

В соответствии с проектными решениями почвенно-растительный слой на участке строительства полностью снимается. Снятый грунт частично используется для благоустройства нарушенных шламоотвалом земель, частично - для отсыпки поверхности откосов сооружений шламоотвала под засев трав, что будет оказывать положительное воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы в районе расположения объекта.

Остаток почвенно-растительного слоя складывается во временном отвале за пределом водоохранной зоны р. Уродовка. Излишек грунта, вынуженного из котлована, предполагается использовать для проведения рекультивационных работ на недействующей 2-ой секции существующего шламоотвала (6773-1.1-ПЗ). **Отвалы размываемых грунтов в прибрежной защитной полосе и водоохранной зоне р. Уродовка не предусматриваются (6773-5.7-ПОС-ГЧ).**

Общая площадь под засев трав составит 2508 м².

Количества семян, необходимого для посева 1 м² газона составляет 20 – 30 г.

Общее количество семян многолетних трав составит – 62,7 кг.

Озеленение засевом трав предусматривается по нарушенным строительством землям.

Водоснабжение и водоотведение на период строительства

Водопотребление

В период строительства вода используется на хозяйственно-питьевые и противопожарные нужды. Обеспечение потребности питьевой воды осуществляется

привозной водой в цистернах, установкой на площадке временной емкости 50 м³ на - противопожарные нужды.

Водоотведение поверхностного стока

На территории стройплощадок и бытовых городках предусматривается установка биотуалетов, которые будут обслуживаться специализированными организациями.

В период строительства шламоотвала поверхностный сток будет формироваться раздельно в чаше шламоотвала и на участке проведения работ.

На период возведения дамбы выше отм. 154.00 отвод поверхностных вод с территории дна шламоотвала, при необходимости, осуществляется открытым водоотливом через сбросной трубопровод с устройством водоприёмного приямка на участке расположения водосбросного колодца.

Дренажные устройства не предусматриваются, т.к. в проекте предусмотрено экранирование всей чаши шламоотвала HDPE-мембраной.

Шламоотвал расположен на склоне, поэтому с целью перехвата и отвода поверхностного стока на период строительства и эксплуатации шламоотвала в проекте предусмотрена нагорная канава.

Уклон канавы и направление водного потока обуславливается рельефом поверхности.

От водораздела водный поток направляется в северо-западном направлении, затем в северо-восточном направлении. Нагорная канава прокладывается до р. Уродовка. В данном случае канава выполняет функцию водоотводящей, а также дренажной для осушения болотистой местности.

Характеристика сточных вод на период строительства представлена в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика сточных вод на период строительства

Водовыпуск сбросного колодца			
Концентрация загрязняющих веществ в дождевом/талом стоке, г/м ^{3*}		Максимально допустимые концентрации, г/м ^{3**}	
Взвеш. в-ва	Нефтепродукты	Взвеш. в-ва	Нефтепродукты
800/2000	18/20	10,0	0,05
Водовыпуск нагорной канавы			
Концентрация загрязняющих веществ в дождевом/талом стоке, г/м ³		Максимально допустимые концентрации, г/м ³	
Взвеш. в-ва	Нефтепродукты	Взвеш. в-ва	Нефтепродукты
800/2000	18/20	10,0	0,05

* - Концентрации загрязняющих веществ определены в соответствии с табл. 15 п. 7.6 СП 32.13330.2018.

** - Максимально допустимые концентрации приведены в соответствии с Приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Фоновые концентрации показателей физико-химического состава воды р. Уродовка представлены в табл. 23 раздела 6773-6.8-ООС-ТЧ.

Сбор поверхностного стока в водоохранной зоне р. Уродовка

В водоохранной зоне р. Уродовка поверхностные сточные воды от временных дорог из дорожных плит по лоткам ЛК 300-45-60-1 отводятся в накопительные ёмкости с последующим вывозом на очистные сооружения.

При производстве работ по строительству сбросного трубопровода и нагорной канавы в ВОЗ в случае скопления воды в траншее, при выпадении обильных осадков, предусмотреть работы по откачке воды с открытым водоотливом. Водоотлив осуществляется при помощи насоса ГНОМ с откачкой в герметичную емкость и вывозится ассенизационными машинами по мере накопления за территорию строительства в специализированную организацию. (раздел 6773-5.7-ПОС-ТЧ, лист 24).

Очистка поверхностного стока

Поверхностные сточные воды с территорий промышленных зон, строительных площадок, расположенных на селитебных территориях городов и населенных пунктов

(бензозаправочные станции, автостоянки, автобусные станции, торговые центры), перед сбросом должны подвергаться очистке на локальных очистных сооружениях.

К расчету очистки ливневых стоков принят Фильтрующий патрон типа ФПУ, производительностью (пропускная способность) 1,2÷2,5 л/сек (либо аналоги). Высота фильтров патрона принята на основании рекомендаций производителя, и составляет 1800 мм.

Установки применяются для очистки стока от взвешенных веществ, нефтепродуктов, ионов тяжелых металлов, СПАВ и других органических веществ. Очищенные воды, сбрасываемые в городские сети или водоемы рыбохозяйственного назначения, соответствуют требуемым нормативам. Оборудование имеет необходимые сертификаты, экспертные заключения (Приложение Н тома 6773-7.8-ООС-ГЧ).

Основное назначение фильтр-патронов – очистка поверхностных сточных вод от нефтепродуктов, взвешенных веществ, СПАВ, жиров, масел и других органических веществ.

Конструктивно фильтр-патрон представляет собой цилиндрическую конструкцию, включающую обечайку, решетчатое приварное днище, съёмную решетчатую крышку, фланец в верхней части обечайки. Внутреннее пространство между верхней и нижней решетками заполнено фильтрующим материалом или комбинацией из нескольких слоев материалов с разными свойствами. Фланец предназначен для установки патрона на опорное кольцо, устанавливаемое в канализационном колодце при его монтаже. Съёмная крышка позволяет производить замену фильтрующих материалов при снижении качества очищенной воды ниже нормативов. Техническое описание и инструкция по эксплуатации представлена в Приложении П тома 6773-7.8-ООС-ГЧ.

Очищенный сток сбрасывается в р. Уродовка, патрон устанавливается в колодце перед выпуском. Эффективность очистки фильтрующих патронов с комбинированной загрузкой представлена в таблице 3.

Таблица 3

Эффективность очистки фильтрующих патронов с комбинированной загрузкой

№ п/п	Наименования загрязняющих веществ	Эффективность очистки сточных вод фильтрующим патроном типа ФПК, высотой 1800 мм		ПДК для воды рыбохозяйственных водоёмов, мг/л
		Концентрация на входе, мг/л	Концентрация на выходе, мг/л	
1.	Взвешенные вещества	2000	3	+0,75 к фону водотока
2.	Нефтепродукты	80	0,03	0,05

Фоновые концентрации показателей физико-химического состава воды р. Уродовка представлены в табл. 23 раздела 6773-6.8-ООС-ГЧ.

На период эксплуатации, организация, осуществляющая производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания, должна следить за соблюдением требований, указанных в Приказе Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 №552.

Водопотребление на период эксплуатации

Технологический процесс производства горячей воды, пара и электрической энергии предусматривает использование воды из реки Красивая Меча, которая поступает через сети поставщика - ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука» (ОАО «ЕЗСК»).

Речная вода, поступающая на станцию, содержит органические примеси, соли жесткости, взвешенные вещества и механические примеси. Данная вода для приготовления пара и горячей воды в котлоагрегатах ТЭЦ не пригодна и для этого вода проходит несколько стадий очистки на водоподготовительных установках ТЭЦ. Одним из способов приготовления воды является обработка воды методом осаждения в осветлителях, для чего в речную воду добавляется известь и коагулянт.

Органические примеси, соли жесткости, взвешенные вещества и механические примеси вступив в реакцию с известью и коагулянтом соединяются, укрупняются, и выпадают в осадок. Осадки, образовавшиеся в осветлителе, являются шламовыми водами от процесса обработки.

Шламовые воды направляется по трубопроводам на шламонакопитель, где отстаивающаяся осветленная вода сбрасывается в р. Уродовка, а шлам остается в шламонакопителе. **Координаты сброса: 53.1672182630022, 38.11020433684045.**

Промышленное водоснабжение осуществляется от сетей поставщика - ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука» (ОАО «ЕЗСК») на основании договора.

Договор на отпуск промышленной воды представлен в Приложении Ц тома 6773-7.8-ООС-ГЧ.

Объём промышленной воды составляет 6 000 тыс.м³/год или 500 тыс.м³/месяц. Учет количества фактически отпущенной промышленной воды производится на основании показаний приборов учета. **Изменение объёмов промышленного водоснабжения для строительства и эксплуатации нового шламонакопителя не требуется.**

Согласно данным технического задания общий расчетный объем сточных вод составляет 400 000 м³/год, 1096 м³/сут.

Шламодержащие стоки, транспортируемые по существующим и вновь запроектированным напорным трубопроводам от цеха ХВО ПП «ЕТЭЦ», сбрасываются в чашу шламоотвала, где происходит процесс постепенного осаждения твердых частиц известкового шлама и отстаивания сточных вод до допустимых ПДК нормативов, позволяющих сбрасывать осветленные воды в существующий естественный водоток без его загрязнения.

С учетом геологических условий площадки общий объем шламоотвала (объем чаши шламоотвала в пределах проектной отметки гребня ограждающей дамбы) составляет 55 тыс. м³, полезный объем шламоотвала (объем чаши шламоотвала в пределах проектной отметки ее заполнения водой) составляет 48 тыс. м³.

Температура транспортируемого шлама +20°С. Это позволяет не теплоизолировать проектируемые шламопроводы, проложенные над землей, аналогично существующим шламопроводам. Кроме того, в зимний период заполнение шламоотвала производится непрерывным круглосуточным сбросом шлама, при этом в работе находится один выпуск шламопровода.

По условиям складирования отходов шламоотвал отнесен к наливным, емкость шламоотвала создается путем частичного обвалования участка территории ограждающими дамбами, возводимыми на полную проектную высоту и создания котлованной выемки.

Условия складирования отходов зависят от гранулометрического состава твердой фазы, и в частности от содержания частиц меньше 0,074 мм.

Гидравлическая крупность частиц шлама, характеризующую скорость осаждения частиц при осветлении воды, принимается по данным, предоставленным ПП «ЕТЭЦ», приведенных в приложении 1, равную ~2 мм/с. Плотность шлама (исходная) составляет 1,01 т/м³.

Из этих показателей можно сделать вывод, что шлам представлен диаметром частиц менее 0,05...0,06.

Проектом принимается способ налива от распределительного шламопровода, проложенного вдоль южной границы шламоотвала – противоположной месту сброса осветленной воды.

Для предотвращения размыва дна шламоотвала и откосов дамбы выпуск пульпы из шламопроводов производится в сливные устройства, лотки которых в процессе эксплуатации при повышении уровня воды последовательно перемонтируются на соответствующий уровень, при этом укорачиваются выпуски шламопроводов на откосах дамбы. При уровне воды в шламоотвале ~8,4 м выпуск пульпы в шламоотвал осуществляется непосредственно из шламопроводов, установленных с уклоном не менее 0,008.

