

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ  
«РОСАТОМ»**

**Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский  
центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды»  
(ФГУП «РАДОН»)**

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор  
ФГУП «РАДОН»

  
Пронь И.А.  
«*15*» *августа* 2022 г.  
М.П.

**МАТЕРИАЛЫ**

**обоснования лицензии на осуществление деятельности в области  
использования атомной энергии «Эксплуатация стационарных  
объектов, предназначенных для хранения радиоактивных отходов в  
Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «РАДОН», включая предварительные материалы оценки  
воздействия на окружающую среду**

**ТОМ 2**

---

г. Москва  
2022

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2

<b>1.1 Учредительные документы .....</b>	<b>3</b>
1.1.1 Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе .....	3
1.1.2 Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ .....	4
1.1.3 Свидетельство на право осуществлять хозяйственную деятельность .....	5
1.1.4 Устав предприятия .....	6
1.1.5 Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС .....	38
<b>1.2.Разрешительная документация в области природопользования .....</b>	<b>40</b>
1.2.1 Лицензия на эксплуатацию пункта хранения РАО .....	40
1.2.2 Решение об установлении категории потенциальной опасности .....	47
1.2.3 Декларация о воздействии .....	48
1.2.4 СЭЗ на эксплуатацию ПХРО .....	54
1.2.5 СЭЗ на СЗЗ .....	55
1.2.2 СЭЗ на работы с ИИИ .....	56
1.2.3 Радиационно-гигиенический паспорт .....	57
<b>1.2 Справки государственных органов .....</b>	<b>64</b>
1.3.1 ООПТ, ЗСО .....	64
1.3.2 Справка о фоновых концентрациях .....	65
<b>1.3 Приказы и внутренние документы предприятия .....</b>	<b>66</b>
1.4.1 Программа ПЭК .....	66
1.4.2 Регламент по эксплуатации ПХРО .....	84
1.4.3 Программа ОМСН .....	135
<b>1.4 Договоры .....</b>	<b>152</b>
1.5.1 Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами .....	152
1.5.2 Договор на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и замещению отходов I – IV классов опасности .....	163
1.5.3 Договор на энергоснабжения .....	194
<b>1.5 !!! Протоколы расчетов .....</b>	<b>205</b>
<b>1.6 Материалы общественных обсуждений .....</b>	<b>205</b>
1.7.1 Копии извещений о проведении общественных обсуждений .....	205
1.7.2 Копия протокола собрания участников общественных обсуждений .....	205
1.7.3 Копии регистрационных листов участников общественных обсуждений .....	205
1.7.4 Журнал регистрации участников общественных обсуждений .....	205

## 1.1 Учредительные документы

### 1.1.1 Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе



Форма № 1-1-Учет  
Код по КНД 1121007

**Федеральная налоговая служба**

---

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЁ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

Федеральное государственное унитарное предприятие "Объединенный эколого-технологический и  
(полное наименование российской организации)  
научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды"  
в соответствии с учредительными документами)

**О Г Р Н**

1	0	3	7	7	3	9	3	0	3	6	1	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации

27 мая 1994  
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной налоговой службы № 4 по  
г.Москве

7	7	0	4
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен ИНН/КПП 

7	7	0	4	0	0	9	7	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

7	7	0	4	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Начальник отдела  
Межрайонной ИФНС России  
№ 46 по г. Москве

И.И. Воронцовская  
(подпись, фамилия, инициалы)

  
МН



серия 77 №015996943

МФУ - Федеральное учреждение, Москва, 2011, выпуск № 46

## 1.1.2 Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ

	Форма № <table border="1" style="display: inline-table;"><tr><td>Р</td><td>5</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>3</td></tr></table>	Р	5	0	0	0	3							
Р	5	0	0	0	3									
<b>Федеральная налоговая служба</b>														
<b>СВИДЕТЕЛЬСТВО</b>														
о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц														
Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица														
<u>Федеральное государственное унитарное предприятие "Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды"</u> (полное фирменное наименование юридического лица на русском языке с указанием организационно-правовой формы)														
<b>ФГУП "РАДОН"</b> (сокращенное фирменное наименование юридического лица на русском языке)														
Основной государственный регистрационный номер	<table border="1" style="display: inline-table;"><tr><td>1</td><td>0</td><td>3</td><td>7</td><td>7</td><td>3</td><td>9</td><td>3</td><td>0</td><td>3</td><td>6</td><td>1</td><td>2</td></tr></table>	1	0	3	7	7	3	9	3	0	3	6	1	2
1	0	3	7	7	3	9	3	0	3	6	1	2		
<table border="0"><tr><td style="text-align: center;"><u>27</u> (число)</td><td style="text-align: center;"><u>февраля</u> (месяц, прописью)</td><td style="text-align: center;"><u>2013</u> (год)</td></tr></table>	<u>27</u> (число)	<u>февраля</u> (месяц, прописью)	<u>2013</u> (год)	за государственным регистрационным номером										
<u>27</u> (число)	<u>февраля</u> (месяц, прописью)	<u>2013</u> (год)												
<table border="1" style="display: inline-table;"><tr><td>0</td><td>1</td><td>3</td><td>7</td><td>7</td><td>4</td><td>0</td><td>4</td><td>7</td><td>0</td><td>7</td><td>1</td><td>3</td></tr></table>		0	1	3	7	7	4	0	4	7	0	7	1	3
0	1	3	7	7	4	0	4	7	0	7	1	3		
Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве (наименование регистрирующего органа)														
Начальник отдела Межрайонной ИФНС России № 46 по г. Москве	 П. Воронцовая (подпись, ФИО)													
	серия 77 № 015996942													

### 1.1.3 Свидетельство на право осуществлять хозяйственную деятельность

ПРАВИТЕЛЬСТВО		МОСКВЫ	
<b>МОСКОВСКАЯ РЕГИСТРАЦИОННАЯ ПАЛАТА</b>			
<b>СВИДЕТЕЛЬСТВО</b>			
№ 032.046			
27	мая	199 4	ОКПО 05083841
Государственное унитарное предприятие города Москвы - объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды (ГУП МосНПО "Радон")			
Настоящее свидетельство дает право осуществлять хозяйственную деятельность в соответствии с учредительными документами в рамках действующего законодательства Российской Федерации			
			
Серия ЛО		№030859	

119121, г. Москва, 7-й Ростовский пер., д. 2/14			
Государственная налоговая инспекция N 4 Центрального округа			
Наименование изменено 07.05.2001г.			
			
Представитель палаты		Чепкалина Р.В. (ф.и.о.)	(подпись)
			22. АПР 2002 (дата выдачи)

## 1.1.4 Устав предприятия

УТВЕРЖДЕН  
приказом Государственной  
корпорации по атомной  
энергии «Росатом»  
от «29» ИЮНЯ 2022 г.  
№ 1/288-П

### УСТАВ

федерального государственного унитарного предприятия  
«Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр  
по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды»  
(новая редакция)

Москва

## **1. Общие положения**

1.1. Федеральное государственное унитарное предприятие «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды», в дальнейшем именуемое «Предприятие», основанное на праве хозяйственного ведения, создано в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 02 февраля 1960 г. №120-43с и Решением Мосгорисполкома от 27 февраля 1960 г. № 13/9с как Центральная станция по переработке и захоронению РАО, распоряжением Совета Министров СССР от 08 сентября 1964 г. №758-316 переименовано в Центральную станцию радиационной безопасности (ЦСРБ), распоряжением Совета Министров СССР от 18 июля 1980 г. №1407-рс преобразовано в Московское научно-производственное объединение «Радон» (МосНПО «Радон»), распоряжением Департамента государственного и муниципального имущества города Москвы от 05 апреля 2001 г. № 1559-Р переименовано в Государственное унитарное предприятие города Москвы – объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды (ГУП МосНПО «Радон»).

В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29 ноября 2012 г. №1992-р изменено наименование предприятия на федеральное государственное унитарное предприятие «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды».

1.2. Сокращенное фирменное наименование Предприятия на русском языке: ФГУП «РАДОН»;

полное наименование на английском языке: United Ecological and Technological Research Centre for Radioactive Waste Treatment and Environmental Protection, Federal State Unitary Enterprise;

сокращенное наименование на английском языке: RADON FSUE.

1.3. Предприятие является коммерческой организацией.

1.4. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 20 марта 2008 г. № 369 полномочия собственника имущества Предприятия осуществляет от имени Российской Федерации Госкорпорация «Росатом».

1.5. Предприятие является юридическим лицом, имеет обособленное имущество, самостоятельный баланс, расчетный и иные счета в банках, круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место нахождения Предприятия. Печать Предприятия может содержать его фирменное наименование на языках народов Российской Федерации и (или) иностранном языке.

Предприятие вправе иметь штампы и бланки со своим фирменным наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

1.6. Предприятие отвечает по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом. Предприятие не несет ответственность по обязательствам Российской Федерации, а Российская Федерация не несет ответственности по обязательствам Предприятия, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

1.7. Предприятие от своего имени приобретает имущественные и личные неимущественные права и несет обязанности, выступает истцом и ответчиком в суде и арбитражном суде в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.8. Место нахождения Предприятия: 7-й Ростовский переулок, дом 2/14, Москва, 119121, Россия.

Почтовый адрес: 7-й Ростовский переулок, дом 2/14, Москва, 119121, Россия.

1.9. Предприятие приобретает права юридического лица с момента его государственной регистрации.

1.10. Предприятие имеет следующие филиалы:

Московский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование Филиала - Московский филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: Каширское шоссе, 33, корпус 29, комнаты 34а, 35, 35а, 35б, Москва, 115409, Россия.

Томский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - Томский филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: дорога Автодорога, дом 24, город Северск, Томская область, 636000, Россия.

Приволжский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - Приволжский филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: переулок Пожарный, дом 7, город Кирово-Чепецк, Кировская область, 613040, Россия.

Уральский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала – Уральский филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Российская, дом 299, город Челябинск, Челябинская область, 454091, Россия.

Научно-производственный комплекс – Сергиево-Посадский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - НПК – Сергиево-Посадский филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: дом 5, территория «Радон», село Шеметово, Сергиево-Посадский городской округ, Московская область, 141335, Россия.

Филиал «Приволжский территориальный округ» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Приволжский территориальный округ» ФГУП «РАДОН») по адресу: шоссе Московское, дом 302А, город Нижний Новгород, Нижегородская область, 603124.

---



Филиал «Южный территориальный округ» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН») по адресу: улица 30 линия, дом 54, город Ростов-на-Дону, Ростовская область, 344037, Россия.

Филиал «Уральский территориальный округ» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Уральский территориальный округ» ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Корепина, строение 52, город Екатеринбург, Свердловская область, 620057, Россия.

Филиал «Сибирский территориальный округ» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Сибирский территориальный округ» ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Советская 6-я, дом 20, город Иркутск, Иркутская область, 664022, Россия.

Северо-Западный центр по обращению с радиоактивными отходами «СевРАО» - филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - СЗЦ «СевРАО» - филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Адмирала флота Лобова, дом 100, город Мурманск, Мурманская область, 183017, Россия.

Дальневосточный центр по обращению с радиоактивными отходами «ДальРАО» - филиал федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - ДВЦ «ДальРАО» - филиал ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Флотская 1-я, дом 39А, город Владивосток, Приморский край, 690013, Россия.

Филиал «Северо-Западный территориальный округ» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Северо-Западный территориальный округ» ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Седова, дом 11, корпус 2, литера А, внутригородская территория Невская Застава, город Санкт-Петербург, 192019, Россия.

Филиал «Центральная Азия» федерального государственного унитарного предприятия «Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по обезвреживанию РАО и охране окружающей среды» (сокращенное наименование филиала - филиал «Центральная Азия» ФГУП «РАДОН») по адресу: улица Боконбаева, дом 204, офис 401, город Бишкек, Кыргызская Республика.

## **2. Цели и предмет деятельности Предприятия**

2.1. Целями деятельности Предприятия являются:

- а) необходимость осуществления деятельности, предусмотренной федеральными законами исключительно для государственных унитарных предприятий;
- б) получение прибыли.

2.2. Для достижения целей, указанных в пункте 2.1 настоящего устава, Предприятие осуществляет в установленном законодательством Российской Федерации порядке следующие виды деятельности (предмет деятельности Предприятия):

2.2.1. Радиоэкологический мониторинг, в том числе постоянный контроль радиационной обстановки территорий и проведение демеркуризационных работ в субъектах Российской Федерации.

2.2.2. Радиационно-экологическое и инженерно-радиационное обследование территорий и объектов, в том числе детальное обследование выявленных и потенциальных участков радиоактивного загрязнения территорий и объектов.

2.2.3. Размещение, сооружение, эксплуатация и вывод из эксплуатации объектов использования атомной энергии (включая ядерные установки, пункты хранения ядерных материалов, отработавшего ядерного топлива, комплексы радиохимических и химических производств, радиационные источники, площадки, хранилища и пункты хранения радиоактивных веществ, площадки и хранилища радиоактивных отходов, комплексы по переработке радиоактивных отходов, плавильные комплексы и агрегаты, в том числе по газлифтной технологии, изготовление сорбционных материалов, машиностроительные производства и другое).

2.2.4. Размещение, сооружение, эксплуатация и вывод из эксплуатации радиационных источников (установок, аппаратов, приборов, комплексов, оборудования и изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества, в том числе, монтажные, демонтажные, пусконаладочные, ремонтные работы, техническое обслуживание, разрядка, зарядка радионуклидных источников, дезактивация загрязнений радиоактивными веществами, ликвидация радиационных аварий).