План участка р. Уродовка с указанием координат сброса очищенных сточных вод на период эксплуатации объекта представлен на рисунке 2.

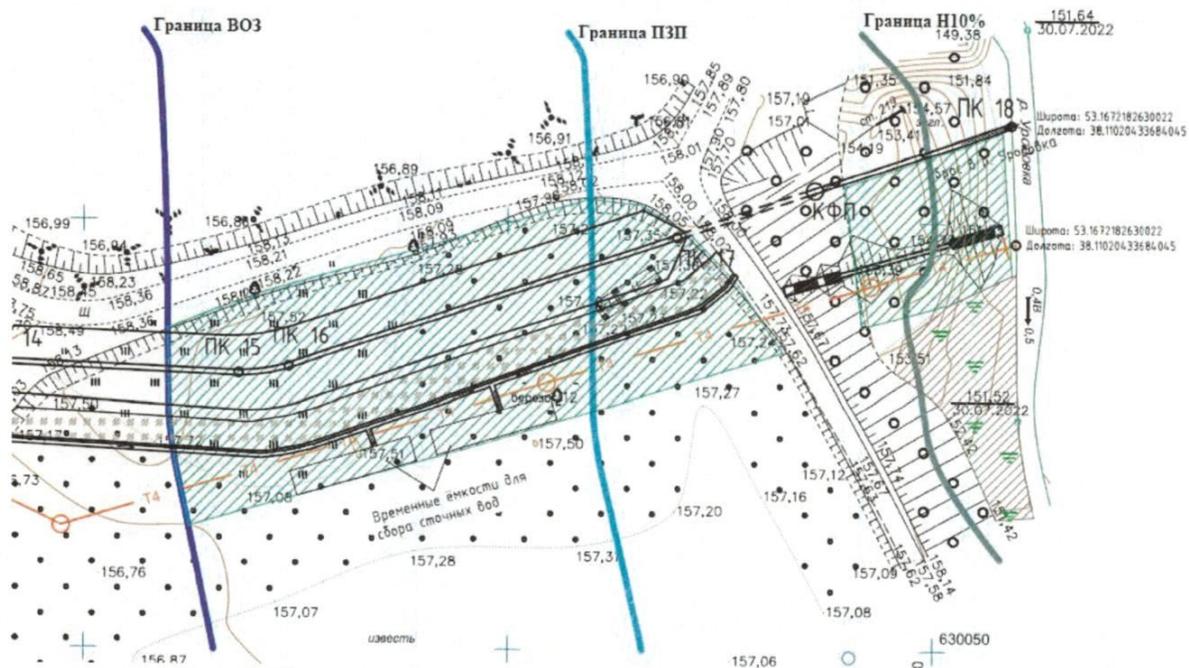


Рис. 2. План участка р. Уродовка с указанием координат сброса очищенных сточных вод на период эксплуатации объекта

Результаты лабораторных исследований воды сточной на входе в шламоотвал и на выходе из шламоотвала приведены в таблице 26, 27 раздела 6773-6.8-ООС-ТЧ, и представлены в таблице 4.

Таблица 4

Результаты лабораторных исследований воды сточной на входе в шламоотвал и на выходе из шламоотвала

№ п/п	Наименования загрязняющих веществ	Концентрации ЗВ, мг/л		ПДК для воды рыбохозяйственных водоёмов, мг/л
		Концентрация на входе, мг/л	Концентрация на выходе, мг/л	
1.	Взвешенные вещества	9,2 ± 2,8	7,1 ± 2,1	+0,75 к фону водотока
2.	Нефтепродукты	0,02 ± 0,007	0,02 ± 0,007	0,05

Фоновые концентрации показателей физико-химического состава воды р. Уродовка представлены в табл. 23 раздела 6773-6.8-ООС-ТЧ.

Концентрации загрязняющих веществ на выпуске из шламоотвала не превышает предельно допустимые концентрации основных загрязняющих веществ, разрешенных для сброса в водный объект рыбохозяйственного значения согласно приказа Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

На период эксплуатации, организация, осуществляющая производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания, должна следить за соблюдением требований, указанных в Приказе Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 №552.

На запрашиваемом участке р. Уродовка, в точке 1 и в пятисотметровом створе мест массового нереста обитающих видов рыб нет. Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит по всей акватории р. Уродовка. Зимовальные ямы не зарегистрированы.

Следовательно, в местах сброса очищенных сточных вод отсутствуют места нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околородных животных.

Продолжительность строительства

Продолжительность строительства шламоотвала, с возведением дамбы высотой до 10 м и водосбросных сооружений, с подготовкой чаши шламоотвала, при объёме земляных работ до 0,21 млн. м³, применительно к п. 20* СНиП 1.04.03-85* ч. II составит 20 мес., в т. ч. подготовительный период – 3,5 мес.

В соответствии с п.2, пп(е) Постановления Правительства №380 от 29.04.2013 на период нереста в водоохранной зоне р. Уродовка с 20 апреля по 1 июня вводится запрет работ (6773-5.7-ПОС-ТЧ, лист 7).

В соответствии с разделом 6773-5.7-ПОС продолжительность работ в водоохранной зоне по видам работ:

- устройство водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами – 15 дней;
- устройство колодцев – 7 дней;
- устройство нагорной канавы из ж/б плит – 12 дней;
- расчистка от зеленых насаждений – 8 дней;
- расчистка заболоченного участка – 5 дней;
- устройство временных дорог из дорожных плит – 5 дней + эксплуатация временных дорог из дорожных плит – 45 дней;
- устройство гидроизолированных лотков и ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод с временных дорог – 3 дня + эксплуатация лотков вдоль временной дороги и ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод – 45 дней;
- разработка траншеи под водосбросной трубопровод Т4 – 12 дней;
- устройство ёмкостей для сбора воды из траншей и котлованов – 1 день + эксплуатация ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод из траншеи и котлованов – 12 дней;
- планировка территории с засевом трав под обслуживающую площадку – 3 дня;
- укрепление берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4 – 1 день.

В соответствии с разделом 6773-5.7-ПОС-ТЧ на нарушенных производством работ землях в водоохранной зоне произвести благоустройство территории: убрать всю технику и материалы, произвести биологическую рекультивацию - засев многолетних трав.

Срок службы сооружений

Срок службы сооружений в ВОЗ принимаются в соответствии с таблицей 5.1 СП 255.1325800.2016 «Здания и сооружения. Правила эксплуатации. Основные положения (с Изменениями N 1, 2)» для постоянных сооружений массового строительства в обычных условиях эксплуатации – не менее 50 лет (лист 25 раздела 6773-5.7-ПОС-ТЧ).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДНОГО ОБЪЕКТА

Река Уродовка - левый приток реки Красивая Меча, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 года № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», по данным Государственного рыбохозяйственного реестра, является водным объектом рыбохозяйственного значения второй категории.

Река Уродовка имеет следующие морфометрические данные: протяженность около 11000 м, максимальная ширина около 10 м, средняя ширина около 4 м, максимальная глубина около 2 м, средняя глубина около 0,5 м. Скорость течения до 0,3 м/с. Прозрачность воды по диску Секки до 0,7 м.

Берега крутые, пологие. Грунты берегов глинистые, каменистые. По берегам произрастает древесно - кустарниковая и травянистая растительность. Рельеф дна ровный. Грунты дна каменистые, глинистые с иловыми отложениями. Состояние дна чистое.

Высшая водная растительность представлена комплексом жестких околоводных полу погруженных и мягких погруженных растений: стрелолист, осока, аир, ряска, тростник, рогоз, рдест, кувшинка, роголистник и другие. Зарастаемость в летний период до 15 %.

Ихтиофауна реки Уродовка представлена следующими видами рыб: плотва, карась серебряный, пескарь, ерш, окунь, укляя и другие.

На запрашиваемом участке река Уродовка имеет следующие морфометрические данные: протяженность около 500 м, максимальная ширина около 10 м, средняя ширина около 4 м, максимальная глубина около 1 м, средняя глубина около 0,6 м. Скорость течения до 0,3 м/с. Прозрачность воды по диску Секки до 0,5 м.

Берега крутые, пологие. Грунты берегов глинистые. По берегам произрастает древесно - кустарниковая и травянистая растительность. Рельеф дна ровный. Грунты дна каменистые, глинистые с иловыми отложениями. Состояние дна чистое.

Высшая водная растительность представлена осокой. Зарастаемость в летний период до 5 %.

Ихтиофауна на запрашиваемом участке реки Уродовка представлена следующими видами рыб: плотва, карась серебряный, пескарь, ерш, окунь, укляя.

На запрашиваемом участке реки Уродовка, в точке 1 и в пятисотметровом створе мест массового нереста обитающих видов рыб нет. Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит по всей акватории реки Уродовка. Зимовальные ямы не зарегистрированы.

План-схема запрашиваемого участка р. Уродовка представлена на рис.3



Рис.3. План-схема запрашиваемого участка р. Уродовка (500 м створ точки Т.1.)

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ФОНОВОГО СОСТОЯНИЯ ВОДНОЙ БИОТЫ

В настоящее время актуальной проблемой является охрана и рациональное использование биоресурсов внутренних водоёмов. Нарушение экологического баланса в сложившихся экосистемах водоёмов приводит к негативным изменениям в них и в регионе.

Основными компонентами экосистемы водоёмов, прямо или косвенно участвующими в воспроизводстве рыбных запасов, служат заросли водной растительности (макрофиты), планктонные водоросли (фитопланктон), зоопланктон и зообентос (фондовые материалы ФГНУ «ГосНИОРХа», Гипрорыбхоза).

Кормовая база – это комплекс растительных и животных организмов, используемых рыбой в пищу. В водоемах, различающихся по рыбопродуктивности, кормовая база различна по составу. Биологическим показателем рыбопродуктивности считается массовое развитие фитопланктона и зоопланктона, они охотно потребляются рыбой. Основными группами кормовых организмов, также являются макрофиты, планктонные организмы, бентос.

Макрофиты – высшие водные растения, являющиеся объектами питания растительноядных рыб. Во флоре РФ насчитывают около 300 видов высших водных растений. Макрофиты – это среда обитания важнейшей в кормовом отношении фитофильной фауны, субстрат для икротетания многих промысловых рыб, убежище и место нагула их молоди, индикаторы качества вод, удобрения. Макрофиты – излюбленная пища большинства гидробионтов. Большое место они занимают в питании личинок поденок. Большая роль принадлежит макрофитам и в питании рыб.

Фитопланктоном называют микроскопические водоросли, свободно «парящие» в толще воды. Пресноводный фитопланктон представлен в основном зелеными, сине-зелеными, диатомовыми, пиррифитовыми, золотистыми и эвгленовыми водорослями. Развитие фитопланктонных сообществ происходит с определенной периодичностью и зависит от различных факторов. Прирост биомассы до определенного момента происходит пропорционально количеству поглощаемого света. Начало вегетации фитопланктона в марте-апреле в немалой степени связано с повышением температуры воды. Увеличение мутности воды, вызываемое минеральными взвешьями, снижает интенсивность развития фитопланктона, особенно сине-зеленых. Из всего 33 многообразия видов пресноводного фитопланктона диатомовые, зеленые и сине-зеленые водоросли – наиболее многочисленны и особенно ценны в кормовом отношении. Продукция фитопланктона в водоёме невелика и играет незначительную роль в кормовой базе ихтиофауны.

Зоопланктон – все прудовые живые организмы, которые регулируют свою скорость погружения в воде. Он свободно обитает в воде и его можно вылавливать с помощью мелкоячеистой сетки из газа. К зоопланктону относятся простейшие примитивные черви и мелкие ракообразные. Важную роль в формировании зоопланктона играет весенний уровень его развития, который определяется характером теплонакопления. Большую роль в формировании запасов рыб-планктофагов играет численность мелкой фракции зоопланктона (науплиусы копепод, коловраток и др.), которые являются основной пищей для личинок рыб. Основу биомассы зоопланктона составляют копеподы, которые являются высококалорийным кормом для рыб. К пассивно плавающим относятся - дафния, коловратка, циклоп. Ветвистоусые ракообразные, или кладоцеры - мелкие планктонные ракообразные, один из наиболее многочисленных и разнообразных отрядов класса Жаброногих (Branchiopoda). В настоящее время насчитывается около 400 видов морских и пресноводных ветвистоусых, объединяемых в 82 рода, 15 семейств и 4 подотряда. Наиболее хорошо известные представители отряда - пресноводные планктонные рачки рода дафнии (Daphnia), которых иногда называют «водяными блохами».

Бентос – совокупность организмов, обитающих на грунте и в грунте дна водоемов. Различия в видовой структуре бентосных сообществ и степени ее развития на отдельных участках рек во многом определяются характером дна и скоростью течения в меженьный период. Бентос - это организмы, которые играют важнейшую роль в биологическом сообществе. Бентосные виды представляют собой разнородную группу, которая является основным звеном в пищевой цепи. Они фильтруют воду в поисках пищи, удаляют отложения и органические вещества, очищая таким образом воду. В пресных водоемах бентос качественно и количественно беднее, чем в морских. Из животных в него входят

простейшие, губки, круглые черви, малощетинковые черви, пиявки, моллюски, ракообразные и личинки многие водных насекомых. Наибольшее кормовое значение бентоса имеют личинки насекомых (хируномиды, ручейники, поденки), мелкие моллюски и малощетинковые черви.

Рыбопродуктивность водного объекта – свойство водного объекта поддерживать определенный уровень продукции водных биологических ресурсов при данном составе биоценозов и данных методах его эксплуатации.

Водные биоресурсы - рыбы, водные беспозвоночные, водные млекопитающие, водоросли, другие водные животные и растения, находящиеся в состоянии естественной свободы.

Биоценоз – это исторически сложившееся сообщество растительных и животных организмов, обеспечивающее круговорот веществ и способное к саморегуляции.

Гидрографическая сеть района работ принадлежит бассейну р. Дон.

Кормовая база для рассматриваемых водных объектов приводится для общей информации водотока, в последующем в расчете не используется.

Кормовая база. Таксономические показатели р. Уродовка

Информация по рыбопродуктивности и кормовой базе взята по данным государственного мониторинга состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания за последние 35 лет - средние за вегетационный период гидробиологические показатели в естественных условиях, находящихся в зоне деятельности Центрального филиала ФГБУ «Главрыбвод», с учетом данных научно-исследовательских организаций).

Фитопланктон на участке представлен диатомовыми (*Navicula* sp., *Gomphonema* sp., *Nitzschia* sp.), водорослями. Средняя биомасса фитопланктона составляет – до 0,5 мг/л.

Зоопланктон представлен коловратками (*Brachionus caluciflorus*, *Asplanchna priodonta*, *Keratella quadrata*, *Keratella cochlearis*), веслоногими ракообразными (*Cyclops* sp., *Diatomus* sp.), ветвистоусыми ракообразными (*Bosmina longirostris*). Средняя масса зоопланктона составляет – 0,13 г/м³.

Зообентос представлен личинками хируномид (*Chironomus plumosus*, *Procladius horeus*), олигохетами (*Tubifex tubifex*). Кормовые моллюски отсутствуют на данном участке. Биомасса зообентоса: 2,5 г/м².

Рыбопродуктивность русловой части может достигать до 10 кг/га.

Уровенный режим реки в месте проектируемых работ определяется согласно данным отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий 2635.075.ИИ.0/0.1291-ИГМИ. Уровенный режим р. Уродовка (уровень высоких вод Н_{10%}): 153,95 м БС.

Рыбопродуктивность поймы (P0) определяется как доля от общей рыбопродуктивности водотока с учетом времени затопления поймы (участков поймы), исходя из уровней воды 10% обеспеченности. В соответствии с разделом 6773-2.2-СПОЗУ, по результатам гидрометеорологических изысканий, выполненных ООО ПТГПИАЗФ «Землемер», продолжительность весеннего половодья составляет 15 дней.

Согласно п. 17 Методики, рыбопродуктивность поймы р. Уродовка, при средней продолжительности половодья 15 дней (0,5 мес.), составляет:

$R_{\text{поймы}} = R_{\text{русло}} \times \text{период затопления/количество месяцев в году.}$

$R_{\text{поймы}} = 10 \times 0,5 / 12 = 0,42 \text{ кг/га.}$

Таким образом, рыбопродуктивность поймы р. Уродовка с учетом времени затопления поймы (участков поймы), исходя из уровней воды 10 % обеспеченности, составляет 0,42 кг/га.

Гидрологический режим

Весеннее половодье начинается на реках в Верхне-Донском районе в конце марта и продолжается обычно 1,5-2,0 месяца («Ресурсы поверхностных вод. Том 7»). По результатам гидрометеорологических изысканий, выполненных ООО ПТГПИАЗФ «Землемер», продолжительность весеннего половодья р. Уродовка составляет 15 дней.

Весеннее половодье сменяется периодом низких уровней воды – летне-осенней меженью. Низшие уровни в период открытого русла наступают преимущественно в июле-августе. Летне-осенняя межень почти ежегодно нарушается дождевыми паводками. Высшие уровни дождевых паводков в среднем значительно ниже максимумов весеннего половодья.

Зимняя межень обычно устойчивая, характеризуется незначительными колебаниями уровня с некоторой тенденцией повышения уровня от начала ледостава к началу половодья. Наиболее низкие уровни наблюдаются в период интенсивного ледообразования в конце ноября – декабре и в конце марта.

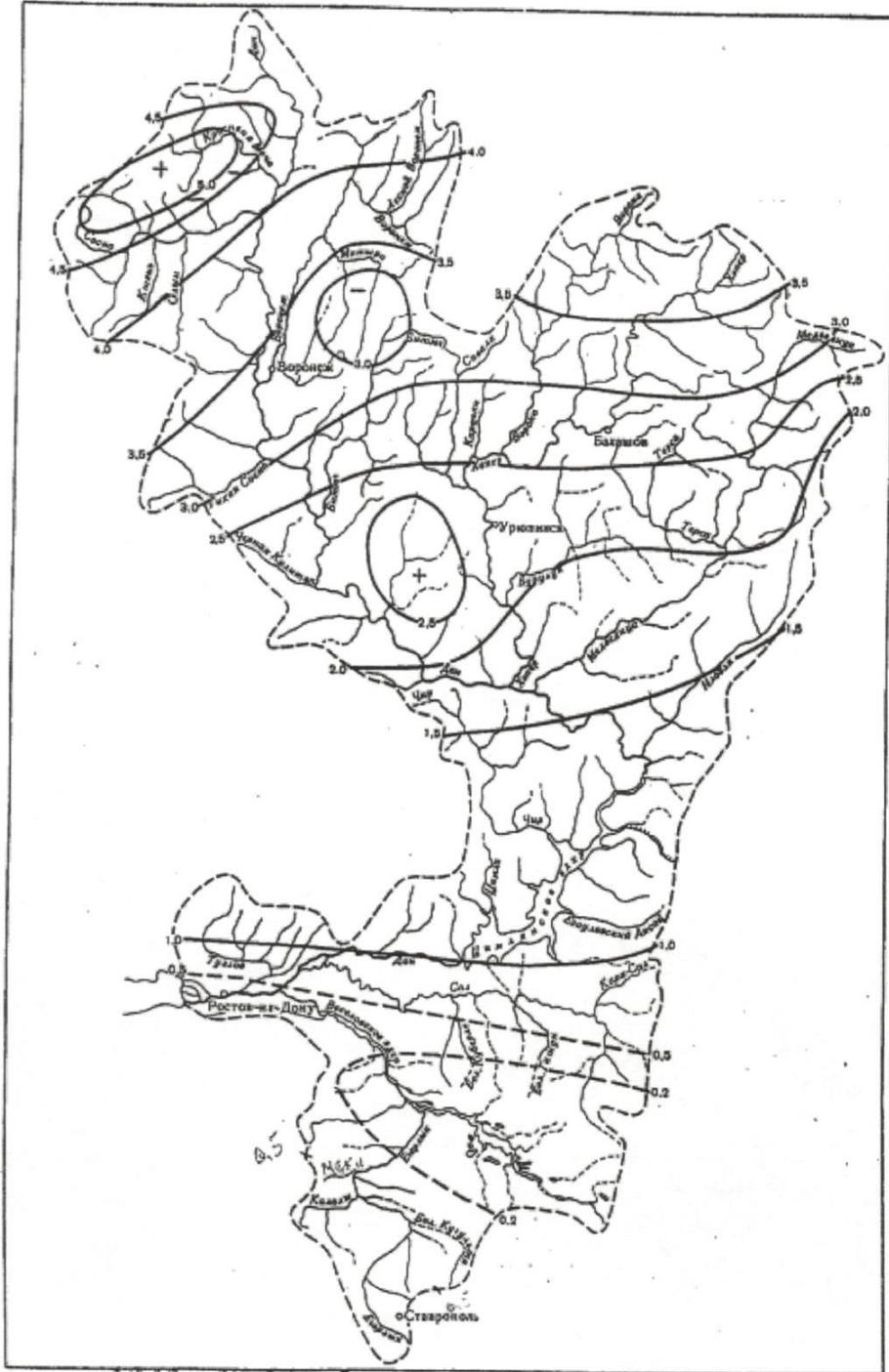


Рис. 4.

Для дальнейшего расчета значение модуля стока принимается по карте среднего годового стока рек Донского района «Ресурсы поверхностных вод. Том 7» (рис.5) и составляет $5,0 \text{ л/с} \times \text{км}^2$.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

Согласно Закону «Об охране окружающей среды» при строительстве объектов и проведении разного вида работ на акватории, в пойме и прибрежной полосе рыбохозяйственных водоёмов, на этапе планирования должны предусматриваться мероприятия, максимально предотвращающие неблагоприятное воздействие на водную экосистему. Они должны обеспечить сохранение нормальных условий обитания и воспроизводства ценных водных биоресурсов, включая рыб и их кормовую базу.