2.2.5. Эксплуатация комплексов (зданий и сооружений), предназначенных для проведения ядерно опасных и радиационно опасных работ при хранении, ремонте, выводе из эксплуатации и утилизации ядерных энергетических установок военного назначения и их составных частей.

2.2.6. Строительство, реконструкция, капитальный ремонт, модернизация объектов использования атомной энергии.

2.2.7. Организация и осуществление строительной деятельности, в том числе выполнение:

функций заказчика – застройщика;

сооружение объектов капитального строительства, в том числе объектов использования атомной энергии;

функций генерального подрядчика, подрядчика, субподрядчика, в том числе при строительстве объектов использования атомной энергии;

разработка сметной документации на выполнение проектных, строительномонтажных, ремонтных и ремонтно-строительных работ.

2.2.8. Выполнение проектно-конструкторских работ и разработка проектно-сметной документации для строительства и эксплуатации объектов использования атомной энергии (включая, комплексы радиохимических и химических производств, пункты хранения радиоактивных веществ, хранилища радиоактивных отходов, комплексов по переработке радиоактивных отходов, плавильных комплексов и агрегатов, в т.ч. по газлифтной технологии, изготовление сорбционных материалов, машиностроительные производства и другое).

2.2.9. Проектирование и строительство комплексов (зданий и сооружений), предназначенных для проведения ядерно опасных и радиационно опасных работ при разработке, испытаниях, хранении, эксплуатации, ремонте, выводе из эксплуатации и утилизации ядерных энергетических установок военного назначения, их наземных стендов-прототипов и составных частей в части выполнения функций заказчика – застройщика при строительстве комплексов (зданий и сооружений), предназначенных для проведения ядерно опасных и радиационно опасных работ при хранении и утилизации ядерных энергетических установок военного назначения и их составных частей.

2.2.10. Осуществление функций заказчика работ по строительству и ремонту судов и плавсредств различного назначения, в том числе специального.

2.2.11. Использование ядерных материалов и радиоактивных веществ при проведении работ по использованию атомной энергии в оборонных и мирных целях.

2.2.12. Обращение с ядерными материалами, радиоактивными веществами, радиоактивными отходами и радионуклидными источниками излучения при их образовании, извлечении, приеме, сборе, транспортировании, производстве, использовании, сортировке, переработке, кондиционировании, хранении и передаче на захоронение.

2.2.13. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками излучения при проведении радиационно-аварийных работ, сборе, удалении и обезвреживании жидких и твердых радиоактивных отходов, в том числе при ликвидации последствий радиационных аварий на территории и вне территории Предприятия.

2.2.14. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками ионизирующего излучения при проведении радиационного контроля и определении радионуклидного состава радиоактивных отходов.

2.2.15. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками ионизирующего излучения при проведении работ у грузоотправителя по подготовке их к транспортированию.

2.2.16. Проведение работ по индивидуальному дозиметрическому контролю персонала Предприятия.

2.2.17. Оказание коммерческих услуг по индивидуальному дозиметрическому контролю сторонним организациям и населению.

2.2.18. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками излучения при осуществлении работ по перезарядке отработавших радионуклидных источников излучения в установках, изделиях, аппаратах, транспортных упаковочных комплектах, радиоизотопных приборах и транспортно-перезарядных контейнерах.

2.2.19. Хранение отработавших радионуклидных источников ионизирующего излучения в транспортных упаковочных комплектах или защитных контейнерах.

2.2.20. Обращение с радиоактивными веществами и радиоактивными материалами, используемыми в оборонных целях, при их транспортировании, переработке и хранении (на объектах использования этих материалов в указанных целях).

2.2.21. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности.

2.2.22. Использование ядерных материалов и /или радиоактивных веществ при проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

2.2.23. Выгрузка активных зон реакторов атомных подводных лодок и надводных кораблей с ядерными энергетическими установками (далее – АПЛ и НК с ЯЭУ).

2.2.24. Утилизация ядерных энергетических установок, в том числе военного назначения, а также их наземных стендов-прототипов и их составных частей.

2.2.25. Хранение и обслуживание многоотсечных, трехотсечных и одноотсечных блоков реакторных отсеков утилизированных АПЛ, а также НК с ЯЭУ, судов атомного технологического обслуживания (далее – АТО), корпусных упаковок и крупногабаритных блоков реакторных отсеков.

2.2.26. Изготовление одноотсечных блоков реакторных отсеков списанных АПЛ и НК с ЯЭУ, содержание и обслуживание трехотсечных и многоотсечных блоков реакторных отсеков списанных АПЛ и НК с ЯЭУ.

2.2.27. Обеспечение функций заказчика по содержанию списанных АПЛ и НК с ЯЭУ и обеспечению их живучести.

2.2.28. Осуществление функций заказчика по утилизации списанных атомных подводных лодок и надводных кораблей с ядерными энергетическими установками.

2.2.29. Утилизация списанных АПЛ и НК с ЯЭУ, утилизация многоотсечных, трехотсечных блоков реакторных отсеков списанных АПЛ и изготовление одноотсечных блоков реакторных отсеков.

2.2.30. Утилизация списанных НК с ЯЭУ, судов АТО и изготовление из них корпусных упаковок и крупногабаритных блоков реакторных отсеков.

2.2.31. Утилизация кораблей и судов, выведенных из состава Военно-Морского Флота (далее – ВМФ) или гражданских организаций, вооружения и военной техники, а также реализация продуктов утилизации на внутреннем и внешнем рынке.

2.2.32. Эксплуатация, обслуживание, ремонт и утилизация специальных плавучих средств (в том числе транспортно-передаточного дока и буксиров),

кораблей и судов, а также подъемно-технические, спасательные работы, буксировка и транспортировка плавсредств.

2.2.33. Хранение, обслуживание и утилизация «законвертованных» судов АТО, выведенных из состава ВМФ или гражданских организаций.

2.2.34. Выполнение ремонта материальной части АПЛ, выведенных из состава ВМФ, и иных работ в обеспечение их живучести, непотопляемости, ядерной, радиационной и взрывопожаробезопасности.

2.2.35. Переработка радиоактивных отходов, образующихся при использовании радиоактивных материалов в процессе проведения работ по использованию атомной энергии в оборонных целях (на объектах использования этих материалов в указанных целях).

2.2.36. Разработка, изготовление, эксплуатация и утилизация устройств и технических средств обращения с радиоактивными материалами, используемыми в оборонных целях, а также эксплуатация изделий с радиоактивными материалами при их использовании в оборонных целях в части эксплуатации и утилизации устройств и технических средств обращения с радиоактивными материалами, используемыми в оборонных целях, а также эксплуатация изделий с радиоактивными материалами при их использовании в оборонных целях.

2.2.37. Эксплуатация комплексов (зданий и сооружений), предназначенных для проведения ядерно опасных и радиационно опасных работ при разработке, испытаниях, хранении, эксплуатации, ремонте, выводе из эксплуатации и утилизации ядерных энергетических установок военного назначения, их наземных стендов-прототипов и составных частей в части эксплуатации комплексов (зданий и сооружений), предназначенных для проведения ядерно опасных и радиационно опасных работ при хранении и утилизации ядерных энергетических установок военного назначения и их составных частей.

2.2.38. Транспортирование ядерных материалов в ограниченных количествах, освобожденных от требований к транспортированию делящихся ядерных материалов.

2.2.39. Транспортирование изделий, содержащих закрытые радионуклидные источники излучений (радиационные головки гамма-дефектоскопов, облучательные головки терапевтических аппаратов, защитные контейнеры упаковочных комплектов, контейнеры облучательных гамма-установок, транспортно-перезарядные контейнеры, блоки источников радиоизотопных приборов), у которых обеспечена надежная герметизация радиоактивных веществ.

2.2.40. Эксплуатация транспортных средств (морских, автомобильных, железнодорожных) при транспортировании радиоактивных отходов, радиоактивных веществ и радионуклидных источников ионизирующего излучения.

2.2.41. Транспортирование ядерных энергетических установок военного назначения и их составных частей.

2.2.42. Транспортирование, ремонт, обслуживание и обеспечение условий длительного хранения реакторных отсеков утилизированных атомных подводных лодок.

2.2.43. Эксплуатация транспортных средств (морских, автомобильных, железнодорожных) и транспортирование объектов атомного флота, ядерных материалов (отработанного ядерного топлива, свежего ядерного топлива).

2.2.44. Буксировка и транспортировка многоотсечных, трехотсечных и одноотсечных блоков реакторных отсеков утилизированных АПЛ, а также корпусных упаковок и блоков НК с ЯЭУ, судов АТО, ТПД для выполнения подъемно-технических работ.

2.2.45. Определение радионуклидного состава проб объектов окружающей природной среды.

2.2.46. Проведение радиометрических, спектрометрических, аэродинамических, аэрозольных измерений, проведение химических, физико-химических, радиохимических анализов проб радиоактивных веществ, твердых, жидких и газообразных радиоактивных отходов, ядерных материалов и промышленных объектов и объектов окружающей среды, отходов производства и потребления.

2.2.47. Проведение идентификации радионуклидных источников ионизирующего излучения.

2.2.48. Осуществление контроля радиационной обстановки на территории Предприятия, его санитарно-защитной зоне, зоне наблюдения Предприятия и за её пределами.

2.2.49. Обследование и оценка радиационной и экологической обстановки в регионах размещения атомных энергообъектов, на предприятиях хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.

2.2.50. Обследование и оценка радиационной и экологической обстановки в регионах размещения объектов использования атомной энергии.

2.2.51. Радиационный и химический контроль состояния воздушного бассейна, промышленных, поверхностных сточных вод и бытовых стоков, контроль наличия вредных факторов на рабочих местах, химический анализ используемых в промышленности жидкостей и газов с выдачей соответствующих заключений.

2.2.52. Осуществление функций по контролю за радиационным состоянием медицинских учреждений, в том числе рентгеновских кабинетов.

2.2.53. Реабилитация и дезактивация выявленных объектов и участков (территорий) радиоактивного загрязнения на территории Предприятия, его санитарно-защитной зоне, зоне наблюдения и за её пределами.

2.2.54. Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, конструкторско-технологических работ, проведение инженерных изысканий и привлечение других предприятий и организаций для разработки новых методов и средств ликвидации радиоактивных загрязнений, новых технологий переработки, хранения и захоронения радиоактивных отходов.

2.2.55. Проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ по созданию и внедрению новых технологий комплексной утилизации вооружения, военной техники, общепромышленного оборудования и отходов.

2.2.56. Разработка технологий работ по снижению ядерного и радиационного риска на предприятиях хранения ядерных и радиоактивных материалов и в районах их размещения.

2.2.57. Разработка технологий, в том числе, радиохимических, по утилизации, компактированию и безопасному хранению и захоронению радиоактивных отходов.

2.2.58. Разработка регламентов проведения радиационно опасных работ.

2.2.59. Разработка и реализация научно-технической продукции, товаров и услуг в соответствии с целями Предприятия.

2.2.60. Поверка и калибровка дозиметрических, радиометрических и спектрометрических приборов и аппаратуры с целью определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным техническим требованиям к точности измерений.

2.2.61. Проведение работ по ремонту дозиметрических, радиометрических и спектрометрических приборов и аппаратуры.

2.2.62. Осуществление работ по сбору, обработке, хранению (временному и долговременному) информации о наличии, перемещении, переработке, утилизации радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, радионуклидных источников излучения на Предприятии в рамках системы Государственного учёта и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в Российской Федерации и предоставление вышеуказанной информации государственным исполнительным и надзорным органам и другим заинтересованным организациям в установленном порядке и в соответствии с законодательством Российской Федерации

2.2.63. Осуществление работ по сбору, обработке, хранению (временному и долговременному) информации о наличии, перемещении, утилизации ядерных материалов и материалов военного назначения на Предприятии в рамках системы Государственного учёта и контроля ядерных материалов в Российской Федерации и предоставление вышеуказанной информации государственным исполнительным и надзорным органам и другим заинтересованным организациям в установленном порядке и в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.64. Выполнение проектных и проектно-изыскательских работ.

2.2.65. Проектирование, конструирование, изготовление и эксплуатация объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ, пунктов хранения, хранилищ радиоактивных отходов).

2.2.66. Конструирование, изготовление и эксплуатация оборудования для объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ, пунктов хранения, хранилищ радиоактивных отходов).

2.2.67. Ремонтно-строительная деятельность.

2.2.68. Проведение экспертизы безопасности (экспертизы обоснования безопасности) объектов использования атомной энергии и (или) видов деятельности в области использования атомной энергии.

2.2.69. Проведение экспертизы проектной, конструкторской, технологической документации и документов, обосновывающих обеспечение ядерной и радиационной безопасности ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ,

хранилищ радиоактивных отходов, деятельности по обращению с ядерными материалами, радиоактивными веществами и радиоактивными отходами.

2.2.70. Использование радиоактивных материалов при проведении работ по использованию атомной энергии в оборонных целях.

2.2.71. Проведение работ по дезактивации спецодежды, средств защиты, оборудования, помещений, территорий, автотранспортных средств, загрязненных радиоактивными веществами.

2.2.72. Проведение работ по оперативной локализации радиационных загрязнений на объектах использования атомной энергии, в районах их стационарного и временного размещения.

2.2.73. Очистка акваторий от затопленных и затонувших объектов.

2.2.74. Выполнение работ по экологической реабилитации радиационно опасных объектов.

2.2.75. Обеспечение ядерной, радиационной, химической и пожарной безопасности при эксплуатации объектов использования атомной энергии и осуществлении деятельности по использованию атомной энергии.

2.2.76. Обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормами и правилами в области использования атомной энергии.