Если мероприятия не позволяют избежать негативного воздействия на водные объекты и обеспечить сохранность и нормальное воспроизводство в них рыбных запасов, в соответствии с «Положением о мерах по сохранению ВБР и среды их обитания», производится оценка наносимого ущерба и разработка компенсационных мероприятий (при необходимости).

В соответствии с п. 11 «Методики №238... 2020 г.», последствия негативного воздействия по продолжительности классифицируются по продолжительности воздействия:

- как временные (от одномоментного до длительности в несколько лет, но с возможностью последующего восстановления водных биоресурсов);
- постоянные (в течение всего периода планируемой деятельности без возможности последующего восстановления водных биоресурсов).

Протяженность р. Уродовка составляет 11 км, водоохранная зона р. Уродовка - 100 м, прибрежная защитная полоса - 50 м (Водный кодекс РФ ст.65, п.п. 4,11).

В ходе реализации проекта: ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» предполагается проведение следующих видов работ в водоохранной зоне р. Уродовка, а также на затопляемой пойме уровнем воды $H_{10\%} = 153,95$ м БС.

Анализ конкретной ситуации, возникающей при производстве работ по строительству шламоотвала, позволяет сделать вывод, что намечаемые работы по предлагаемой схеме в обозначенные сроки с исключением периода нереста рыб, инкубации икры и развития личинок не приведет к гибели ихтиофауны, поскольку применения технологий, устройств и механизмов, способных напрямую негативно воздействовать на взрослых особей, икру, личинки и молодь рыб не предполагается. Прямые потери молоди и взрослых рыб не прогнозируются.

Исходя из технологии производства работ при реализации проекта, основными составляющим негативного постоянного и временного воздействий на существующие биоценозы р. Уродовка являются следующие виды работ, которые представлены в таблице 5 и 6.

Таблица 5

Основные составляющие негативного постоянного воздействия

№ п/п	Вид работ	Площадь, м ²		
		русло	пойма $H_{10\%}$	ВОЗ*
1.	Устройство водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами	-	51,82	116,74
2.	Устройство колодцев	-	-	3,09
3.	Устройство нагорной канавы из ж/б плит	-	6,03	548,61
4.	Укрепление берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4	-	1,8	1,8

*- с учетом площадей поймы

Таблица 6

Основные составляющие негативного временного воздействия

№ п/п	Вид работ	Площадь, м ²		
		русло	пойма $H_{10\%}$	ВОЗ*
1.	Расчистка от зеленых насаждений	-	165,44	1879,75
2.	Расчистка заболоченного участка	-	230,48	243
3.	Устройство временных дорог из дорожных плит	-	-	245,87

4.	Устройство гидроизолированных лотков и емкостей для сбора поверхностных сточных вод с временных дорог	-	-	29,36
5.	Разработка траншеи под водосбросной трубопровод Т4	-	33,33	595,36
6.	Устройство ёмкостей для сбора воды из траншей и котлованов	-	-	88,2
7.	Планировка территории под обслуживающую площадку с засевом трав	-	51,82	116,74

*- с учетом площадей поймы

Площадь вырубки учитывается без наложения на другие временные площади воздействия.

На площади водосбора р. Уродовка, в связи с запроектированными работами на период производства работ, произойдет сокращение (перераспределение) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна. Формирование техногенного рельефа ведет к изменениям величины стока с территории и, в конечном итоге, оказывает влияние на естественную среду обитания гидробионтов, в том числе водные биологические ресурсы.

Согласно п.17 Методики поверхностный сток с деформированного ландшафта следует рассматривать как неблагоприятный фактор воздействия, учитывать его вклад при определении потерь ВБР, а значение объема стока использовать как абсолютную величину (модуль).

В соответствии с проектом работы в русле р. Уродовка не предусматриваются, образование дополнительной мутности при производстве работ по устройству трубопроводов не возникает, соответственно расчет ущерба вследствие гибели зоопланктона и фитопланктона не производится. В соответствии с п.24 Методики расчет гибели фитопланктона следует определять только при наличии в водном объекте рыб, питающихся фитопланктоном, следовательно, расчет гибели фитопланктона не рассчитывается. Отторжение нерестовых участков и гибель ихтиопланктона не прогнозируется, поскольку места массового нереста рыб, согласно рыбохозяйственной характеристике, на запрашиваемом участке водного объекта отсутствуют, а работы в русле водного объекта не производятся.

Гибель зообентоса на пойме не прогнозируется, поскольку на периодически затопливаемой, осушаемой, промерзаемой ежегодно пойме, такие организмы не успевают сформироваться.

5. РАСЧЕТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Расчет ущерба производится в соответствии с Методикой определения последствий негативного воздействия, наносимого водным биоресурсам, утв. приказом Росрыболовства от 06 мая 2020 г. №238 (далее «Методика №238... 2020 г»).

В качестве исходных данных для расчета размера вреда, причиненного водным биоресурсам, приводятся необходимые показатели для корректного и полноценного определения последствий негативного воздействия согласно комментариям ФГБНУ «ВНИРО» по отдельным положениям Методики (п.8.1).

Рыбопродуктивность поймы р. Уродовка с учетом времени затопления поймы (участков поймы), исходя из уровней воды 10 % обеспеченности, составляет 0,42 кг/га.

В соответствии с п. 30 Методики промежуточные расчеты по отдельным компонентам негативного воздействия должны выполняться в натуральном выражении в килограммах с точностью до сотых долей, результаты итогового (суммарного) расчета выражаются в тоннах (если их величина составляет более тонны) с точностью до третьего знака после запятой или в килограммах (если их величина составляет менее 1 тонны) с точностью до второго знака.

Постоянные потери

Расчет ущерба вследствие частичной потери рыбопродуктивности участков поймы приводится в таблице 7.

Таблица 7

Расчет ущерба вследствие частичной потери рыбопродуктивности

№ п/п	Вид работ	P ₀ , кг/га	S, га	θ	N, кг
1.	Устройство водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами	0,42	0,005182	50,04	0,11
2.	Устройство нагорной канавы из ж/б плит	0,42	0,000603	50,03	0,01
3.	Укрепление берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4	0,42	0,00018	50,003	0,004
Итого					0,12
<p><i>В соответствии с пунктом 17 (формула 1) «Методики №238... 2020 г.» Потери водных биоресурсов вследствие негативного воздействия планируемой деятельности при полной или частичной утрате рыбохозяйственного значения (общей рыбопродуктивности) поймы водного объекта следует определять по формуле:</i></p> $N = P_0 \times S \times \theta \times 10^{-3},$ <p><i>P₀ - удельный показатель общей рыбопродуктивности поймы водного объекта (или его части), г/м², кг/км², кг/га;</i></p> <p><i>S - площадь водного объекта (или его части), утрачивающего рыбохозяйственное значение, м², км², га;</i></p> <p><i>θ - величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления общей рыбопродуктивности поймы, должна определяться согласно пункту 28 настоящей Методики;</i></p> <p><i>В соответствии с п. 28 «Методики №238... 2020 г.» в случае, если последствия негативного воздействия носят постоянный характер, коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов</i></p> $\sum_{K_b(t=i)}$ <p><i>равен нулю, а коэффициент (θ) следует учитывать и принимать равным показателю (T).</i></p> <p><i>10⁻³ - множитель для перевода граммов в килограммы или килограммов в тонны.</i></p>					

Таким образом, потери водных биоресурсов вследствие негативного воздействия планируемой деятельности при полной или частичной утрате рыбохозяйственного значения рыбопродуктивности поймы водного объекта составит **0,12 кг** в натуральном выражении.

Потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта приводится в таблице 8.

Расчет ущерба в результате сокращения (перераспределения) естественного стока

№ п/п	Вид работ	P, кг/тыс с.м ³	Q, тыс. м ³	W, тыс. м ³	K	θ	M, л/с * км ²	F, км ²	N, кг
1.	Устройство водовыпуска обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами	0,15	0,829	0,018	0,9	50,04	5	0,00011674	0,12
2.	Устройство колодцев	0,15	0,022	0,00049	0,9	50,02	5	0,00000309	0,003
3.	Устройство нагорной канавы из ж/б плит	0,15	3,895	0,0865	0,9	50,03	5	0,00054861	0,58
4.	Укрепление берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4	0,15	0,013	0,00028	0,9	50,003	5	0,0000018	0,002
Итого									0,71

В соответствии с п. 19 (формула 3) «Методики №238 ... 2020 г.», потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (водных объектов), за исключением морей и океанов, если не затрагивается водосборная площадь внутренних водных объектов, в пределах водоохранной зоны следует рассчитывать по формуле:

$$N = P_{уд} \times (Q_1 + Q_2)$$

N — потери (размер вреда) водных биоресурсов, килограмм или тонн;

$P_{уд}$ — удельная рыбопродуктивность объема водной массы, равная 0,15 кг/тыс. м³;

Q_1 — объем безвозвратного водопотребления на технологические процессы, хозяйственно-бытовые нужды, тыс. м³;

Q_2 — потери (сокращение) объема водного стока с деформированной поверхности, тыс. м³.

Потери водного стока на деформированной поверхности (Q_2) рассчитываются по формуле:

$$Q_2 = W_{\text{стока}} \times \theta * K,$$

$W_{\text{стока}}$ — объем стока с нарушаемой поверхности, тыс. м;

K — коэффициент глубины воздействия на поверхность, который составляет:

- 0,3 при глубине воздействия от 0 м до 5 м;

- 0,5 при глубине воздействия от 5 м до 10 м либо устройстве полупроницаемых покрытий;

- 0,9 при глубине воздействия более 10 м либо закрытии водонепроницаемыми покрытиями, объектами капитального строительства со стоком на рельеф;

- 1 при полном безвозвратном изъятии стока;

θ — величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов в его пределах, должна определяться согласно пункту 28 настоящей Методики.

Для определения объема стока с нарушаемой поверхности (W стока) следует использовать формулу:

$$W = \frac{M \times F \times 31.536 \times 10^6}{10^3 \times 10^3} = M \times F \times 31.536$$

M — модуль стока, л/с х км²; $M = 5$ л/с х км² взят по карте среднего годового стока рек Донского района «Ресурсы поверхностных вод. Том 7»;

F — площадь нарушаемой поверхности водосборного бассейна, км²;

31.536×10^6 — число секунд в году;

$10^3 \times 10^3$ — показатель перевода литров в тыс. м³.

Коэффициент глубины воздействия на поверхность:

- при устройстве водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами, колодцев, нагорной канавы из ж/б плит, укреплению берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4 принимается равным 0,9, так как с этих сооружений не предусмотрен отвод стока с последующим вывозом, сток на рельеф.

Таким образом, расчет ущерба в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта рыбохозяйственного значения составит **0,71 кг** в натуральном выражении.

Расчет повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия, приводится в таблице 9.