2.2.77. Обеспечение физической защиты ядерно-опасных и радиационно-опасных объектов Предприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормами и правилами в области использования атомной энергии, создание и совершенствование физической защиты объектов Предприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.78. Проведение работ по поддержанию физических барьеров безопасности хранилищ радиоактивных отходов Предприятия.

2.2.79. Организация охраны объектов Предприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.80. Содержание, эксплуатация, ремонт и совершенствование инженерно-технических средств физической защиты объектов.

2.2.81. Обеспечение безопасного хранения и физической защиты радиоактивных отходов, радиоактивных веществ, радионуклидных источников излучения, ядерных материалов, включая отработавшее ядерное топливо АПЛ и НК с ЯЭУ

2.2.82. Организация охраны и физической защиты радиоактивных отходов, радиоактивных веществ, радионуклидных источников излучения и ядерных материалов, включая отработавшее ядерное топливо АПЛ и НК с ЯЭУ при их перевозке или транспортировании силами подразделений ведомственной охраны, правомочных на осуществление данного вида деятельности на объектах Госкорпорации «Росатом», внутренних войск МВД России или вневедомственной охраны при органах МВД России.

2.2.83. Обеспечение защиты ядерных материалов и ядерных объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.84. Осуществление контроля и учета ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.



2.2.85. Проведение радиационно-аварийных и радиационно-реабилитационных работ.

2.2.86. Проведение экспертизы по оценке экологического состояния окружающей среды и территорий.

2.2.87. Эксплуатация источников ионизирующего излучения (генерирующих).

2.2.88. Эксплуатация аппаратов и изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества.

2.2.89. Эксплуатация сооружений, комплексов и установок для производства ядерных материалов – гексафторида урана (сублиматное производство).

2.2.90. Эксплуатация сооружений, комплексов и установок по производству ядерных материалов – разделение изотопов урана для получения гексафторида урана, содержащего изотоп U-235 не более 5% масс.

2.2.91. Изготовление транспортных упаковочных комплектов для перевозки сырьевого и отвального гексафторида урана.

2.2.92. Сооружение и эксплуатация стационарных объектов, предназначенных для захоронения твердых радиоактивных урансодержащих отходов сублиматного и разделительного производств.

2.2.93. Осуществление деятельности по использованию ядерных материалов и радиоактивных веществ при проведении работ по использованию атомной энергии в оборонных целях.

2.2.94. Организация и проведение на предприятиях и в организациях, связанных с обращением с РВ и РАО, разработки и внедрения технологий переработки и кондиционирования РАО, проведение радиационно-аварийных и радиационно-реабилитационных работ, проведение мониторинга, обследования и консервации хранилищ РАО, разработка и ввод в действие процедурной и технологической документации.

2.2.95. Получение и передача радиоактивных веществ, радионуклидных источников излучения для организаций, имеющих соответствующие лицензии.

2.2.96. Разработка и практическое внедрение новых современных методов защиты окружающей среды и населения; технологий, комплексов специализированных установок и оборудования для обращения с радиоактивными веществами (РВ) и радиоактивными отходами (РАО).

2.2.97. Методическое и научно - техническое обеспечение:

2.2.97.1. Обращения с РВ и РАО, работ, связанных с реконструкцией и техническим оснащением предприятий, в области обращения с РВ и РАО, с разработкой методической базы, технических решений и выдачей соответствующих предложений и рекомендаций.

2.2.97.2. Выработки единых подходов к техническим решениям выполнения процессов транспортирования, переработки, хранения, долговременного хранения радиоактивных отходов.

2.2.97.3. Совершенствования радиозэкологического мониторинга, радиационного контроля и оснащения соответствующими приборами, оборудованием и методической базой.

2.2.97.4. Контроля и изучения радиэкологического состояния объектов окружающей среды в зоне функционирования радиационно-опасных предприятий на территории Российской Федерации.

2.2.97.5. Разработки методов и технических средств по предупреждению и ликвидации последствий радиационных аварий.

2.2.98. Выполнение работ в области стандартизации, сертификации, в том числе оборудования, изделий, технологий, материалов, и метрологии, в том числе проведение метрологической экспертизы технической документации и аттестации методик.

2.2.99. Проведение испытаний оборудования, изделий, технологий, материалов.

2.2.100. Проведение поверки средств измерений и аттестации испытательного оборудования.

2.2.101. Выполнение измерений и анализов в аккредитованных лабораториях.

2.2.102. Эксплуатация опасных производственных объектов.

2.2.103. Эксплуатация и ремонт подъемно-транспортного оборудования, котельных, дизельных электрических станций, электрических сетей, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением, объектов газового хозяйства.

2.2.104. Эксплуатация взрывоопасных, пожароопасных, химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

2.2.105. Эксплуатация взрывоопасных, пожароопасных, химически и ядерно-, радиационно опасных, вредных производств.

2.2.106. Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

2.2.107. Эксплуатация, монтаж и ремонт котлов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара, горячей воды и сжатого воздуха.

2.2.108. Прием, передача и распределение электрической энергии сторонним организациям (субабонентам).

2.2.109. Пользование недрами в целях добычи подземных вод и для сооружения, эксплуатации и вывода из эксплуатации подземных и приповерхностных сооружений, пунктов хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ, радиоактивных отходов.

2.2.110. Осуществление водопользования.

2.2.111. Погрузочно-разгрузочные работы применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.

2.2.112. Проведение инвентаризации воздействия на окружающую среду и их источников, в том числе стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и сбросов загрязняющих веществ и их источников, отходов производства и потребления и их источников, источников акустического воздействия.

2.2.113. Разработка природоохранной документации, в том числе, расчетов нормативов допустимых выбросов, расчетов нормативов допустимых сбросов, расчет технологических нормативов, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, проектов нормативов допустимых выбросов радиоактивных веществ, программ производственного экологического контроля, деклараций о воздействии на окружающую среду, паспортов отходов I-IV классов опасности,

проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, а также проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду, разработка материалов оценки воздействия на окружающую среду и материалов обоснования лицензии в области использования атомной энергии.

2.2.114. Разработка проектов организации санитарно-защитных зон и зон наблюдения.

2.2.115. Проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду, разработка материалов оценки воздействия на окружающую среду.

2.2.116. Разработка материалов обоснования лицензии в области использования атомной энергии.

2.2.117. Лабораторные исследования проб воздуха, природной, сточной и технологической воды, почв, грунтов, отходов производства и потребления.

2.2.118. Составление и ведение экологических, радиоэкологических, радиационно-гигиенических паспортов предприятий.

2.2.119. Выявление ртутных загрязнений окружающей среды, демеркуризация помещений, обеззараживание территорий.

2.2.120. Проведение природоохранных мероприятий, внедрение экологически чистых и ресурсосберегающих технологий, включая участие в планировании, организации и реализации социальных, экономических, экологических и иных программ развития регионов.

2.2.121. Проведение объектного мониторинга состояния недр.

2.2.122. Оказание услуг организациям, осуществляющим деятельность в области использования атомной энергии:

2.2.122.1. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками излучения при приёме, сборе, транспортировании, сортировке, хранении.

2.2.122.2. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками излучения при проведении радиационно-аварийных работ, сборе, удалении и обезвреживании жидких и твердых радиоактивных отходов, в том числе при ликвидации последствий радиационных аварий.

2.2.122.3. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками ионизирующего излучения при проведении радиационного контроля и определении радионуклидного состава радиоактивных отходов.

2.2.122.4. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками ионизирующего излучения при проведении работ у грузоотправителя по подготовке их к транспортированию.

2.2.122.5. Проведение работ по индивидуальному дозиметрическому контролю персонала.

2.2.122.6. Обращение с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и радионуклидными источниками излучения при осуществлении работ по перезарядке отработавших радионуклидных источников излучения в установках, изделиях, аппаратах, транспортных упаковочных комплектах, радиоизотопных приборах и транспортно-перезарядных контейнерах.

2.2.122.7. Размещение, сооружение, эксплуатация и вывод из эксплуатации объектов использования атомной энергии (включая ядерные установки, пункты хранения ядерных материалов, отработавшего ядерного топлива, комплексы радиохимических и химических производств, радиационные источники, площадки, хранилища и пункты хранения радиоактивных веществ, площадки и хранилища радиоактивных отходов, комплексы по переработке радиоактивных отходов, плавильные комплексы и агрегаты, в том числе по газлифтной технологии, изготовление сорбционных материалов, машиностроительные производства и другое).

2.2.122.8. Размещение, сооружение, эксплуатация и вывод из эксплуатации радиационных источников (установок, аппаратов, приборов, комплексов, оборудования и изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества, в том числе, монтажные, демонтажные, пусконаладочные, ремонтные работы, техническое обслуживание, разрядка, зарядка радионуклидных источников, дезактивация загрязнений радиоактивными веществами, ликвидация радиационных аварий).

2.2.122.9. Обращение с производственными отходами с повышенным содержанием техногенных и природных радионуклидов I, II категории.

2.2.122.10. Хранение отработавших радионуклидных источников ионизирующего излучения в транспортных упаковочных комплектах или защитных контейнерах.

2.2.122.11. Обращение с ядерными материалами при их транспортировании и хранении.

2.2.122.12. Предоставление услуг по транспортированию радиоактивных отходов, радиоактивных веществ и радионуклидных источников ионизирующего излучения.

2.2.122.13. Транспортирование ядерных материалов в ограниченных количествах, освобожденных от требований к транспортированию делящихся ядерных материалов.

2.2.122.14. Получение и передача радиоактивных веществ, радионуклидных источников излучения для организаций, имеющих соответствующие лицензии.

2.2.122.15. Транспортирование изделий, содержащих закрытые радионуклидные источники излучений (радиационные головки гамма-дефектоскопов, облучательные головки терапевтических аппаратов, защитные контейнеры упаковочных комплектов, контейнеры облучательных гамма-установок, транспортно-перезарядные контейнеры, блоки источников радиоизотопных приборов), у которых обеспечена надежная герметизация радиоактивных веществ.

2.2.122.16. Эксплуатация транспортных средств (морских, автомобильных, железнодорожных) при транспортировании радиоактивных отходов, радиоактивных веществ и радионуклидных источников ионизирующего излучения.

2.2.122.17. Определение радионуклидного состава проб объектов окружающей природной среды.

2.2.122.18. Проведение радиометрических, спектрометрических, аэродинамических, аэрозольных измерений, проведению радиохимических

---

анализов проб радиоактивных веществ, твердых, жидких и газообразных радиоактивных отходов, ядерных материалов и промышленных объектов и объектов окружающей среды.

2.2.122.19. Проведение идентификации радионуклидных источников ионизирующего излучения.

2.2.122.20. Осуществлению контроля радиационной обстановки санитарно-защитных зонах, зонах наблюдения и за их пределами.

2.2.122.21. Обследование и оценка радиационной и экологической обстановки в регионах размещения атомных энергообъектов, на предприятиях хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.

2.2.122.22. Проведение радиационных измерений объектов для целей сертификации.

2.2.122.23. Радиационный контроль состояния воздушного бассейна, промышленных и бытовых стоков с выдачей соответствующих заключений.

2.2.122.24. Радиационное обследование территорий жилой и промышленной зон, участков застройки, зданий и помещений производственного, служебного, общественного и жилого назначения, воздуха рабочей зоны, жилых и служебных помещений, объектов контроля поверхностного радиоактивного загрязнения (рабочие поверхности, кожа, спецодежда, средства индивидуальной защиты, транспорт), отделений радонотерапии, источников питьевого водоснабжения, радиационному контролю почвы (грунта), лома цветных и черных металлов, строительных материалов и изделий, древесины для продукции промышленного, культурно-бытового и хозяйственного назначения, продовольственного сырья и пищевых продуктов, воды питьевой и промышленного назначения, твердых строительных, промышленных и других отходов.

2.2.122.25. Осуществление функций по контролю за радиационным состоянием медицинских учреждений, в том числе рентгеновских кабинетов.

2.2.122.26. Реабилитация и дезактивация выявленных объектов и участков (территорий) радиоактивного загрязнения на территории Предприятия, его санитарно-защитной зоне, зоне наблюдения и за ее пределами.

2.2.122.27. Дезактивация загрязненных радиоактивными веществами спецбеля, спецодежды, транспорта, средств защиты, технологического оборудования, территорий, оборудования, помещений и другого имущества сторонних предприятий.

2.2.122.28. Проведение работ по оперативной локализации радиационных загрязнений на объектах использования атомной энергии, в районах их стационарного и временного размещения.

2.2.122.29. Выполнение работ по экологической реабилитации радиационно опасных объектов.

2.2.122.30. Использование ядерных материалов и радиоактивных веществ при проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

2.2.122.31. Проведение экспертизы проектной, конструкторской, технологической документации и документов, обосновывающих обеспечение ядерной и радиационной безопасности на объектах использования атомной энергии.

2.2.122.32. Выполнение научно-исследовательских, опытно-

конструкторских, конструкторско-технологических работ, проведение инженерных изысканий и привлечение других предприятий и организаций для разработки новых методов и средств ликвидации радиоактивных загрязнений, новых технологий переработки, хранения и захоронения радиоактивных отходов.

2.2.122.33. Проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ по созданию и внедрению новых технологий комплексной утилизации вооружения, военной техники, общепромышленного оборудования и отходов.

2.2.122.34. Разработка технологий работ по снижению ядерного и радиационного риска на предприятиях хранения ядерных и радиоактивных материалов и в районах их размещения.

2.2.122.35. Разработка технологий, в том числе, радиохимических, по утилизации, компактированию и безопасному хранению и захоронению радиоактивных отходов.

2.2.122.36. Разработка регламентов проведения радиационно опасных работ.

2.2.122.37. Проверка и калибровка дозиметрических, радиометрических и спектрометрических приборов и аппаратуры с целью определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным техническим требованиям к точности измерений.