Таблица 9

Расчет повышающего коэффициента, учитывающего длительность постоянного негативного воздействия

№ п/п	Вид работ	Продолжительность работ, сут/год	Срок эксплуатации объекта, год	θ
1.	Устройство водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами	15 дн./0,04	50	50,04
2.	Устройство колодцев	7 дн./0,02	50	50,02
3.	Устройство нагорной канавы из ж/б плит	12 дн./0,03	50	50,03
4.	Укрепление берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4	1 дн./0,003	50	50,003

В соответствии с п. 28 «Методики №238... 2020 г.», величину повышающего коэффициента учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления теряемых водных биоресурсов до исходной численности, биомассы, их кормовой базы (кормовой бентос), площадей зимовки, продуктивности нерестилиц (в том числе пойменных), общей рыбопродуктивности поймы, исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов, следует определять по формуле:

$$\Theta = T + \sum K_{B(t=i)}, \text{ где}$$

Θ - величина повышающего коэффициента, в долях;

T - показатель длительности негативного воздействия, в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы в результате нарушения условий обитания и воспроизводства водных биоресурсов, должен определяться количеством лет и (или) в долях года, принятого за единицу (как отношение n суток/365), вычисляться с точностью до второго знака после запятой;

$\sum K_{B, (t=i)}$ - коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $\sum K_{t=i} = 0,5i$, где i равно числу лет с даты прекращения негативного воздействия.

В соответствии с п. 28 «Методики №238... 2020 г.» в случае, если последствия негативного воздействия носят постоянный характер, коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов равен нулю, а коэффициент (θ) следует учитывать и принимать равным показателю (T). Продолжительность работ и период эксплуатации принят в соответствии с разделом 6773-5.7-ПОС.

Временные потери

Расчет ущерба вследствие частичной потери рыбопродуктивности участков поймы приводится в таблице 10.

Таблица 10

Расчет ущерба вследствие частичной потери рыбопродуктивности

№ п/п	Вид работ	P_0 , кг/га	S , га	θ	N , кг
1.	Расчистка от зеленых насаждений	0,42	0,016544	2,52	0,02
2.	Расчистка заболоченного участка	0,42	0,023048	1,51	0,01
3.	Разработка траншеи под водосбросной трубопровод Т4	0,42	0,003333	0,53	0,0007
4.	Планировка территории под обслуживающую площадку (откосы)	0,42	0,005182	0,51	0,001
Итого					0,03

В соответствии с пунктом 17 (формула 1) «Методики №238... 2020 г.» Потери водных биоресурсов вследствие негативного воздействия планируемой деятельности при полной или частичной утрате

рыбохозяйственного значения (общей рыбопродуктивности) поймы водного объекта следует определять по формуле:

$$N = P_0 \times S \times \theta \times 10^{-3},$$

P_0 - удельный показатель общей рыбопродуктивности поймы водного объекта (или его части), г/м², кг/км², кг/га;

S - площадь водного объекта (или его части), утрачивающего рыбохозяйственное значение, м², км², га;

θ - величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления общей рыбопродуктивности поймы, должна определяться согласно пункту 28 настоящей Методики;

10^{-3} - множитель для перевода граммов в килограммы или килограммов в тонны.

Рыбопродуктивность поймы (участков поймы) водотоков следует определять, как долю от общей рыбопродуктивности водотока с учетом времени затопления поймы (участков поймы), исходя из уровней воды 10 % обеспеченности.

Таким образом, ущерб вследствие частичной потери рыбопродуктивности участков поймы составит **0,03 кг** в натуральном выражении.

Расчет ущерба в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта рыбохозяйственного значения приводится в таблице 11.

Таблица 11

Расчет ущерба в результате сокращения (перераспределения) естественного стока

№ п/п	Вид работ	P, кг/тыс с.м ³	Q, тыс. м ³	W, тыс. м ³	K	θ	M, л/с * км ²	F, км ²	N, кг
1.	Расчистка от зеленых насаждений	0,15	0,223 8	0,296	0,3	2,52	5	0,0018 7975	0,03
2.	Расчистка заболоченного участка	0,15	0,017	0,038	0,3	1,51	5	0,0002 43	0,003
3.	Устройство временных дорог из дорожных плит	0,15	0,025	0,039	1	0,64	5	0,0002 4587	0,004
4.	Устройство гидроизолированных лотков и ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод с временных дорог	0,15	0,002 6	0,004 6	0,9	0,63	5	0,0000 2936	0,0004
5.	Разработка траншеи под водосбросной трубопровод Т4	0,15	0,049 8	0,094	1	0,53	5	0,0005 9536	0,01
6.	Устройство ёмкостей для сбора воды из траншей и котлованов	0,15	0,006 75	0,013 9	0,9	0,54	5	0,0000 882	0,001
7.	Планировка территории под обслуживающую площадку с засевом трав	0,15	0,002 8	0,018 4	0,3	0,51	5	0,0001 1674	0,0004
Итого									0,05

В соответствии с п. 19 (формула 3) «Методики №238 ... 2020 г.», потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (водных объектов), за исключением морей и океанов, если не затрачивается водосборная площадь внутренних водных объектов, в пределах водоохранной зоны следует рассчитывать по формуле:

$$N = P_{уд} \times (Q_1 + Q_2)$$

N - потери (размер вреда) водных биоресурсов, килограмм или тонн;

$P_{уд}$ - удельная рыбопродуктивность объема водной массы, равная 0,15 кг/тыс. м³;

Q_1 - объем безвозвратного водопотребления на технологические процессы, хозяйственно-бытовые нужды,

тыс. м³;

Q_2 - потери (сокращение) объема водного стока с деформированной поверхности, тыс. м³.

Потери водного стока на деформированной поверхности (Q_2) рассчитываются по формуле:

$$Q_2 = W_{\text{стока}} \times \theta \times K,$$

$W_{\text{стока}}$ - объем стока с нарушаемой поверхности, тыс. м;

K - коэффициент глубины воздействия на поверхность, который составляет:

- 0,3 при глубине воздействия от 0 м до 5 м;

- 0,5 при глубине воздействия от 5 м до 10 м либо устройстве полупроницаемых покрытий;

- 0,9 при глубине воздействия более 10 м либо закрытии водонепроницаемыми покрытиями, объектами капитального строительства со стоком на рельеф;

- 1 при полном безвозвратном изъятии стока;

θ - величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов в его пределах, должна определяться согласно пункту 28 настоящей Методики.

Для определения объема стока с нарушаемой поверхности (W стока) следует использовать формулу:

$$W = \frac{M \times F \times 31.536 \times 10^6}{10^3 \times 10^3} = M \times F \times 31.536$$

M — модуль стока, л/с х км²; $M = 5$ л/с х км² взят по карте среднего годового стока рек Донского района «Ресурсы поверхностных вод. Том 7»;

F — площадь нарушаемой поверхности водосборного бассейна, км²;

31.536×10^6 — число секунд в году;

$10^3 \times 10^3$ — показатель перевода литров в тыс. м³.

Кoeffициент глубины воздействия на поверхность:

- при вырубке зеленых насаждений, расчистке заболоченного участка, планировке территории под обслуживающую площадку принимается равным 0,3, так как глубина воздействия не более 5 м;

- при устройстве временных дорог из дорожных плит, траншеи принимается равным 1, так как с дорог и траншей предусмотрен сбор поверхностного стока с последующим вывозом;

- при устройстве гидроизолированных лотков и ёмкостей принимается равным 0,9, так как с этих сооружений не предусмотрен сбор поверхностного стока с последующим вывозом, сток на рельеф.

Таким образом, ущерб в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта рыбохозяйственного значения составит **0,05 кг** в натуральном выражении.

Расчет повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия, приводится в таблице 12.

Таблица 12

Расчет повышающего коэффициента, учитывающего длительность временного негативного воздействия

№ п/п	Вид работ	Продолжительность работ и длительность эксплуатации, сут/год	Период восстановления, года	θ пойма и ВОЗ
1.	Расчистка от зеленых насаждений	8 дн./0,02	2,5	2,52
2.	Расчистка заболоченного участка	5 дн./0,01	1,5	1,51
3.	Устройство временных дорог из дорожных плит	5 дн.+45 дн.= 50 дн./0,14	0,5	0,64
4.	Устройство гидроизолированных лотков и ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод с временных дорог	3 дн.+45 дн.= 48 дн./0,13	0,5	0,63
5.	Разработка траншеи под водосбросной трубопровод Т4	12 дн./0,03	0,5	0,53
6.	Устройство ёмкостей для сбора воды из траншей и котлованов	1 дн.+12 дн.= 13 дн./0,04	0,5	0,54
7.	Планировка территории под обслуживающую площадку с засевом трав	3 дн./0,01	0,5	0,51

В соответствии с п.28 «Методики №238 ... 2020 г.», величину повышающего коэффициента учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления теряемых водных биоресурсов до исходной численности, биомассы, их кормовой базы (кормовой бентос), площадей зимовки, продуктивности нерестилищ (в том числе пойменных), общей рыбопродуктивности поймы, исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов, следует определять по формуле:

$$\Theta = T + \sum K_{B(t=i)}, \text{ где}$$

Θ - величина повышающего коэффициента, в долях;

T - показатель длительности негативного воздействия, в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы в результате нарушения условий обитания и воспроизводства водных биоресурсов, должен определяться количеством лет и (или) в долях года, принятого за единицу (как отношение n суток/365), вычисляться с точностью до второго знака после запятой;

$\sum K_{B(t=i)}$ - коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $\sum K_{t=i} = 0,5i$, где i равно числу лет с даты прекращения негативного воздействия.

Длительность восстановления с даты прекращения негативного воздействия (i лет) для бентосных кормовых организмов и нерестового субстрата составляет 3 года. Для рыб, донных беспозвоночных и их иктиопланктона (икра, личинки, ранняя молодь) с многолетним жизненным циклом, которые являются объектами (добычи) вылова, длительность восстановления их запаса должна приравниваться к среднему возрасту достижения ими половой зрелости.

Период естественного восстановления лесных насаждений и подстилающей поверхности в водоохранной зоне после прекращения негативного воздействия должен определяться следующими показателями:

- на месте сплошных вырубок, где формируются кустарники, редколесья и разновозрастные леса в течение 5 лет и более (точное время восстановления зависит от территориальных особенностей и должно определяться по результатам наблюдений (исследований) за восстановлением их нарушаемого состояния,

опубликованных в рецензируемых научных изданиях), если $i = 5$ лет, то $\sum K_{B(t=i)} = 2,5$;

- восстановление пойменных лугов (многолетние луговые травы и околородная растительность) - 3 года, $\sum K_{B(t=i)} = 1,5$;

- восстановление мохово-лишайникового покрова в условиях мерзлоты - в течение 10-15 лет, $\sum K_{B(t=i)} = 5-7,5$;

- восстановление степных экосистем - 30 лет, $\sum K_{B(t=i)} = 15$;

- восстановление широколиственных лесов - 20 лет, $\sum K_{B(t=i)} = 10$;

- период самозарастания техногенных отвалов, карьеров древесным подростом составляет 5-7 лет, следовательно, $\sum K_{B(t=i)} = 2,5-3,5$;

при проведении биологической рекультивации период восстановления составляет 1 год, $\sum K_{B(t=i)} = 0,5$.