2.2.122.38. Проведению работ по ремонту дозиметрических, радиометрических и спектрометрических приборов и аппаратуры.

2.2.122.39. Создание, совершенствование и обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.122.40. Проведение работ по поддержанию физических барьеров безопасности хранилищ радиоактивных отходов Предприятия.

2.2.122.41. Содержание, эксплуатация, ремонт и совершенствование инженерно-технических средств физической защиты объектов.

2.2.122.42. Обеспечение безопасного хранения и физической защиты радиоактивных отходов, радиоактивных веществ, радионуклидных источников излучения, ядерных материалов.

2.2.122.43. Организация и осуществление строительной деятельности, в том числе выполнение:

функций заказчика – застройщика;

сооружение объектов капитального строительства, в том числе объектов использования атомной энергии;

функций генерального подрядчика, подрядчика, субподрядчика, в том числе при строительстве объектов использования атомной энергии;

разработка сметной документации на выполнение проектных, строительномонтажных, ремонтных и ремонтно-строительных работ.

2.2.122.44. Ведение проектно-конструкторских работ и разработка проектно-сметной документации для строительства и эксплуатации объектов использования атомной энергии (включая, комплексы радиохимических и химических производств, пункты хранения радиоактивных веществ, хранилища радиоактивных отходов, комплексов по переработке радиоактивных отходов, плавильных комплексов и агрегатов, в том числе по газлифтной технологии, изготовление сорбционных материалов, машиностроительные производства и

другое), в том числе архитектурное проектирование, строительное проектирование и конструирование, проектирование инженерных сетей и коммуникаций, разработку специальных разделов проектов, в том числе смет.

2.2.122.45. Оказание инжиниринговых услуг, в том числе, проектный, технологический и строительный инжиниринг, оформление разрешительной документации, разработка инвестиционных намерений и технико-экономических обоснований на строительство, получение и оформление исходных данных для проектирования, ведение проектно-конструкторских работ, разработка проектно-сметной документации, выполнение функций генерального подрядчика, подрядчика, субподрядчика, техническое сопровождение проекта, технический надзор за строительными работами, разработка технологий, организацию контроля за качеством строительства, сдача объекта в эксплуатацию.

2.2.122.46. Осуществление работ по сбору, обработке, хранению (временному и долговременному) информации о наличии, перемещении, переработке, утилизации радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, радионуклидных источников излучения в рамках системы Государственного учёта и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в Российской Федерации и предоставление вышеуказанной информации государственным исполнительным и надзорным органам и другим заинтересованным организациям в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.2.122.47. Осуществление деятельности по ведению аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях (ЧС).

2.2.122.48. Производство работ автотранспортной и инженерной техники при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

2.2.122.49. Погрузочно-разгрузочные работы применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.

2.2.122.50. Проведение инвентаризации радиационных источников, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.

2.2.122.51. Разработка природоохранной документации, в том числе, расчетов нормативов допустимых выбросов, расчетов нормативов допустимых сбросов, расчет технологических нормативов, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, проектов нормативов допустимых выбросов радиоактивных веществ, программ производственного экологического контроля, деклараций о воздействии на окружающую среду, паспортов отходов I-IV классов опасности, проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, а также проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду, разработка материалов оценки воздействия на окружающую среду и материалов обоснования лицензии в области использования атомной энергии.

2.2.122.52. Подготовка технических отчетов о неизменности производственного процесса и используемого сырья.

2.2.122.53. Разработка проектов организации санитарно-защитных зон и зон наблюдения.

2.2.122.54. Лабораторным исследованиям проб воздуха, природной, сточной

и технологической воды, почв, грунтов, бытовых и промышленных отходов на наличие радиоактивных веществ.

2.2.122.55. Стирка и санитарная обработка белья, спецодежды.

2.2.122.56. Составление и ведение радиационно-гигиенических паспортов предприятий.

2.2.122.57. Сбор, первичная переработка лома цветных и черных металлов, свинцово-содержащих, драгметаллосодержащих и других продуктов утилизации (отходов).

2.2.122.58. Проведение объектного мониторинга недр.

2.2.123. Поддержание в безопасном состоянии отработавшего ядерного топлива и радиоактивных отходов, блоков реакторных отсеков.

2.2.124. Осуществление деятельности по технической защите конфиденциальной информации по следующим видам работ и услуг:

контроль защищенности конфиденциальной информации от несанкционированного доступа и ее модификации в средствах и системах информатизации;

проектирование в защищенном исполнении:

средств и систем информатизации;

помещений со средствами (системами) информатизации, подлежащими защите;

защищаемых помещений;

установка, монтаж, испытания, ремонт средств защиты информации (программных (программно-технических) средств защиты информации, защищенных программных (программно-технических) средств обработки информации, программных (программно-технических) средств контроля защищенности информации)

2.2.125. Оказание услуг индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

2.2.126. Осуществление образовательной деятельности.

2.2.127. Научно-техническое и экономическое сотрудничество с организациями Российской Федерации и зарубежных стран.

2.2.128. Обучение специалистов в сфере профессионального послевузовского образования по специальностям основной деятельности Предприятия.

2.2.129. Подготовка специалистов в области использования ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

2.2.130. Подготовка кадров высшей квалификации, защита докторских и кандидатских диссертаций в диссертационных советах по специальностям основной деятельности Предприятия.

2.2.131. Добыча подземных вод для целей питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического снабжения водой.

2.2.132. Осуществление медицинской деятельности.

2.2.133. Обеспечение защиты сведений, составляющих государственную, служебную и коммерческую тайну, и иных сведений ограниченного доступа в



соответствии с законодательными и нормативными правовыми актами Российской Федерации и локальными актами Госкорпорации «Росатом».

2.2.134. Обеспечение защиты сведений, составляющих государственную тайну, и иных сведений ограниченного доступа в соответствии с законодательными и нормативными правовыми актами Российской Федерации и локальными актами Госкорпорации «Росатом», а также проведение работы в области противодействия техническим средствам разведки и технической защиты информации в соответствии с законодательством Российской Федерации и локальными нормативными актами Госкорпорации «Росатом».

2.2.135. Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

2.2.136. Проведение специальной оценки условий труда.

2.2.137. Организация и эксплуатация столовых, пунктов питания и поставка продукции общественного питания.

2.2.138. Проведение учебно-методической и просветительской работы среди населения в области обращения с радиоактивными отходами.

2.2.139. Предоставление редакционных, издательских, информационных и полиграфических услуг.

2.2.140. Торговля оптовая осветительным оборудованием.

2.2.141. Предоставление информационных, рекламных, торговых и посреднических услуг по разработке и реализации научно-технической продукции, товаров, работ и услуг в соответствии с видами деятельности Предприятия.

2.2.142. Представление консультационных услуг по вопросам права, коммерческой деятельности и иным вопросам.

2.2.143. Эксплуатация, содержание и управление эксплуатацией объектов жилого фонда, жилищно-коммунального хозяйства и инфраструктуры.

2.2.144. Оказание транспортных услуг сторонним организациям, физическим лицам.

2.2.145. Осуществление перевозок.

2.2.146. Перевозка пассажиров и грузов автомобильным транспортом.

2.2.147. Эксплуатация автотранспортного хозяйства, автотранспорта и других специальных средств на их базе.

2.2.148. Внешнеэкономическая деятельность:

2.2.148.1. Операции по экспорту и импорту материалов и оборудования, технологических комплексов обращения с РАО и РВ.

2.2.148.2. Участие в проводимых за рубежом работах по выводу из эксплуатации радиационно-опасных объектов.

2.2.148.3. Проведение в интересах зарубежных заказчиков научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектных работ по совершенствованию и повышению качества, безопасности, надежности средств и методов обращения с РВ и РАО.

2.2.148.4. Изготовление для зарубежных заказчиков оборудования обращения с РАО и источниками ионизирующих излучений, пунктов хранения радиоактивных отходов.

2.2.148.5. Разработка в интересах зарубежных заказчиков методов и технических средств по предупреждению и ликвидации последствий радиационных аварий.

2.2.148.6. Разработка, освоение и внедрение в интересах зарубежных заказчиков новых природоохранных методов и технологий в области обеспечения радиационной и экологической безопасности при обращении и захоронении РАО.

2.2.149. Проектирование и строительство производственных, административных, социального и культурно-бытового назначения и жилых объектов.

2.2.150. Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Предприятие не вправе осуществлять виды деятельности, не предусмотренные настоящим уставом.

2.3. Право Предприятия осуществлять деятельность, на которую в соответствии с законодательством Российской Федерации требуется специальное разрешение – лицензия, возникает у Предприятия с момента его получения или в указанный в нем срок и прекращается по истечении срока ее действия, если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

### **3. Имущество Предприятия**

3.1. Имущество Предприятия находится в федеральной собственности, является неделимым и не может быть распределено по вкладам (долям, паям), в том числе между работниками Предприятия, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения, отражается на его самостоятельном балансе.

В состав имущества Предприятия не может включаться имущество иной формы собственности.

3.2. Право на имущество, закрепляемое за Предприятием на праве хозяйственного ведения собственником имущества, возникает с момента передачи такого имущества Предприятию, если иное не предусмотрено федеральным законом или не установлено решением собственника о передаче имущества Предприятию.

Плоды, продукция и доходы от использования имущества, находящегося в хозяйственном ведении Предприятия, а также имущество, приобретенное им за счет полученной прибыли, являются федеральной собственностью и поступают в хозяйственное ведение Предприятия.

3.3. Размер уставного фонда Предприятия 665 838 679 (шестьсот шестьдесят пять миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч шестьсот семьдесят девять) рублей 14 коп.

Уставный фонд Предприятия может формироваться за счет денег, а также ценных бумаг, других вещей, имущественных прав и иных прав, имеющих денежную оценку.

3.4. Порядок изменения размера уставного фонда Предприятия, а также основания, при наличии которых изменение размера уставного фонда Предприятия является обязательным, регулируется законодательством Российской Федерации.

3.5. Источниками формирования имущества Предприятия являются:

3.5.1. Имущество, закрепленное за Предприятием на праве хозяйственного ведения по решению собственника.

3.5.2. Доходы Предприятия от его деятельности, в том числе дивиденды (доходы), поступающие от хозяйственных обществ и товариществ, в уставных капиталах которых участвует Предприятие.

3.5.3. Заемные средства, в том числе кредиты банков и других кредитных организаций.

3.5.4. Целевое бюджетное финансирование, дотации.

3.5.5. Иные источники, не противоречащие законодательству Российской Федерации.

3.6. Предприятие может участвовать в коммерческих и некоммерческих организациях (за исключением кредитных организаций). Решение об участии Предприятия в коммерческой или некоммерческой организации может быть принято только с согласия Госкорпорации «Росатом».

Распоряжение вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале хозяйственного общества или товарищества, а также принадлежащими Предприятию акциями осуществляется Предприятием только с согласия Госкорпорации «Росатом».

Движимым и недвижимым имуществом Предприятие распоряжается в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, только в пределах, не лишающих его возможности осуществлять деятельность, цели, предмет, виды которой определены настоящим уставом.

Предприятие не вправе продавать принадлежащее ему недвижимое имущество, сдавать его в аренду, отдавать в залог, вносить в качестве вклада в уставной (складочный) капитал хозяйственного общества или товарищества или иным способом распоряжаться таким имуществом без согласия Госкорпорации «Росатом».

Предприятие не вправе без согласия Госкорпорации «Росатом» совершать сделки, связанные с предоставлением займов, поручительств, получением банковских гарантий, с иными обременениями, уступкой требований, переводом долга, заключать договоры простого товарищества, а также совершать иные сделки, на совершение которых необходимо согласие Госкорпорации «Росатом» в соответствии с федеральными законами, иными нормативными правовыми актами и уставом Предприятия.

3.7. Права Предприятия на объекты интеллектуальной собственности, созданные в процессе осуществления им хозяйственной деятельности, регулируются законодательством Российской Федерации.

Закрепление прав на результаты научно-технической деятельности, полученные за счет средств федерального бюджета, в том числе за Российской Федерацией, осуществляется в соответствии с государственными контрактами в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

В иных случаях права на результаты научно-технической деятельности закрепляются за Предприятием на условиях, определяемых в договорах, заключаемых Предприятием.

3.8. Прибыль Предприятия используется в соответствии с программой деятельности Предприятия в следующих целях:

- а) покрытия расходов Предприятия;
- б) формирования доходов Госкорпорации «Росатом»;
- в) формирования фондов Предприятия;

г) в иных целях в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, локальными актами Госкорпорации «Росатом».

3.9. Предприятие распоряжается результатами производственной деятельности, выпускаемой продукцией (кроме случаев, установленных законодательными актами Российской Федерации), полученной чистой прибылью, остающейся в распоряжении Предприятия после уплаты установленных законодательством Российской Федерации налогов и других обязательных платежей и перечислений в доход Госкорпорации «Росатом».

Часть чистой прибыли, остающаяся в распоряжении Предприятия, может быть направлена на увеличение уставного фонда Предприятия.

3.10. Предприятие создает резервный фонд.

Размер резервного фонда составляет 5 процентов уставного фонда Предприятия, если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

Резервный фонд Предприятия формируется путем ежегодных отчислений в размере 5 процентов, если иное не установлено законодательством Российской Федерации, от чистой прибыли, остающейся в распоряжении Предприятия, до достижения размера, предусмотренного настоящим пунктом устава.

Средства резервного фонда используются исключительно на покрытие убытков Предприятия.