При определении величины повышающего коэффициента длительность негативного воздействия учитываем, как продолжительность работ, длительность эксплуатации временных сооружений в соответствии с календарным графиком.

Проектом предусматривается биологическая рекультивация нарушенных строительством земель.

Период восстановления с учетом проведения биологической рекультивации составляет 1 год, коэффициент

$\sum K_{B(t=i)} = 0,5$; на месте сплошных вырубок $\sum K_{B(t=i)} = 2,5$; восстановление пойменных лугов (многолетние луговые травы и околородная растительность) $\sum K_{B(t=i)} = 1,5$.

Общий прогнозируемый ущерб, наносимый водным биологическим ресурсам и среде их обитания р. Уродовка при реализации программы производства работ по объекту: ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» составляет:

$$\text{Нобщ.} = \text{Нпост.} + \text{Нврем} = 0,83 \text{ кг} + 0,08 \text{ кг} = 0,91 \text{ кг}$$

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ

В целях максимального сокращения вредного влияния процессов производства строительно-монтажных работ на окружающую среду проектом предусматриваются мероприятия, обеспечивающие охрану воздушного бассейна, снижение уровня шума, в т. ч.:

- снятие плодородного слоя грунта с последующим перемещением в отвал для временного хранения;
- транспортировка товарного бетона и раствора на строительную площадку в миксерах;
- использование металлических ящиков (поддонов) для хранения товарного бетона и раствора на площадке;
- транспортировка штучных материалов (кирпич, плитка и др.) в контейнерах;
- транспортировка строительной техники на площадку в дневное время;
- завершение строительных работ качественной уборкой и благоустройством территории.

В рамках снижения негативного воздействия на водоохранную зону р. Уродовка:

- отвалы почвенно-растительного грунта предусмотрены за пределом водоохранной зоны р. Уродовка;
- техника в ВОЗ должна передвигаться по подготовленным временным дорогам с твердым покрытием (см. стройгенплан);
- в случае скопления воды в траншее, при выпадении обильных осадков, предусмотреть работы по откачке воды с открытым водоотливом. Водоотлив осуществляется при помощи насоса ГНОМ с откачкой в герметичную емкость и вывозится ассенизационными машинами по мере накопления за территорию строительства в специализированную организацию;
- на нарушенных производством работ землях в ВОЗ произвести благоустройство территории: убрать всю технику и материалы, произвести биологическую рекультивацию - засев многолетних трав.

Программа организации экологического мониторинга

Проведение экологического мониторинга входит в перечень мероприятий производственного экологического контроля над воздействием хозяйственной или иной деятельности на окружающую природную среду. Необходимость его осуществления регламентируется Законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 (статья 67).

Целью выполнения работ по экологическому мониторингу при строительстве является оценка негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду и, в случае необходимости, разработка мероприятий по предотвращению этого воздействия.

Экологический мониторинг осуществляется в пределах границ строительной площадки, представленной для ведения работ (земельного отвода).

Мониторинг качества воды поверхностного водного объекта на период строительства

Определение места отбора проб воды

Определение качества воды, отводимой со строительной площадки и прилегающей территории, производится путем отбора пробы и последующей передачи её в аккредитованную аналитическую лабораторию. На основании данных, полученных при анализе воды, производится оценка её качества, путем сопоставления полученных концентраций с предельно допустимыми значениями.

Пробы воды отбираются в местах непосредственного сброса сточных вод в р. Уродовка.

Пробы отбираются с периодичностью не реже 1 раза в месяц.

Перечень показателей, по которым проводится контроль качества воды р. Уродовка в период сооружения шламоотвала, приведен в разделе 6773-6.8-ООС-ТЧ.

Период эксплуатации

В соответствии с Приказом 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» на предприятии требуется проведение мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды.

Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на период эксплуатации разработана на основании «Программы мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» для существующего шламоотвала, а также на основе имеющихся данных о состоянии и загрязнении окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду:

- данные о фоновом состоянии окружающей среды в районе расположения объекта размещения отходов;

- данные наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду, материалы ранее проведенных обследований окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду.

Цель мониторинга состоит в обеспечении ПП «Ефремовская ТЭЦ» наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды, необходимой для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

Задачей мониторинга является проведение регулярных наблюдений за состоянием и изменением окружающей среды в районе размещения шламоотвала.

Компоненты природной среды и природные объекты на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду, за которыми проводятся наблюдения:

- атмосферный воздух;
- почва;
- воды поверхностного водного объекта;
- подземные воды.

Комплекс контролируемых показателей устанавливается в зависимости от особенностей антропогенной нагрузки, а также в соответствии с перечнем веществ, определенным в разрешительной документации.

Периодичность производственного контроля должна обеспечивать достоверную информацию, позволяющую предотвратить опасность загрязнения.

Контроль почвенного покрова проводится по следующим показателям: мышьяк, свинец, цинк, медь, никель, кобальт, железо, марганец, хром, ванадий, нефтепродукты, сульфаты, подвижные соединения фосфора (фосфаты), ион-хлорида, нитраты, рН водный, ед.рН, рН солевой. Пробы почвы отбираются с периодичностью 1 раз в год.

Контроль атмосферного воздуха проводится по взвешенным веществам (пыль). Пробы атмосферного воздуха отбираются с периодичностью 1 раз в год.

Контроль поверхностного водного объекта - в месте выпуска сточных вод, поступающих с объекта размещения отходов в водный объект, проводится по следующим показателям: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, железо, БПКполн, нефтепродукты, фосфаты, сухой остаток, ионы- аммония, кальций, магний, нитрит-ионы, нитраты-ионы. Пробы поверхностного водного объекта - в месте выпуска сточных вод, поступающих с объекта размещения отходов в водный объект, отбираются с периодичностью не реже одного раза в месяц.

Контроль подземных вод проводится по следующим показателям: водородный показатель, взвешенные вещества, сухой остаток, БПК5, хлориды, сульфаты, ионы аммония, нитритионы, нитрат-ионы, железо общ, фосфат-ионы, нефтепродукты, кальций, жесткость, О. Пробы отбираются с периодичностью не реже одного раза в полугодие.

Предусмотренные программой мониторинга измерения должны осуществляться с соблюдением установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений требований к измерениям, средствам измерений и выполняться лабораторией, аккредитованной в соответствии с законодательством Российской Федерации

об аккредитации в национальной системе аккредитации с областью аккредитации, достаточной для выполнения услуг в объеме, определенным программой.

Пробы почвы, атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод отбираются в районе шламоотвала с учетом его размещения.

Контроль ведется в точках в соответствии п. 9 с Приказом 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».

Отчет о результатах мониторинга должен соответствовать утвержденной программе мониторинга и включать с учетом положений раздела IV «Состав и содержание отчета о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду» Порядка, утвержденного Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1030.

Результаты мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду оформляются в виде отчетов в свободной форме и в уведомительном порядке представляются в территориальный орган Росприроднадзора по месту расположения объекта размещения отходов ежегодно в срок до 15 января года, следующего за отчетным.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Центральный филиал ФГБУ «Главрыбвод», рассмотрев проектную документацию ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» отмечает, что при реализации проекта водным биологическим ресурсам и среде их обитания р. Уродовка будет нанесен не предотвращаемый предупредительными рыбоохранными мерами ущерб в размере **0,91 кг.**

В соответствии с п. 31 «Методики №238... 2020 г.», если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 килограмм в натуральном выражении), **проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуются** из-за их экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

При реализации проектных решений и во избежание образования дополнительного ущерба рыбным запасам гидротехнические работы должны проводиться в строгом соответствии с рассмотренным проектом.

В соответствии с п.2 «Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 г. №380, необходимо производить производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» необходимо согласование проекта Федеральным агентством по рыболовству (его территориальным органом).

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. «Методика определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния», утвержденная приказом Росрыболовства приказом № 238 от 6 мая 2020 г.
2. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
3. Федеральный закон РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации».
4. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире».
5. Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
6. Федеральный закон РФ от 3.07.2001 г. № 349-ФЗ о внесении изменений в Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования распределения квот добычи (вылова) водных биологических ресурсов.
7. Федеральный закон РФ от 02.07.2013 г. № 148-ФЗ «Об аквакультуре (рыбоводстве) и о внесении в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 г. № 380 «Положение о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства».
10. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 г. № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 года № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».
12. Государственный водный реестр.
13. Фондовые материалы Тульского областного отдела ФГБУ «Главрыбвод».
14. Атлас пресноводных рыб России: В 2 т. Т. 1. / Под ред. Ю.С. Решетникова. - М.: Наука, 2002 г.



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**МОСКОВСКО-ОКСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

Варшавское шоссе, д. 39А, г. Москва, 117105
тел. (499) 611-11-85/ факс: (499) 611-11-85
ОГРН 1087746311047

24.10.2023 № 06-02/3444
на № _____ от _____

ООО «Тулапроект»

ул. Макаrenchенко, д. 5Б, г. Тула, 300028

Отдел государственного контроля,
надзора и охраны водных
биологических ресурсов по Тульской
области

Заключение о согласовании осуществления деятельности по проектной документации
«№ 260/16 «Строительство шламоотвала № 2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО
«Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская
ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация»»

Московско-Окское территориальное управление Росрыболовства (далее – Управление) повторно рассмотрело заявку от 10.10.2023 № 3133921294 (вх. № 3339-С от 10.10.2023) о согласовании деятельности по откорректированной проектной документации «№ 260/16 «Строительство шламоотвала № 2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО «Тулапроект», Шифр 6325» для нужд производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» в составе: пояснительная записка; схема планировочной организации земельного участка; Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технических решений; проект организации строительства; перечень мероприятий по охране окружающей среды.

В составе заявки также представлена Оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ (далее – Оценка воздействия), выполненная Центральным филиалом ФГБУ «Главрыбвод» в 2023 году.

Заказчик – АО «Квадра – Генерирующая компания» (ИНН 6829012680).

Проектная организация – ООО «Тулапроект».

Согласно представленным материалам, в административном отношении проектируемый шламоотвал расположен на севере, северо-западе от г. Ефремова в долине руч. Уродовка, Тульская область.

С северной стороны ограничен автодорогой «Ефремов-Химзавод», с западной стороны землями ур. Давыдовка и с восточной стороны существующим шламоотвалом.

Проектом предусматривается строительство шламоотвала (шламоохранилища) – комплекса сооружений, в состав которого входят ограждающая дамба, земляная ёмкость для налива пульпы (смеси воды со шламом), пруд-отстойник (водоём в пределах шламоотвала, предназначенный для осаждения наиболее мелких частиц материала) для осветления пульпы и водосбросное сооружение.

Проектируемая трасса водосброса пройдет от проектируемого шламоотвала в руч. Уродовка (ВОЗ 100м).

Поверхность площадки имеет общий уклон на восток к руслу руч. Уродовка. Абсолютные отметки изменяются от 149,38 до 177,16 м, перепад высот – 27,78 м (том СПОЗУ лист 5).

АВ 597193

Абсолютные отметки в пределах устьев пройденных выработок, с учетом архивных скважин, изменяются от 149,38 до 177,16 м, перепад высот – 27,78 м (откорректированный том ООС лист 9).