3.11. Предприятие имеет право образовывать из прибыли, остающейся в его распоряжении, также следующие фонды:

социальный фонд, средства которого используются на решение вопросов укрепления здоровья работников Предприятия, в том числе на профилактику профессиональных заболеваний;

жилищный фонд, средства которого используются на приобретение и строительство (долевое участие) жилья для работников Предприятия, нуждающихся в улучшении жилищных условий;

фонд материального поощрения работников Предприятия, средства которого используются на материальное поощрение работников Предприятия;

фонд развития производства, средства которого используются на обновление и модернизацию оборудования Предприятия.

Размер, порядок формирования и использования указанных фондов устанавливаются в соответствии с программой деятельности Предприятия и коллективным договором на основании законодательства Российской Федерации.

#### **4. Права и обязанности Предприятия**

4.1. Предприятие свободно в выборе предмета и содержания договоров и обязательств, любых форм хозяйственных взаимоотношений, которые не противоречат законодательству Российской Федерации и настоящему уставу.

4.2. Для выполнения уставных целей Предприятие имеет право в порядке, установленном законодательством Российской Федерации:

создавать филиалы и представительства;

утверждать положения о филиалах, представительствах, назначать их руководителей, принимать решения об их реорганизации и ликвидации;

заключать все виды договоров с юридическими и физическими лицами, не противоречащие законодательству Российской Федерации, настоящему уставу, а также целям и предмету деятельности Предприятия;

приобретать или арендовать основные и оборотные средства за счет имеющихся у него финансовых ресурсов, кредитов, ссуд и других источников финансирования;

передавать в залог, сдавать в аренду или вносить имущество в виде вклада в уставный (складочный) капитал хозяйственных обществ и товариществ, а также некоммерческих организаций в порядке и пределах, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим уставом;

осуществлять внешнеэкономическую деятельность;

осуществлять материально-техническое обеспечение производства и развитие объектов социальной сферы;

планировать свою деятельность и определять перспективы развития, исходя из программы деятельности Предприятия, утверждаемой в установленном порядке, а также наличия спроса на выполняемые работы, оказываемые услуги, производимую продукцию;

определять и устанавливать формы и системы оплаты труда;

определять и устанавливать структуру Предприятия, численность работников и штатное расписание;

устанавливать для своих работников дополнительные отпуска, сокращенный рабочий день и иные социальные льготы в соответствии с законодательством Российской Федерации;

определять размер средств, направляемых на оплату труда работников Предприятия, на техническое и социальное развитие.

4.3. Предприятие обязано:

выполнять утвержденную в установленном порядке программу деятельности Предприятия, а также показатели экономической эффективности деятельности Предприятия;

обеспечивать своевременно и в полном объеме выплату работникам заработной платы и иных выплат в соответствии с законодательством Российской Федерации;

обеспечивать своим работникам безопасные условия труда;

обеспечивать гарантированные условия труда и меры социальной защиты своих работников;

перечислять в доход Госкорпорации «Росатом» часть прибыли, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов и иных обязательных платежей, в порядке, установленном Госкорпорацией «Росатом»;

осуществлять оперативный и бухгалтерский учет результатов финансово-хозяйственной и иной деятельности, вести статистическую отчетность, отчитываться о результатах деятельности и использовании имущества

с предоставлением отчетов в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;

обеспечивать проведение ежегодных аудиторских проверок;

предоставлять информацию (в том числе необходимую для ведения реестра федерального имущества) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, федеральным органам исполнительной власти и Госкорпорации «Росатом»;

реализовывать полномочия организации в области гражданской обороны, выполнять обязанности организации в области мобилизационной подготовки и мобилизации в соответствии с законодательством Российской Федерации;

хранить предусмотренные законодательством Российской Федерации документы;

обеспечивать защиту сведений, составляющих государственную, коммерческую тайну, информацию ограниченного распространения, неукоснительное выполнение требований законодательства Российской Федерации, иных нормативных правовых актов, межведомственных и ведомственных нормативных актов, касающихся защиты государственной тайны, режима секретности и специальной безопасности проводимых работ и физической защиты объектов, ядерных и радиационных материалов их контроля и учета;

обеспечивать защиту интеллектуальной собственности;

осуществлять деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации о противодействии коррупции;

принимать предусмотренные законодательством Российской Федерации меры противодействия коррупционным и иным правонарушениям.

4.4. Предприятие осуществляет другие права, не противоречащие законодательству Российской Федерации, целям и предмету деятельности Предприятия, несет обязанности, может быть привлечено к ответственности по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

## **5. Управление Предприятием**

5.1. Госкорпорация «Росатом» осуществляет в отношении Предприятия следующие полномочия по осуществлению прав собственника имущества:

1) утверждает устав Предприятия, вносит в него изменения, формирует уставный фонд Предприятия;

2) принимает решение о реорганизации (за исключением реорганизации в форме преобразования в хозяйственные общества) и ликвидации Предприятия, в соответствии с этими решениями и во взаимодействии с федеральными органами власти реорганизует и ликвидирует Предприятие;

3) вносит в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по управлению федеральным имуществом, предложения о закреплении федерального имущества на праве хозяйственного ведения за Предприятием;

4) принимает решение о перераспределении федерального имущества, закрепленного на праве хозяйственного ведения за Предприятием, между подведомственными предприятиями;

5) назначает на должность и освобождает от должности руководителя Предприятия, заключает, изменяет и прекращает трудовой договор с ним в соответствии с трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права Российской Федерации;

6) согласовывает прием на работу и увольнение с работы главного бухгалтера Предприятия, заключение, изменение и прекращение трудового договора с ним, а также согласовывает ведение бухгалтерского учета иными должностными лицами;

7) принимает решение по принципиальным вопросам деятельности Предприятия, в том числе согласовывает назначение главного конструктора Предприятия;

8) утверждает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и отчеты о финансово-хозяйственной деятельности Предприятия;

9) определяет порядок составления, утверждения и установления показателей планов (программ) финансово-хозяйственной деятельности Предприятия;

10) осуществляет контроль за использованием по назначению имущества, принадлежащего Предприятию, и за его сохранность;

11) утверждает стратегию деятельности и показатели экономической эффективности деятельности Предприятия и контролирует их выполнение;

12) дает Предприятию задания, обязательные для исполнения;

13) принимает решение о проведении аудиторских проверок;

14) утверждает отобранную на конкурсной основе аудиторскую организацию и определяет размер ее вознаграждения;

15) дает согласие на совершение крупных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Предприятием прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более десяти процентов уставного фонда Предприятия или превышает иной предел, определенный Госкорпорацией «Росатом»;

16) дает согласие на распоряжение недвижимым имуществом (включая списание с баланса Предприятия, отказ от права хозяйственного ведения), на совершение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность руководителя Предприятия, а также на заключение:

договоров купли-продажи (мены) ценных бумаг, в том числе векселей, облигаций;

договоров поручительства (предоставление, получение);

договоров о предоставлении банковской гарантии;

договоров залога (оборудования, имущества, имущественных прав, незавершенного строительства) и иных обременений;

договоров кредита, кредитных линий, кредитования счета, договоров займа;

договоров уступки права требования;

договоров перевода долга;

договоров о долгосрочном финансировании и инвестиционной деятельности (инвестиционное соглашение);

договоров простого товарищества (о совместной деятельности);

договоров о приобретении или отчуждении/возможности отчуждения/обременении прав в отношении недвижимого имущества и объектов незавершенного строительства;

договоров аренды недвижимого имущества, закрепленного на праве хозяйственного ведения за Предприятием;

договоров безвозмездного пользования недвижимым имуществом, закрепленным на праве хозяйственного ведения за Предприятием;

договоров о приобретении/отчуждении/возможности отчуждения/обременении акций/ долей других юридических лицах;

сделок, связанных с распоряжением правами на результаты и использованием результатов, созданных при выполнении научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по контрактам (договорам), финансируемым за счет бюджетных средств и/или собственных средств Госкорпорации «Росатом»;

договоров на оказание аудиторских услуг;

договоров дарения;

а в случаях, установленных федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, на совершение других сделок;

17) дает согласие на участие Предприятия в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций, а также в иных коммерческих и некоммерческих организациях;

18) дает согласие на создание филиалов и открытие представительств Предприятия;

19) согласовывает осуществление заимствований Предприятием;

20) принимает решение об увеличении или уменьшении размера уставного фонда Предприятия;

21) определяет порядок направления части прибыли Предприятия, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов, сборов и иных обязательных платежей, в доход Госкорпорации «Росатом»;

22) принимает решение о направлении части прибыли Предприятия, остающейся в его распоряжении после уплаты налогов, сборов и иных обязательных платежей, в доход Госкорпорации «Росатом»;

23) осуществляет подготовку и представление документов Президенту Российской Федерации о присвоении Предприятию статуса федеральной ядерной организации;

24) обращается в арбитражный суд с исками о признании недействительными сделок с имуществом Предприятия, на совершение которых требуется получение согласия Госкорпорации «Росатом», в случае, если такие сделки не были согласованы с Госкорпорацией «Росатом»;

25) истребует имущество Предприятия, закрепленное за ним на праве хозяйственного ведения, из чужого незаконного владения.

5.2. Генеральный директор Предприятия является единоличным исполнительным органом Предприятия.

Генеральный директор Предприятия назначается Госкорпорацией «Росатом» и подотчетен Госкорпорации «Росатом» в объеме полномочий,



осуществляемых Госкорпорацией «Росатом» в соответствии с законодательством Российской Федерации.

На должность генерального директора Предприятия назначается лицо, не имеющее обстоятельств, являющихся в соответствии со статьей 22 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне» основанием для отказа в допуске к государственной тайне.

Права и обязанности генерального директора Предприятия, а также основания для расторжения трудовых отношений с ним регламентируются трудовым законодательством Российской Федерации, а также трудовым договором, заключаемым с Госкорпорацией «Росатом».

Изменение и прекращение трудового договора с генеральным директором Предприятия осуществляется Госкорпорацией «Росатом» в порядке, установленном трудовым законодательством Российской Федерации.

5.3. Генеральный директор Предприятия действует от имени Предприятия без доверенности, в том числе представляет его интересы, совершает в установленном порядке сделки от имени Предприятия, утверждает структуру и штаты Предприятия, осуществляет прием на работу работников Предприятия, заключает с ними, изменяет и прекращает трудовые договоры, издает приказы, выдает доверенности в порядке и с ограничениями, установленными законодательством Российской Федерации, настоящим уставом и заключенным с генеральным директором Предприятия трудовым договором.

Генеральный директор Предприятия организует выполнение заданий Госкорпорации «Росатом». Генеральный директор Предприятия отчетывается о деятельности Предприятия в порядке и в сроки, которые определяются Госкорпорацией «Росатом», в объеме полномочий, осуществляемых Госкорпорацией «Росатом» в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор Предприятия несет в установленном законодательством Российской Федерации порядке ответственность за убытки, причиненные Предприятию его виновными действиями (бездействием), в том числе в случае утраты имущества Предприятия.

Генеральный директор несет ответственность за организацию и осуществление защиты сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну, информацию ограниченного распространения на Предприятии, режима секретности и безопасности проводимых работ в соответствии с законодательством Российской Федерации и должен иметь соответствующий допуск к сведениям, составляющим государственную тайну.

На генерального директора Предприятия возлагается обязанность разрабатывать и принимать меры по предупреждению коррупции на Предприятии и обеспечивать осуществление деятельности Предприятия в соответствии с законодательством о противодействии коррупции. Генеральный директор Предприятия определяет подразделения или должностных лиц, ответственных за профилактику коррупционных и иных правонарушений.

Полномочия, права и обязанности подразделения или должностных лиц, ответственных за профилактику коррупционных и иных правонарушений устанавливаются локальными нормативными актами Предприятия.

Генеральный директор признается заинтересованным в совершении Предприятием сделки в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

5.4. Компетенция заместителей генерального директора устанавливается генеральным директором Предприятия.

Заместители генерального директора действуют от имени Предприятия, представляют его в государственных органах, в организациях Российской Федерации и иностранных государств, совершают сделки и иные юридические действия в пределах полномочий, предусмотренных в доверенностях, выдаваемых генеральным директором Предприятия.

5.5. Взаимоотношения работников и генерального директора Предприятия, возникающие на основе трудового договора, регулируются законодательством Российской Федерации о труде и коллективным договором.

5.6. Коллективные трудовые споры (конфликты) между администрацией Предприятия и трудовым коллективом рассматриваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.7. Состав и объем сведений, составляющих информацию ограниченного распространения или коммерческую тайну, а также порядок их защиты определяются генеральным директором Предприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.8. В целях повышения эффективности научно-исследовательской и проектно-конструкторской деятельности Предприятия при его руководстве на правах совещательного органа управления функционирует Научно-технический совет, действующий на основании Положения.

5.9. Структура и состав Научно-технического совета Предприятия.

В состав Научно-технического совета Предприятия входят:

председатель;

заместители председателя;

ученый секретарь;

постоянные члены (20 – 25 чел.);

ассоциированные члены.

Председателем Научно-технического совета является генеральный директор Предприятия. Заместителями председателя могут являться директор научно-технологического центра Предприятия и главный технолог Предприятия. Ученым секретарем совета может быть член совета, имеющий ученую степень.

Членами Научно-технического совета Предприятия могут являться руководители структурных подразделений и ведущие специалисты Предприятия, а также сотрудники Предприятия, имеющие ученую степень, в качестве постоянных членов Научно-технического совета.

В состав Научно-технического совета могут входить высококвалифицированные специалисты других предприятий отрасли в качестве ассоциированных членов.

Состав Научно-технического совета Предприятия предлагается директором научно-технологического центра Предприятия, согласовывается и утверждается генеральным директором Предприятия.

5.10. В компетенцию Научно-технического совета Предприятия входит:

5.10.1. Участие в формировании научно-технической политики Предприятия.

5.10.2. Определение приоритетных направлений научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР).

5.10.3. Разработка долгосрочных программ научно-технического развития Предприятия.

5.10.4. Организация планирования, реализации и оценки выполнения НИОКР.

5.10.5. Рассмотрение и утверждение технических заданий на предполагаемые к разработке НИОКР.

5.10.6. Проведение научно-технической экспертизы научных и проектных работ или научно-технических предложений, выполненных другими организациями или подразделениями Предприятия, а также результатов их выполнения.

5.10.7. Представление рекомендаций по внедрению в производство важнейших достижений отечественной и зарубежной науки и техники, прогрессивных технологий по интенсификации производственных процессов.

5.10.8. Разработка предложений по улучшению качества предоставляемых услуг и продукции, повышению конкурентоспособности предприятия, обеспечению технико-экономических показателей предприятия.

5.10.9. Содействие внедрению новейших достижений науки и техники, передового опыта в практику Предприятия по обращению с РАО, обеспечению и повышению безопасности радиационно опасных объектов, продлению срока их эксплуатации и выводу из эксплуатации, модернизации и реконструкции сооружений, предупреждению и локализации аварий, охране окружающей среды и защите человека.

5.10.10. Организация и проведение научно-практических конференций, семинаров, совещаний с привлечением ведущих специалистов и молодых ученых Предприятия и других организаций, а также участие в конференциях и совещаниях, проводимых другими организациями.

5.10.11. Рассмотрение вопросов защиты интеллектуальной собственности Предприятия, состояния патентно-лицензионной, изобретательской и рационализаторской работы.

5.10.12. Формирование предложений о выдвижении работ специалистов Предприятия на соискание премий в области образования, науки и техники.

5.10.13. Разработка предложений по развитию научно-технического сотрудничества Предприятия с международными организациями и предприятиями в области обращения с РАО, а также безопасности объектов использования атомной энергии.

5.10.14. Утверждение тем диссертационных работ соискателей, а также рассмотрение результатов этапов их работ и подготовленных к защите диссертаций с составлением заключений для внешних организаций.

## **6. Филиалы и представительства**

6.1. Предприятие по согласованию с Госкорпорацией «Росатом» может создавать филиалы и открывать представительства на территории Российской

Федерации и за ее пределами с соблюдением требований законодательства Российской Федерации, законодательства иностранных государств по месту нахождения филиалов, представительств, если иное не предусмотрено международными договорами Российской Федерации.

Филиалы и представительства осуществляют свою деятельность от имени Предприятия, которое несет ответственность за их деятельность.

6.2. Филиалы и представительства не являются юридическими лицами, наделяются Предприятием имуществом и действуют в соответствии с положениями о них. Положения о филиалах и представительствах, а также изменения и дополнения указанных положений утверждаются Предприятием.

6.3. Имущество филиалов и представительств учитывается на их отдельном балансе, являющемся частью баланса Предприятия.

6.4. Руководители филиалов, представительств назначаются на должность и освобождаются от должности генеральным директором Предприятия, наделяются полномочиями и действуют на основании доверенности, выданной им генеральным директором Предприятия.

## **7. Реорганизация и ликвидация Предприятия**

7.1. В случаях, установленных законодательством Российской Федерации, реорганизация Предприятия или его ликвидация осуществляется на основании решения Госкорпорации «Росатом» или решения суда.

7.2. При реорганизации Предприятия вносятся необходимые изменения в устав Предприятия. Реорганизация влечет за собой переход прав и обязанностей Предприятия к его правопреемникам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предприятие считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации вновь возникших юридических лиц.

При реорганизации Предприятия в форме присоединения к нему другого унитарного предприятия первое из них считается реорганизованным с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного унитарного предприятия.

7.3. Ликвидация Предприятия осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.4. Ликвидация Предприятия влечет его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам.

Порядок образования ликвидационной комиссии определяется при принятии решения о ликвидации Предприятия.

С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят полномочия по управлению делами Предприятием.

Ликвидационная комиссия от имени ликвидируемого Предприятия выступает в суде.

Ликвидационная комиссия помещает в печати публикацию о ликвидации Предприятия с указанием в ней порядка и сроков заявления требований кредиторами, выявляет кредиторов, рассчитывается с ними, принимает меры

к получению дебиторской задолженности, а также письменно уведомляет кредиторов о ликвидации Предприятия.

Ликвидационная комиссия составляет ликвидационные балансы и представляет их Госкорпорации «Росатом» для утверждения.

Распоряжение оставшимся после удовлетворения требований кредиторов имуществом ликвидируемого Предприятия осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.5. Переход исключительных прав (интеллектуальная собственность), принадлежащих Предприятию на момент ликвидации осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.6. Ликвидация Предприятия считается завершённой, а Предприятие – прекратившим свою деятельность, после внесения записи об этом в Единый государственный реестр юридических лиц.

7.7. При ликвидации и реорганизации Предприятия, увольняемым работникам гарантируется соблюдение их прав и интересов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.8. При реорганизации и ликвидации Предприятия все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и другие) передаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.9. При изменении функций, формы собственности, ликвидации или прекращении работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, Предприятием принимаются меры по обеспечению защиты этих сведений и их носителей в соответствии с Законом Российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне».

---

## 1.1.5 Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС

### **СВИДЕТЕЛЬСТВО об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду**

№ EG5JY0IJ от 2020-06-30

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор»**

ОГРН 1024701761534

ИНН 4714004270

Код ОКПО 32802451

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

**Пункт хранения радиоактивных отходов Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"**

местонахождение объекта: Чеченская Республика, Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км. по направлению на восток от кладбища с. Толстой Юрт гора Карах

ОКТМО: 96607455

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1961-01-21

тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

9	6	-	0	1	2	0	-	0	0	1	0	0	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

II-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

На основании приказа Госкорпорации "Росатом" от 25.03.2020 № 1/316- П "О переименовании федерального государственного унитарного предприятия "Предприятие по обращению с радиоактивными отходами "РосРАО" и утверждения устава федерального государственного унитарного предприятия "Федеральный экологический оператор" федеральное государственное унитарное предприятие "Предприятие по обращению с радиоактивными отходами РосРАО" (ФГУП "РосРАО") переименовано в федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор" (ФГУП "ФЭО").

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Замена юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществляющих деятельность на объекте

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью  
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА  
Серийный номер: 595DCED6000100029448  
Кем выдан: ООО "АйТи Мониторинг"

## 1.2. Разрешительная документация в области природопользования

### 1.2.1 Лицензия на эксплуатацию пункта хранения РАО

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

**ЛИЦЕНЗИЯ**

Регистрационный номер                      ГН-07-602-3917                      от 01 сентября 2020 г.

Лицензия выдана федеральному государственному унитарному предприятию  
«Федеральный экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»).

Местонахождение лицензиата: г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24.

Основной государственный регистрационный                      1024701761534  
номер юридического лица (ОГРН)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)                      4714004270

Лицензия дает право на обращение с радиоактивными отходами при  
их хранении.

Объект, на котором или в отношении которого осуществляется деятельность:  
не подлежащие дальнейшему использованию материалы и вещества, а также  
оборудование, изделия (в том числе отработавшие источники ионизирующего  
излучения), содержание радионуклидов в которых превышает уровни,  
установленные в соответствии с критериями, установленными Правительством  
Российской Федерации.

Основание для выдачи лицензии: заявление ФГУП «ФЭО» от 29.05.2020  
№ 214-1/2180И, решение Федеральной службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору от 25.08.2020 № 3917.

Срок действия лицензии                      до 07 июня 2026 г.

*Лицензия действует при соблюдении условий действия лицензии,  
являющихся ее неотъемлемой частью.*

Руководитель  
органа лицензирования  А.В. Алёшин



Серия А В № 381144



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ  
ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА, ЯДЕРНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ  
УСТАНОВОК СУДОВ И РАДИАЦИОННО ОПАСНЫХ ОБЪЕКТОВ**

**УСЛОВИЯ**

**действия лицензии № ГН-07-602-3917 от 01 сентября 2020 г.,**

дающей право на обращение с радиоактивными отходами при их хранении, выданной Федеральному государственному унитарному предприятию «Федеральный экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»).

Объект, на котором или в отношении которого осуществляется деятельность: не подлежащие дальнейшему использованию материалы и вещества, а также оборудование, изделия (в том числе отработавшие источники ионизирующего излучения), содержание радионуклидов в которых превышает уровни, установленные в соответствии с критериями, установленными Правительством Российской Федерации.

**1. ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ ЛИЦЕНЗИИ**

1.1. Настоящая лицензия на право деятельности в области использования атомной энергии выдана ФГУП «ФЭО» согласно заявлению от 29.05.2020 № 214-1/2180И и правоустанавливающим документам, представленным для переоформления лицензии в связи с изменением наименования юридического лица.

1.2. Настоящей лицензией ФГУП «ФЭО» (далее – лицензиат) предоставляется право на обращение с радиоактивными отходами при их хранении в хранилищах радиоактивных отходов Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО».

Перечень хранилищ, входящих в состав объекта, приведен в приложении № 1 к настоящим условиям действия лицензии.

1.3. Хранению подлежат твердые некондиционированные и кондиционированные радиоактивные отходы.

Кондиционированные радиоактивные отходы подлежат хранению до передачи их на захоронение или до отнесения в установленном порядке соответствующих хранилищ к категории сооружений, предназначенных для захоронения радиоактивных отходов, и получения соответствующей лицензии на их эксплуатацию.

1.4. Лицензиату разрешается:

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



А.А. Лавринович

Страница 1 из 20

1.4.1. Хранение в хранилищах твердых радиоактивных отходов ХТРО-1, ХТРО-2 (проект ТП-4891), ХТРО-3, ранее размещенных твердых радиоактивных отходов, отработавших радионуклидных источников излучения в транспортных упаковочных комплектах или защитных контейнерах.

1.4.2. Хранение (до шести месяцев с момента поступления на объект) в шахте временного (транзитного) хранения (ШВХ):

1.4.2.1. Удаляемых твердых кондиционированных среднеактивных радиоактивных отходов с удельной активностью:

до  $10^{11}$  Бк/г - для тритийсодержащих радиоактивных отходов;

до  $10^7$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих бета-излучающие радионуклиды (за исключением трития);

до  $10^6$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих альфа-излучающие радионуклиды (за исключением трансурановых);

до  $10^5$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих трансурановые радионуклиды.

1.4.2.2. Удаляемых твердых кондиционированных низкоактивных долгоживущих радиоактивных отходов, содержащих радионуклиды с периодом полураспада более 31 года и удельной активностью:

до  $10^8$  Бк/г - для тритийсодержащих радиоактивных отходов;

до  $10^4$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих бета-излучающие радионуклиды (за исключением трития);

до  $10^3$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих альфа-излучающие радионуклиды (за исключением трансурановых);

до  $10^2$  Бк/г - для радиоактивных отходов, содержащих трансурановые радионуклиды.

При организации хранения обеспечивать размещение радиоактивных отходов в контейнеры, перечень которых установлен проектом пункта хранения радиоактивных отходов филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО».

1.4.3. Обращение с радиоактивными отходами и радиоактивными веществами при проведении радиационного контроля объекта, определении радионуклидного состава проб радиоактивных отходов и окружающей среды, а также при проведении радиационно-аварийных работ, связанных с выявлением и ликвидацией радиационного загрязнения на территории объекта.

1.4.4. Осуществление деятельности, связанной со сбором, сортировкой, кондиционированием, транспортированием радиоактивных отходов при проведении радиационно-аварийных работ, ликвидацией радиационного загрязнения на территории объекта.

1.4.5. Проведение работ по мониторингу законсервированных хранилищ радиоактивных отходов, поддержанию в безопасном состоянии элементов конструкций, физических барьеров хранилищ для обеспечения надлежащих условий хранения радиоактивных отходов.



О проведении указанных работ по обеспечению и поддержанию требуемого уровня безопасности хранилищ радиоактивных отходов, входящих в состав объекта, лицензиат уведомляет Управление по регулированию безопасности объектов ядерного топливного цикла, ядерных энергетических установок судов и радиационно опасных объектов и Донское межрегиональное территориальное управление по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора за 10 рабочих дней до их начала.

1.4.6. Проведение работ по дезактивации транспортных контейнеров и специализированных автомашин.

1.5. Осуществление деятельности, кроме указанной в пункте 1.4. условий действия настоящей лицензии, возможно после внесения изменений в условия её действия в установленном порядке по заявлению лицензиата.

1.6. Лицензиату запрещается:

1.6.1. Получать радиоактивные вещества и радионуклидные источники излучения (за исключением отработавших радионуклидных источников излучения и радиоактивных отходов) от организаций, не имеющих лицензий Ростехнадзора на соответствующие виды деятельности в области использования атомной энергии.

1.6.2. Передавать радиоактивные отходы, радиоактивные вещества и радионуклидные источники излучения организациям, не имеющим лицензий Ростехнадзора на соответствующие виды деятельности в области использования атомной энергии.

1.6.3. Привлекать для выполнения разрешенных настоящими условиями действия лицензии работ (в зоне контролируемого доступа) предприятия и организации, не имеющие лицензий Ростехнадзора на соответствующие виды деятельности, полученные в установленном порядке.

## 2. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ

2.1. При осуществлении разрешенной деятельности лицензиат обязан обеспечивать выполнение требований, установленных:

2.1.1. Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в области использования атомной энергии и охраны окружающей среды.

2.1.2. Федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии.

2.1.3. Техническими регламентами, национальными стандартами и другими нормативными документами федеральных органов исполнительной власти в части требований, связанных с обеспечением радиационной безопасности деятельности, разрешенной настоящими условиями действия лицензии.