Проектируемый шламоотвал представляет собой котлован относительно сложной конфигурации с ограждающей дамбой высотой до 10-ти м в северной части и дамбами обвалования в восточной и частично с-з и ю-в частях. Для сооружения дамб используются грунты, вынутые при разработке котлована.

Излишек грунта, вынутого из котлована, предполагается использовать для проведения рекультивационных работ на недействующей 2-ой секции существующего шламоотвала.

Проектируемый комплекс сооружений шламоотвала не требует использования топлива, газа, воды и электрической энергии.

В состав сооружений проектируемого объекта, кроме, собственно, шламоотвала, входят.

- нагорная канава;
- водосбросной колодец;
- наружные сети сброса шламовых вод;
- наружные сети сброса осветленной воды.

Абсолютная отметка гребня дамбы принята 164,0 м.

Шламоотвал

Шламоотвал является грунтовым гидротехническим сооружением, в состав которого входят: ограждающая дамба, земляная емкость для налива пульпы (смеси воды с шламом), пруд-отстойник (водоем в пределах шламоотвала, предназначенный для осаждения частиц материала) для осветления пульпы и водосбросное сооружение. По рельефу местности и расположению, шламоотвал отнесен к балочно-равнинному типу, т.к. с юга и запада используются склоны балки, а с севера и востока сооружается ограждающая дамба.

По условиям складирования отходов шламоотвал отнесен к наливным, емкость шламоотвала создается путем частичного обвалования участка территории ограждающими дамбами, возводимыми на полную проектную высоту и создания котлованной выемки.

Для исключения фильтрации шламовых стоков в водоносные горизонты в проекте принято противофильтрационное устройство, представляющий собой HDPE-геомембрану, уложенную на подстилающий слой песка 0,2 м.

Поверх HDPE-мембраны укладывается защитная ПВХ мембрана Тefonд НР.

Дренажные устройства не предусматриваются, т.к. в проекте предусмотрено экранирование всей чаши шламоотвала HDPE-мембраной.

В связи с использованием противофильтрационного устройства в виде HDPE-мембраны, дополнительное укрепление верхового откоса не предусматривается.

Укрепление низового откоса дамбы производится противоэрозийным геоматами, закрепленным к основанию металлическими нагелями и покрывающимся слоем растительного грунта 0,2-0,3 м с посевом многолетних трав.

Наружные сети сброса осветленной воды

Очищенная вода после осветления в шламоотвале сбрасывается по трубопроводу в р. Уродовка.

Низ трубы Ø300 в месте водовыпуска принят +1,0м к отметке уреза воды р.Уродовка, что на ~0,3м выше водовыпуска с существующего шламоотвала.

Водовыпуск осветленной воды по водосбросной трубе Ду300 осуществляется в р. Уродовка. Для его обслуживания проектом предусмотрена площадка, лестница с существующей дамбы шламоотвала и пешеходная дорожка от лестницы до водовыпуска.

Общая длина сбросного трубопровода ~310 м.

Шламосодержащие стоки, транспортируемые по существующим и вновь запроектированным напорным трубопроводам от цеха ХВО ПП «ЕТЭЦ», сбрасываются в чашу шламоотвала, где происходит процесс постепенного осаждения твердых частиц известкового шлама и отстаивания сточных вод до допустимых ПДК нормативов.

Объем чаши шламоотвала рассчитан с учётом условий осветления воды (см. 6773-3.4-КР), что позволяет сбрасывать осветленные воды в существующий естественный водоток без его загрязнения.

Подготовительный период

В подготовительный период предусматривается выполнить:

- расчистку территории площадки от зеленых насаждений в южной части площадки;
- снятие плодородного слоя грунта в пределах площадки с последующей транспортировкой его на расстояние до 0,5 км в отвал для временного хранения;
- создание геодезической разбивочной основы для строительства, геодезическая разбивка осей и контуров шламоотвала с установкой разбивочных знаков и реперов;
- создание складского хозяйства, обустройство площадок для складирования грунта;
- устройство водоотводной нагорной канавы в неполном объёме (до границы замены аллювиальных суглинков на отм. 152.000 в чаше шламоотвала);
- устройство временной автодороги из щебня от южной стороны площадки по косогору и вдоль северной границы участка до ВОЗ р. Уродовка, в пределах ВОЗ р. Уродовка до прибрежной зоны устройство временной дороги из дорожных плит марки ПДП 60.20-100.AIV-а.F200 в целях обеспечения транспортировки грунта при замещении земляных масс в северной части площадки, а также основании дамбы и в пределах чаши шламоотвала;
- расчистку заболоченного участка с заменой аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка;
- вертикальную планировку изрытого рельефа и разработку грунта в котловане под шламоотвал в юго-восточной части площадки в объёме, необходимом для замещения аллювиальных суглинков;
- монтаж инвентарных зданий, механизированных установок и временных сооружений, используемых для нужд строителей;
- обеспечение строительной площадки противопожарным инвентарём, средствами связи и сигнализации.

Земляные работы

Весь комплекс земляных работ при возведении шламоотвала предусматривается вы- полнить в следующей последовательности по этапам:

1. Расчистка заболоченного участка с заменой аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка (в составе работ подготовительного периода).

Замещение аллювиальных суглинков привозным грунтом осуществляется с первоочередным устройством дренажного слоя $\delta=200$ мм в полосе шириной 20 м на отм. 152.00 для обеспечения отвода грунтовых вод при отсыпке насыпи.

2. Вертикальная планировка изрытого рельефа и разработка грунта в котловане под шламоотвал в юго-восточной части площадки в объёме, необходимом для замещения аллювиальных суглинков при расчистке заболоченного участка в северной части площадки (в составе работ подготовительного периода).

3. Разработка аллювиальных заторфированных суглинков в пределах контура основания дамбы до отм.152.00 с погрузкой и транспортировкой в отвал на расстояние до 1 км. При этом разработка грунта в пределах выше указанной территории

выполняется с общим уклоном $i = 0,003$ дна котлована в северном направлении;

4. Устройство пластового дренажа $\delta=200$ мм из щебня по дну котлована на отм. 152.00, в т. ч. засыпка щебнем дрен и водоотводных канав по периметру котлована.

5. Разработка грунта в котловане до отм. 153,50.

6. Возведение насыпи в последовательности:

- отсыпка суглинком основания дамбы с последующим возведением водосбросного колодца и сбросного трубопровода в основании дамбы;

- отсыпка дамбы;

- устройство выравнивающего песчаного слоя $\delta=200$ мм

- укладка плоской HDPE-мембраны;

- укладка ПВХ мембраны;

- устройство защитного слоя глины с отметок 152.00, 153.70 до отм. 154.00.

При этом принято:

- земляные работы 3-го, 4-го и 5-го этапов выполняются автономно с совмещением на период разработки суглинков, при этом грунт (суглинок) от разработки котлована транспортируется в насыпь основания дамбы в диапазоне отметок 152.00÷154.00;

- земляные работы 5-го и 6-го этапов выполняются с совмещением на период разработки глин, при этом грунт (глина) от разработки котлована транспортируется во временный отвал для последующего формирования защитного слоя грунта противодиффузионного устройства;

- общее направление работ при разработке аллювиальных суглинков в пределах и контура основания дамбы принимается от пониженных отметок к повышенным;

- разработка грунта в котловане по глубине ведётся в направлении от повышенных отметок к пониженным ярусами в пределах территории разработки, с формированием уступов шириной 2÷3.5 м и высотой 1 м на косогорах;

- отсыпка дамбы выполняется слоями 0,2 м с уплотнением по всей длине дамбы с устройством разворотных площадок 20х20 м в начале насыпи и конце насыпи. В процессе возведения дамбы до высоты ≈ 6.5 м и при ширине поверху не менее 20 м площадь отсыпки, при необходимости, разбивается на отдельные карты, где в технологической последовательности повторяются операции: отсыпка грунта автосамосвалами, разравнивание грунта бульдозером, увлажнение (при необходимости) поливочной машиной, уплотнение грунта пневмоколесными прицепными катками. На последующем этапе (при высоте насыпи свыше 6.5 м и ширине по верху менее 20 м) все отмеченные выше технологические операции по возведению насыпи выполняются последовательно по всей длине дамбы при холостом ходе по периметру котлована. На период возведения дамбы выше отм. 154.00 отвод поверхностных вод с территории дна шламоотвала, при необходимости, осуществляется открытым водоотливом через сбросной трубопровод с устройством водоприёмного приемка на участке расположения водосбросного колодца.

Валка деревьев с корчевкой пней и расчистка площадки от кустарника осуществляется с использованием бензопил при помощи бульдозера рыхлителя мощностью до 240 квт, трелевочного трактора мощностью 118 квт с последующей разделкой кр. леса, погрузкой и транспортировкой в отвал.

Снятие плодородного слоя грунта на площадке выполняется бульдозерами мощностью до 118 квт. с перемещением грунта в кучи, последующей погрузкой в автосамосвалы при помощи погрузчика или экскаватора с ковшом ёмкостью 0.65 м³ и транспортировкой в отвал для временного хранения на расстояние до 0.5 км. При срезке растительного грунта на косогорах бульдозер перемещается по уклону сверху вниз.

Разработка аллювиальных суглинков в северной части площадки на участке от р. Уродовка выполняется по захваткам при помощи экскаватора Э-652 «драглайн» с ковшом ёмк. 0.8 м³ с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой в отвал на

расстояние до 1 км. При этом разработка грунта экскаватором осуществляется методом «от себя», а в качестве основания для перемещения экскаватора по заболоченному участку используется насыпной грунт от разработки котлована в верховой части площадки (грунт транспортируется и отсыпается автосамосвалами с последующим разравниванием бульдозером). До отсыпки грунта на каждой захватке выполняется устройство дренажного слоя из щебня.

Разработка аллювиальных суглинков в пределах чаши шламоотвала и контура основания дамбы до отн.152,00 выполняется по захваткам размерами не менее 20х20 м при помощи экскаватора Э-652 «драглайн» с ковшем ёмк. 0.8 м³ с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой в отвал на расстояние до 1 км. При этом разработка грунта экскаватором осуществляется методом «от себя», а в качестве основания для перемещения экскаватора по дну котлована, а также автосамосвалов, используется дренажный слой из щебня, отсыпaeмый по завершению разработки грунта в пределах максимального радиуса копания экскаватора.

Разработка грунта в котловане под шламоотвал, а также вертикальная планировка площадки на участках изрытого рельефа, осуществляется при помощи экскаватора ЭО-4121 «обратная лопата с ковшем 0.65÷1.5 м³ и бульдозеров мощностью 118 квт с погрузкой грунта в автосамосвалы и транспортировкой:

- суглинков – частично в насыпь при замещении аллювиальных суглинков в пределах русла и во временный отвал;

- глин – частично в насыпь при замещении аллювиальных суглинков, а также в объеме избыточного грунта в отвал на расстояние до 1 км.

Уплотнение насыпи при отсыпке дамбы выполняется слоями 0.2 м пневмоколесными прицепными катками типа ДУ-39 массой до 25 т.