2.1.4. Проектной, технологической, эксплуатационной и ремонтной документацией.

2.1.5. Настоящими условиями действия лицензии.

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



А.А. Лавринович

Страница 3 из 20

## 2.2. Лицензиат обязан:

2.2.1. Иметь комплект (комплекты) нормативных документов, в соответствии с требованиями которых осуществляется деятельность, разрешенная настоящими условиями действия лицензии.

2.2.2. Поддерживать численность и квалификацию работников, обладающих соответствующим уровнем образования, подготовки на уровне, достаточном для выполнения заявленной деятельности.

2.2.3. При вводе в действие новых нормативных документов и изменении действующих обеспечивать изучение и проверку знаний этих документов у работников в соответствии с их должностными обязанностями.

2.2.4. Обеспечивать прием и входной контроль радиоактивных отходов (упаковок радиоактивных отходов) на основе анализа паспортных данных, визуального и инструментального контроля на соответствие требованиям, указанным в пункте 1.4. настоящих условий действия лицензии.

2.2.5. Обеспечивать сохранность радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, а также учет и контроль радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в соответствии с требованиями федеральных норм и правил «Основные правила учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в организации».

2.2.6. Обеспечивать выполнение требований документов, входящих в систему менеджмента качества, применительно к деятельности, разрешенной настоящими условиями действия лицензии.

Своевременно информировать Ростехнадзор об изменениях в системе менеджмента качества вследствие изменения внешних и внутренних обстоятельств (условий), оказывающих влияние на систему управления качеством деятельности, разрешенной настоящими условиями действия лицензии.

2.2.7. Информировать Ростехнадзор о новых данных или об изменениях в представленных на этапе получения лицензии сведениях, имеющих отношение к деятельности, разрешенной настоящими условиями действия лицензии.

2.2.8. Обеспечивать ведение учетной и отчетной документации, подтверждающей соответствие осуществляемой деятельности требованиям настоящих условий действия лицензии.

2.2.9. Обеспечить представление в Управление по регулированию безопасности объектов ядерного топливного цикла, ядерных энергетических установок судов и радиационно опасных объектов и Донское межрегиональное территориальное управление по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора отчета о выполнении деятельности согласно настоящим условиям действия лицензии - до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом.

Требования по составу и содержанию отчета о состоянии радиационной безопасности представляются по формам, приведенным в приложении № 2.

2.3. Оборудование, изделия и технологии для объекта и используемые лицензиатом при обращении с радиоактивными отходами, радиоактивными веществами и отработавшими радионуклидными источниками ионизирующего

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



А.А. Лавринович

Страница 4 из 20

излучения подлежат оценке соответствия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.4. Лицензиат обязан обеспечивать физическую защиту объекта, радиоактивных отходов, радиоактивных веществ и радионуклидных источников ионизирующего излучения, находящихся на территории объекта, согласно требованиям федеральных норм и правил «Правила физической защиты радиоактивных веществ, радиационных источников и пунктов хранения», а также:

2.4.1. Поддерживать численность и уровень квалификации сотрудников, отвечающих за физическую защиту объекта и обеспечивающих уровень физической защиты, установленный для объекта федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии.

2.4.2. Оказывать содействие должностным лицам Ростехнадзора при проведении проверок (инспекций) физической защиты и представлять им необходимую информацию и документы по организации и созданию системы физической защиты объекта.

2.5. При осуществлении Ростехнадзором своих полномочий лицензиат обеспечивает в соответствии с установленными в организации порядком доступ должностных лиц Ростехнадзора на территорию лицензиата и предоставляет им необходимую документированную информацию, относящуюся к обеспечению безопасности и качества разрешенной деятельности.

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



А.А. Лавринович

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**хранилищ и сооружений, входящих в состав объекта**

№ п/п	Наименование хранилища	Кол-во, ед.	Типовой проект	Объем хранилища, м <sup>3</sup>	Год ввода в эксплуатацию
1.	Хранилище твердых радиоактивных отходов, ХТРО-1	1	ТП-4891	600	1967
2.	Хранилище твердых радиоактивных отходов, ХТРО-2	1	ТП-4891	600	1978
3.	Хранилище твердых радиоактивных отходов, ХТРО-3	1	Техническая документация не сохранилась	820	1986
4.	Хранилище жидких радиоактивных отходов, ХЖРО-Г3	1		100	1967
5.	Хранилище жидких радиоактивных отходов, ХЖРО-Г4	1		100	1967
6.	Хранилище биологических радиоактивных Отходов	1	Техническая документация не сохранилась	50	1967
7.	Шахта временного (транзитного) хранения радиоактивных отходов, ШВХ	1		18	2002

1.2.2 Решение об установлении категории потенциальной опасности

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ  
«РОСАТОМ»

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Федеральный экологический оператор»  
(ФГУП «ФЭО»)

Грозненское отделение  
филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»

СОГЛАСОВАНО

Руководитель Межрегионального  
Управления № 101 Федерального  
медико-биологического агентства

МП  Л.А.Чернобай

« 19 » февраля 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор Грозненского отделения  
филиала «Южный территориальный  
округ ФГУП «ФЭО»

МП  Э.Э. Темиркаев

« 15 » марта 2021 г.

**РЕШЕНИЕ**

об установления IV категории потенциальной радиационной опасности  
радиационного объекта – пункта хранения радиоактивных отходов Грозненского  
отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»

В соответствии с требованиями п. 3.1 СП 2.6.1.2612-10 санитарных правил и  
норматив «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности  
(ОСПОРБ-99/2010)», утвержденных постановлением Главного государственного  
санитарного врача РФ Г.Г. Онищенко от 26.04.2010 № 40 (зарегистрированы в  
Минюсте РФ рег. № 18115 от 11.08.2010), **установить радиационному объекту  
Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»  
IV категорию по потенциальной радиационной опасности.**

Основание:

- Отчет «Радиационное обследование пункта хранения радиоактивных  
отходов Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП  
«ФЭО» от 22.12.2020 г.;
- Обоснование установления IV категории потенциальной радиационной  
опасности радиационного объекта – пункта хранения радиоактивных отходов  
Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»  
от 01.02.2021г.

Заместитель директора по радиационной безопасности  
и эксплуатации объекта – главный инженер  
Грозненского отделения филиала «Южный  
территориальный округ» ФГУП «ФЭО»



С-А. Ж. Ибрагимов

### 1.2.3 Декларация о воздействии

Приложение 1  
к приказу Минприроды России  
от 11.10.2018 № 509

в Северо-Кавказское межрегиональное  
управление Федеральной службы по  
надзору в сфере природопользования  
(Северо-Кавказское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)

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 96-0120-001002-П

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду  
Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный  
экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»)  
Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя  
Федеральное государственное унитарное предприятие  
организационно-правовая форма юридического лица  
119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24  
364014, г. Грозный, ул. Молдавская, 1  
место нахождения юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Код основного вида экономической деятельности: 38.22.

Наименование основного вида экономической деятельности:  
Обработка и утилизация опасных отходов.

Декларация составлена на 6 листах, количество приложений 1.

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  
Ведущий специалист по охране труда и промышленной безопасности и экологии Эльбукаев  
Артур Салманович, тел. +7(8712)29-54-77, факс: +7(8712)29-54-77 e-mail: otpb095@yandex.ru  
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), телефон, факс, адрес электронной почты

Директор Грозненского отделения филиала  
«Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»

«21» августа 20 20 г.



Э.Э. Темиркаев



## 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	Услуги по обращению с радиоактивными отходами (сбор, транспортировка и временное хранение радиоактивных отходов.	38.22	документ	121

## 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 20 14 - 20 20 годы3.1. Данные об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 - 20 20 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 аварии
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

3.2. Данные об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 - 20 20 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 VI. Масса или объем образования и размещения отходов

## 6.1. Масса или объем образовавшихся и размещенных отходов\*

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Образовано т/год	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО
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	0	-	0	-
2	4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических моторных масел	3	0	0	-	0	-
3	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов в 15 % и более)	3	0	0	-	0	-
4	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	0	0	-	0	-
5	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,174	0	-	0,174	Объект размещения регионального оператора

## 6.2. Масса или объем образываемых и размещаемых отходов

№ п/п	Код отхода по ФККО <sup>1</sup>	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Образование т/год	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО
1	3		4	5	6	7	8	9
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,001	0	-	0	-
2	4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических моторных масел	3	0,003	0	-	0	-
3	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	3	0,001	0	-	0	-
4	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	1,013	0	-	1,013	Определяется по результатам проведения конкурсной процедуры, в соответствии с требованиями Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 N 44-ФЗ
5	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,210	0	-	0,210	Объект размещения регионального оператора

Раздел VII. Информация о программе производственного  
экологического контроля

Программа производственного экологического контроля утверждена  
Темиркаевым Эмишем Эмдыевичем

---

фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица  
« 10 » апреля 20 20 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:

Северо-Кавказское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Северо-Кавказское межрегиональное управление Росприроднадзора)

---

Дата представления последнего отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля: « 17 » февраля 20 20 года.

Приложениями к Декларации являются:

расчет нормативов допустимых выбросов.

## 1.2.4 СЭЗ на эксплуатацию ПХРО



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
Межрегиональное управление №101 ФМБА России

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 26.ЛЕ.05.000.М.000009.05.20 ОТ 20.05.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что производство (заявленный вид деятельности, работы, услуги) (перечислить виды деятельности (работ, услуг), для производства — виды выпускаемой продукции; наименование объекта, фактический адрес):

здания, строения, сооружения, помещения, оборудование и иное имущество, используемые для осуществления деятельности в области обращения с радиоактивными отходами в пункте хранения радиоактивных отходов согласно приложения.

Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ" федерального государственного унитарного предприятия "Федеральный экологический оператор". Россия, Чеченская Республика, Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км по направлению на восток от кладбища с. Толстой-Юрт, гора Карах.

**Заявитель** (наименование организации-заявителя, юридический адрес)  
Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор". 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24. ("Российская Федерация")

**СООТВЕТСТВУЕТ** (не соответствует) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.6.1.1281-03 "Санитарные правила по радиационной безопасности персонала и населения при транспортировании радиоактивных материалов (веществ)"; СП 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)"; СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)".

Основанием для признания условий производства (вида деятельности, работ, услуг) соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Взамен санитарно-эпидемиологического заключения № 26.ЛЕ.04.000.М.000079.12.16 от 21.12.2016 г.






Заключение действительно до 21.05.2025 г.

Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



№ **2697732**

1.2.5 СЭЗ на СЗЗ



**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  
Чеченской Республике

(административный территориальный орган)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 20.ЧР.77.000.Т.000163.05.20 от 18.05.2020 г.

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

Проект обоснования санитарно-защитной зоны для объекта пункта хранения радиоактивных отходов Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "Федеральный экологический оператор". Почтовый адрес площадки объекта: промплощадка 1, ул. Молдавская, д. 1, г. Грозный, Чеченская Республика. Промплощадка 2, в 8 км по направлению на восток от кладбища с. Толстой-Юрт, гора Карах, с. Толстой-Юрт, Грозненский район, Чеченская Республика.

Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ" федерального государственного унитарного предприятия "Федеральный экологический оператор"; ул. Большая Ордынка, п. 24, г. Москва, ("Российская Федерация")

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


СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов". СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха". СН 2.2.4./2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки". СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности НРБ - 99/2009". 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99-2010)". СП 2.6.1.2216-07 "Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснование границ".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):




Взамен СЭЗ № 20.ЧР.77.000.Т.000.387.09.16 от 29.09.2016г. Экспертное заключение №350ГР08-16 от 22.08.2016 г. ФБУЗ "ЦГиЭ в ЧР" (АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ОРГАНА ИНСПЕКЦИИ № RA.RU.710075).

Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 1870025

  
Х.У. Зайтаева

## 1.2.2 СЭЗ на работы с ИИИ



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
Межрегиональное управление №101 ФМБА России

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 26.ЛЕ.05.000.М.000010.05.20 от 20.05.2020 г.


Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что производство (заявленный вид деятельности, работы, услуги) (перечислить виды деятельности (работ, услуг), для производства — виды выпускаемой продукции; наименование объекта, фактический адрес):  
условия выполнения работ при осуществлении деятельности в области использования источников ионизирующего излучения согласно приложению.

Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ" федерального государственного унитарного предприятия "Федеральный экологический оператор", 364014, Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, ул. Молдавская, д. 1. ("Российская Федерация")  
Заявитель (наименование организации-заявителя, юридический адрес)  
Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор", 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24. ("Российская Федерация")

СООТВЕТСТВУЕТ (не соответствует) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть), указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.6.1.1281-03 "Санитарные правила по радиационной безопасности персонала и населения при транспортировании радиоактивных материалов (веществ)"; СП 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)"; СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)".

Основанием для признания условий производства (вида деятельности, работ, услуг) соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):  
Взамен санитарно-эпидемиологического заключения № 26.ЛЕ.04.000.М.000019.07.19 от 15.07.2019 г.