Крепление низового откоса дамбы растительным слоем выполняется в последовательности:

- грунт автосамосвалами выгружается на гребне дамбы;

- бульдозерами растительный грунт разравнивается сверху вниз.

Крепление верхового откоса каменной наброской, а также устройство фундаментов под шламопроводы на откосах, выполняется вручную в процессе возведения дамбы

Разработка грунта в траншеях под нагорную канаву и сбросной трубопровод выполняется при помощи экскаватора «обратная лопата» ёмк. ковша 0.25 м³ типа ЭО-2621 с погрузкой в автосамосвалы и транспортировкой в насыпь на расстояние до 1 км.

При устройстве нагорной канавы в пределах косогора по трассе канавы при помощи бульдозера предварительно нарезается полка шириной не менее 3.5 м для обеспечения безопасного перемещения экскаватора и автосамосвалов.

Укладка труб выполняется при помощи автокрана и, частично, вручную.

Монтаж противофильтрационного экрана в основании шламохранилища Геомембрана выпускается в виде рулонов.

Рулоны следует раскатать по заранее подготовленной поверхности, расправить, допуская заломов и складок и соединить с помощью сварки.

Монтаж конструкций

Возведение сбросного колодца осуществляется при помощи автомобильного крана г/п 16 т. Транспортировка бетонной смеси на площадку предусматривается миксером.

Монтаж металлоконструкций, стальных труб сбросного трубопровода и шламопроводов, а также железобетонных труб, выполняется при помощи автокрана и, частично вручную.

Предусматривается произвести биологическую рекультивацию – засев многолетних трав (том ПО лист 24).

Водоснабжение и водоотведение

Промышленное водоснабжение осуществляется от сетей поставщика - ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука» (ОАО «ЕЗСК»).

На период производства работ для очистки отводимых стоков принят фильтрующий патрон типа ФПУ.

Состав сточных вод, фоновые концентрации загрязняющих веществ в р. Уродовка

№ п/п	Наименования загрязняющих веществ	Фоновые содержания ЗВ в р.Уродовка в контрольном створе (50 м выше выпуска №10), мг/дм ³	Содержание ЗВ в сточной воде, отводимой в р.Уродовка, выпуск 10, мг/дм ³	ПДК, мг/дм ³
1	Взвешенные вещества	10,3	7,1	+0,75 к фону
2	Сухой остаток	312	848	-
3	БПК5	1,5	1,7	2,1
4	Хлорид-анион	15	28	300
5	Сульфат- анион	32	99	100,0
6	Аммоний-ион	0,3	0,4	0,5
7	Нитрит-анион	0,07	0,05	0,08
8	Нитрат-анион	5,6	28,5	40,0
9	Железо	0,09	0,09	0,1
10	Фосфаты	0,08	0,05	0,2
11	Нефтепродукты	0,02	0,03	0,05
12	Кальций	67	54	180,0

Строительная площадка

Обеспечение строительства водой и электроэнергией будет осуществляться:

- водой – привозной в цистернах на хоз-питьевые нужды, а также с установкой на площадке временной емкости 50 м³ на противопожарные нужды;
- электроэнергией – от передвижной электростанции.

Отвалы почвенно-растительного грунта предусмотрены за пределом водоохранной зоны руч. Уродовка.

Техника в ВОЗ должна передвигаться по подготовленным временным дорогам с твердым покрытием. Сточные воды с временных дорог будут собираться по гидроизолированным лоткам и отводиться в накопительные емкости с последующим вывозом на очистные сооружения.

В случае скопления воды в траншее, при выпадении обильных осадков, предусмотреть работы по откачке воды с открытым водоотливом. Водоотлив осуществляется при помощи насоса ГНОМ с откачкой в герметичную емкость и вывозится ассенизационными машинами по мере накопления за территорию строительства в специализированную организацию.

На период производства работ для очистки ливневых стоков принят фильтрующий патрон типа ФПУ, производительностью (пропускная способность) 1,2÷2,5 л/сек.

Эффективность очистки сточных вод:

- взвешенные вещества – 3 мг/л;
- нефтепродукты - 0,03 мг/л.

Продолжительность строительства составит 20 месяцев (том ПОС лист 7).

На период нереста в русле и пойменной части ручья Уродовка с 20 апреля по 1 июня вводится запрет работ.

Откорректированными водоохранными мероприятиями предусмотрено следующее:

- проведение строительных работ строго в пределах отведенных границ;
- работы выполнять исправными машинами и механизмами, ремонт, мойка и

обслуживание техники на участке проведения работ - исключается;

- устройство временной автодороги из щебня от южной стороны площадки по косогору и вдоль северной границы участка до ВОЗ р. Уродовка, в пределах ВОЗ р. Уродовка до прибрежной зоны устройство временной дороги из дорожных плит марки в целях обеспечения транспортировки грунта при замещении земляных масс в северной части площадки, а также основании дамбы и в пределах чаши шламоотвала;

- отведение поверхностных вод временных дорог в пределах ВОЗ р. Уродовки путем установки водоотводных лотков;

- при производстве работ по строительству сбросного трубопровода и нагорной канавы в ВОЗ предусмотрен водоотлив поверхностных вод из траншей и котлованов по водоотливным канавкам во временные емкости с последующим вывозом на очистные;

- запрет сливать ГСМ на землю при эксплуатации строительных машин и механизмов с двигателем внутреннего сгорания, при замене масла в стационарных механизмах использовать поддоны, исключающие попадание ГСМ на почву и в водные объекты;

- организация своевременного вывоза отходов по мере накопления на площадке, исключая захламление участка;

- необходимо предусмотреть ограничение строительства в водоохранной зоне р.Уродовка (100 м) в период с 1 апреля по 10 июня (запрет работ) в соответствии с п.2, пп.(е) Постановления Правительства № 380 от 29.04.2013 г.

В составе тома ООС (лист 114), представлена программа производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды.

Согласно Оценке воздействия, река Уродовка - левый приток реки Красивая Меча, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 года № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», по данным Государственного рыбохозяйственного реестра, является водным объектом рыбохозяйственного значения второй категории.

Река Уродовка имеет следующие морфометрические данные: протяженность около 11000 м, максимальная ширина около 10 м, средняя ширина около 4 м, максимальная глубина около 2 м, средняя глубина около 0,5 м

Ихтиофауна реки Уродовка представлена следующими видами рыб: плотва, карась серебряный, пескарь, ерш, окунь, уклея и другие.

На запрашиваемом участке река Уродовка имеет следующие морфометрические данные: протяженность около 500 м, максимальная ширина около 10 м, средняя ширина около 4 м, максимальная глубина около 1 м, средняя глубина около 0,6 м.

Ихтиофауна на запрашиваемом участке реки Уродовка представлена следующими видами рыб: плотва, карась серебряный, пескарь, ерш, окунь, уклея.

На запрашиваемом участке реки Уродовка, в точке 1 ив пятисотметровом створе мест массового нереста обитающих видов рыб нет. Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит по всей акватории реки Уродовка. Зимовальные ямы не зарегистрированы.

Согласно тома ИГМИ - РУВВ10% реки Уродовка весеннего половодья – 154,35 мБС, РУВВ10% дождевого паводка – 153,95 мБС.

Согласно Оценки воздействия, лист 25, РУВВ10% реки Уродовка – 153,95 мБС.

Расчетная рыбопродуктивность поймы составила 0,42 кг/га.

В представленной Оценке воздействия выполнен расчет ущерба водным биологическим ресурсам реки Уродовка, составивший в натуральном выражении 0,91 кг, в том числе:

Вследствие утраты рыбохозяйственного значения поймы:

- постоянное воздействие при устройстве водовыпуска с обслуживающей

площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами, на площади – 51,82 м²;

- постоянное воздействие при устройстве нагорной канавы из ж/б плит, на площади – 6,03 м²;

- постоянное воздействие при укреплении берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4, на площади – 1,8 м²;

- временное воздействие при расчистке от зеленых насаждений, на площади – 165,44 м²;

- временное воздействие при расчистке заболоченного участка, на площади – 230,48 м²;

- временное воздействие при разработке траншеи под водосбросной трубопровод Т4, на площади – 33,33 м²;

- временное воздействие при планировке территории под обслуживающую площадку (откосы), на площади – 51,82 м²;

В результате сокращения естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна:

- постоянное воздействие при устройстве водовыпуска с обслуживающей площадкой, пешеходной дорожкой, лестницами, на площади – 116,74 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- постоянное воздействие при устройстве колодцев, на площади – 3,09 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- постоянное воздействие при устройстве нагорной канавы из ж/б плит, на площади – 548,61 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- постоянное воздействие при укреплении берега бетонными лотками вблизи трубопровода Т4, на площади – 1,8 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- временное воздействие при расчистке от зеленых насаждений, на площади – 1879,75 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,3);

- временное воздействие при расчистке заболоченного участка, на площади – 243,0 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,3);

- временное воздействие при устройстве временных дорог из дорожных плит, на площади – 245,87 м² (с коэффициентом глубины воздействия 10,3);

- временное воздействие при устройстве гидроизолированных лотков и ёмкостей для сбора поверхностных сточных вод с временных дорог, на площади – 29,36 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- временное воздействие при разработке траншеи под водосбросной трубопровод Т4, на площади – 595,36 м² (с коэффициентом глубины воздействия 1);

- временное воздействие при устройстве ёмкостей для сбора воды из траншей и котлованов, на площади – 88,2 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,9);

- временное воздействие при планировке территории под обслуживающую площадку с засевом трав, на площади – 116,74 м² (с коэффициентом глубины воздействия 0,3).

Рассмотрев представленные проектные материалы, Управление сообщает Учтитевая, что суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидается в результате намечаемой деятельности незначительна, т.е. Менее 10,0 кг в натуральном выражении, то проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биологических ресурсов и определения затрат для их проведения не требуется, на основании п. 31 Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности (далее — хозяйственная деятельность) на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние

водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушаемого состояния, утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 г. № 238.

Условия и ограничения, необходимые для предупреждения или снижения негативного воздействия деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания:

- уведомить Управление о начале производства работ;
- соблюдать режим использования водоохраных зон и их прибрежных защитных полос, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ;
- соблюдение положений статьи 6 и статьи 60 Водного кодекса РФ;
- не допускать попадание ГСМ, отходов и других вредных веществ в водоем;
- строительные работы осуществлять строго в соответствии с проектными решениями.

При соблюдении технологии производства работ, мероприятий по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, проведения производственного экологического мониторинга, данное влияние можно считать допустимым.

Учитывая изложенное, а также с учетом пункта 70 Административного регламента Федерального агентства по рыболовству по предоставлению государственной услуги по согласованию строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, утвержденного приказом Росрыболовства от 11.11.2020 № 597, Управление согласовывает осуществление деятельности по откорректированной проектной документации «№ 260/16 «Строительство шламоотвала № 2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО «Тулапроект», Шифр 6325».

Контроль за соблюдением природоохранного законодательства и соответствием выполняемых работ проектным материалам возложен на отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов по Тульской области Управления.

Врио руководителя



Н.С. Ванюкова