Заключение действительно до 21.05.2025 г.  
Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)  
Д.А. Чернобай

**№ 2697733**



### 1.2.3 Радиационно-гигиенический паспорт

#### Радиационно-гигиенический паспорт юридических и физических лиц, осуществляющих обращение с техногенными источниками ионизирующего излучения, по состоянию за 2021 год

**Наименование организации:** Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ" (предприятия) Федерального государственного унитарного предприятия "Федеральный экологический оператор"  
**Краткое наименование:** Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"  
**Вид организации:** пункты захоронения РАО

ИНН	ОКПО	ОКВЭД	ОГРН
4714004270	45263694	90.00.2	1024701761534

**Ведомственная принадлежность:** Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»

**Адрес:** 364014 Чеченская Республика  
(Почтовый код) (Наименование субъекта Российской Федерации)  
Ленинский город Грозный Молдавская 1  
(Наименование района) (Наименование населенного пункта) (Наименование улицы) (Номер дома)

**Телефон:** (8712) 295477 **факс:** (8712) 295477 **E-mail:** grozn.ugto@rosfeo.ru  
(администрации) (Код) (Номер) (Код) (Номер) **Веб-сайт**

**Дата, номер и место регистрации Устава организации (предприятия):**

25.03.2020 1/316-П Межрайонная инспекция ФНС России №46 г. Москва

**Дата выдачи и номер лицензии на право работы с источниками ионизирующего излучения**

Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Разрешенные виды деятельности
ГН-07-602-3932	29.09.2020	25.09.2025	Обращение с радиоактивными отходами при их транспортировании
ГН-07-602-3917	01.09.2020	07.06.2026	Обращение с радиоактивными отходами при их хранении

**Дата выдачи и регистрационный номер санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии условий работы с источниками излучения санитарным правилам**

Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Разрешенные виды работ
26.ЛЕ.05.000.М.000009.05.2 0	20.05.2020	21.05.2025	Осуществление деятельности в области обращения с радиоактивными отходами в ПХРО Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"
20.ЧР.77.000.Т.000162.05.20	18.05.2020	.	Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"
26.ЛЕ.05.000.М.000017.10.2 0	19.10.2020	19.10.2025	Транспортирование РАО на спецавтомашине ЗИЛ АБ-4741 ИН г/н А462МЕ95/RU Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"

26.ЛЕ.05.000.М.000010.05.2 0	20.05.2020	21.05.2025	Осуществлении деятельности, в области использования ИИИ ЛРК Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"
20.ЧР.77.000.Т.000163.05.20	18.05.2020		Проект обоснования СЗЗ для объекта ПХРО Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"

**1. Характеристика работ с использованием техногенных источников ионизирующего излучения (далее по тексту ИИИ) в организации (предприятии)**

**1.1. Виды разрешенных работ с ИИИ:**

- работа с закрытыми ИИИ
- работа с открытыми ИИИ

**и типы имеющихся установок (объектов) с ИИИ**

Типы установок (объектов) с ИИИ	Количество в организации, шт
Могильники (хранилища) РАО	1

**1.2. Основное направление деятельности организации по работе с ИИИ:**

Обеспечение радиационной безопасности пункта хранения радиоактивных отходов
---

Категория радиационного объекта (в соответствии с п. 3.1 ОСПОРБ-99/2010) **III**

**1.3. Класс работ**

Численность персонала (чел.), проводящего работы с открытыми источниками излучения		
I класса	II класса	III класса
		3

**2. Характеристика организации (предприятия), как потенциального источника радиоактивного загрязнения окружающей среды**

**2.1. Превышение предельно-допустимых выбросов радионуклидов**

- выбросы радионуклидов в окружающую среду не производятся.

**2.2. Превышение предельно-допустимых сбросов радионуклидов**

- сбросы радионуклидов в окружающую среду не производятся.

**2.3. Среднегодовая мощность амбиентного эквивалента дозы внешнего излучения на границе санитарно-защитной зоны, мкЗв/час**

Число измерений	Минимальная за год	Среднегодовая	Максимальная за год
72	0.08000	0.10000	0.16000

**3. Дозы облучения граждан за счет деятельности организации (предприятия)**

**3.1. Годовые дозы облучения персонала - лица, работающие с техногенными источниками (далее по тексту - группа А) и лица, находящиеся по условиям работы в сфере воздействия техногенных источников (далее по тексту группа Б)**

Группа персонала	Численность	Численность персонала (чел.), имеющего индивидуальную дозу в диапазоне: мЗв / год	Средняя индивидуальная доза	Коллективная доза

	чел.	0 – 1	1 - 2	2 - 5	5 - 12,5	12,5-20	20-50	>50	мЗв / год	чел.-Зв/год
Группа А	7	1	4	2					1.64	0.01145
Группа Б										
ВСЕГО:	7								1.64	0.01145

### 3.2. Численность населения, проживающего в зоне наблюдения

- зона наблюдения не предусмотрена.

### 4. Оценка эффективности мероприятий по обеспечению радиационной безопасности и выполнению норм, правил и гигиенических нормативов в области радиационной безопасности

В Грозненском отделении филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО" для достижения и поддержания высокого уровня организации обеспечения безопасности и минимального влияния на окружающую среду пункта хранения радиоактивных отходов основное внимание уделяется на:

- обеспечение безопасного хранения радиоактивных отходов исключающего поступление радиоактивного загрязнения в окружающую среду;
- создание и обеспечения функционирования многобарьерности физической защиты РВ и РАО;
- выполнение существующих нормативных требований, соблюдение технологической дисциплины и действующих в отделении инструкций при выполнении работ;
- использование эффективных средств индивидуальной защиты и средств механизации;
- повышение уровня физической защиты от действия ионизирующего излучения;
- снижение контрольных уровней радиационных параметров;
- совершенствование систем радиационного контроля.

Руководители и ответственные специалисты прошли аттестацию и получили разрешения Ростехнадзора на право ведения работ в области использования атомной энергии:

- ведения работ в области использования атомной энергии в должности директора Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО" № Р-ГН-01-303-1307, срок действия до 06.09.2026г.;

- ведения работ в области использования атомной энергии в должности заместителя директора по радиационной безопасности и эксплуатации объекта - главного инженера Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП № Р-ГН-01-303-1092, срок действия до 01.11.2022г.;

- ведения работ в области использования атомной энергии при замещении должности директора Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО" № Р-ГН-01-303-1090 срок действия до 05.07.2024.

- физическая защита радиоактивных веществ № Р-ДО-04-303-5565 срок действия до 28.06.2026г.;

- ведение технологического процесса Р-ДО-04-303-5116 срок действия до 14.03.2024г.;

- физическая защита радиоактивных веществ и радиоактивных отходов Р-ДО-04-303-5117 срок действия до 05.06.2024г.

Прошли обучение и очередную проверку знаний правил, норм и требований нормативных документов по радиационной безопасности:

- диплом о повышении квалификации №1185-3/21 от 17.09.2021г. "Радиационная безопасность и радиационный контроль";

- диплом о повышении квалификации №1185-2/21 от 17.09.2021г. "Радиационная безопасность и радиационный контроль";

- протокол аттестационной проверки знаний правил, норм и требований нормативных документов по радиационной безопасности персонала группы А № 02-21/РБ от "27" августа 2021г.

Лаборатория радиационного контроля Грозненского отделения имеет аккредитацию на техническую компетентность и независимость для проведения работ по радиационному контролю выданный федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии №САРК RU.0001.441917 от 25.04.2016г.

График поверки приборов и оборудования ЛРК выполняется. Персонал прошел повышение квалификации по видам выполняемых работ.

Графики проведения инструктажа по РВ и ежегодных медицинских осмотров персонала соблюдается. Контрольные уровни облучения персонала соблюдаются. Ведутся журналы и карточки учета и контроля индивидуальных доз облучения персонала, контроль радиационной обстановки на рабочих местах, в помещениях и на территории объектов в соответствии с утвержденной программой производственного радиационного контроля.

Сведения о выполнении предписаний контролирующих и надзорных органов и рекомендаций заключения к РГПО за прошлый год

Предписаний контролирующих и надзорных органов в прошлом году не было.

#### 5. Радиационные аварии, происшествия

- радиационной аварии (происшествия) в отчетном году не было.

#### 6. Наличие планов мероприятий по ликвидации радиационных аварий, происшествий и их последствий, наличие средств и сил

Утверждены и согласованы:

План организации работ по ликвидации последствий аварий при перевозке груза радиоактивных материалов Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО" № СТО/214-7.2/ГИ/ТО/ГОЧСиМ-01.

План мероприятий по защите работников (персонала) от радиационной аварии и ее последствий в Грозненском отделении филиала "Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО" № СТО/214-7.2/ГИ/ЯРБ-40.

Перечень возможных радиационных аварий и меры по их предупреждению СТО/214-7.2/ГИ/ЯРБ-20.

Инструкция по предупреждению радиационных аварий и пожаров, и ликвидации их последствий СТО/214-7.2/ГИ/ЯРБ-04.

Имеется специальная аварийная бригада (САБ) Грозненского отделения для выполнения аварийно-спасательных работ при ликвидации последствий радиационной аварии приказ Грозненского отделения от 09.08.2010г., №69-п. Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях регистрационный номер 1-313-049 от 23.06.2020г.

В состав САБ входят 4 аттестованных спасателей на право ведения аварийно - спасательных работ при ликвидации последствий радиационной аварии.

В Грозненском отделении имеется следующая специальная техника и оборудование по обеспечению радиационной безопасности:

- передвижная лаборатория радиационного контроля на базе ФОРД Транзит.

Приборы радиационного контроля:

1. Радиометр-дозиметр ДКС-96 №841.
2. Дозиметр гамма излучения ДКГ-02 У "Арбитр-М" № 2511.
3. Радиометр радона и его дочерних продуктов распада "Рамон-02" №16-10.
4. Радиометр-спектрометр универсальный портативный МКС-А03-1 №0785-10.
5. ДКС-АТ1123 № 50728.
6. Комплекс дозиметрический термолуминесцентный "Доза-ТЛД", обеспечивает измерение индивидуального эквивалента дозы  $H^*(10)$  в диапазоне 50 мкЗв - 10 Зв при использовании дозиметров ДТЛ-02 и ДТУ-02 с детекторами ДТГ-4 № 022.
7. Комплекс спектрометрический для измерения активности альфа-, бета-, и гамма - излучающих радионуклидов "Прогресс" № 1317.
8. Дозиметр -радиометр ДКС-96-06 №Д909.
9. ДРГ-01-Т1 № 5005.
10. Переносной гамма-спектрометр Прогресс-Г(П) № 1773.
11. УСК "Гамма-Плюс" № 1002.
12. Дозиметр-радиометр МКС-АТ1117М № 13043.
13. Измеритель-сигнализатор поисковый ИСП-РМ140МА № 81290.
14. Дозиметр ДКГ-РМ 1203М (5шт.) № 11537, 11542, 11532, 13528, 13518.
15. ДРГ-01-Т1 № 5153.
16. ДРГ-01-Т1 №5742.
17. ДКС-АТ1123 № 52620.
18. Спектрометр энергии гамма-излучения сцинтилляционный Гамма-1С № 0206-13.


Защитный контейнера для РВ и РАО, УКТ 1А-ЭЦ.

Укомплектованность персонала средствами радиационного контроля, средствами индивидуальной защиты, дезактивирующими растворами, средствами первой медицинской помощи и специальными защитными средствами от радиационного воздействия в соответствии с требованиями норм и правил в области обеспечения радиационной безопасности составляет 100%.

Подпись и должность лица, заполняющего радиационно-гигиенический паспорт и ответственного за радиационную безопасность в организации (предприятии)

Заместитель директора по радиационной безопасности и эксплуатации объекта - главный инженер  
Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ"  
(Должность)

Ибрагимов Сайд-Арби Жалилович  
(Фамилия Имя Отчество)

  
(Подпись)

12.01.2022  
(Дата)

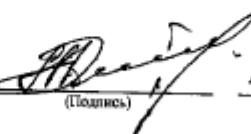
Контактный телефон: (8712) 29 54 77  
(Код) (Номер)

7. Параметры, по которым превышены радиационные показатели нормальной эксплуатации по оценке администрации организации (предприятия) за отчетный год

Дата и подпись руководителя организации (предприятия)

Директор Грозненского отделения филиала "Южный территориальный округ" ФГУП  
"ФЭО"  
(Должность)

Темиркаев Эмиш Эмдыевич  
(Фамилия Имя Отчество)

  
(Подпись)

12.01.2022  
(Дата)



Без заключения Управления Роспотребнадзора Российской Федерации радиационно-гигиенический паспорт НЕ действителен



**Заключение Межрегионального управления № 101 ФМБА России  
за 2021 год  
оценка индивидуального и коллективного рисков возникновения  
стохастических эффектов**

Название организации: Грозненское отделение филиала "Южный территориальный округ"  
Федерального государственного унитарного предприятия  
"Федеральный экологический оператор"

Информация, содержащаяся в радиационно-гигиеническом паспорте за 2021 год, достоверна.

Радиационная обстановка на территории организации в отчетном году удовлетворительная (нормальная).

Превышений основных дозовых пределов в отчетном году в организации не отмечено.

Радиационные риски за счет деятельности организации в отчетном году составляют:

-- индивидуальный риск для персонала	0.00007 случаев в год;
-- индивидуальный риск для населения	0.0 случаев в год;
-- коллективный риск для персонала	0.00048 случаев в год;
-- коллективный риск для населения	0.0 случаев в год;

Необходимо предусмотреть в 2022 году выполнение следующих мероприятий:

1. Обеспечить полное соответствие условий эксплуатации и/или хранения ИИИ действующим санитарно – гигиеническим требованиям.
2. Обеспечить проведение производственного радиационного контроля в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (в т.ч. НРБ-99/2009 и ОСПОРБ-99/2010), в том числе ИДК с регистрацией доз в радиационно-гигиеническом паспорте (РГП).

Руководитель Межрегионального управления № 101 Федерального медико-биологического агентства

Чернобай Лиля Александровна

(Фамилия И.О.)



(Подпись)

01.03.2022г.

(Дата)


С заключением Межрегионального управления № 101 ФМБА России ознакомлен:

Директор Грозненского отделения филиала  
"Южный территориальный округ" ФГУП "ФЭО"

(Должность)

Темиркаев Эмиш Эмдыевич

(Фамилия И.О.)

 10.03.2022г.

(Подпись)

(Дата)



## 1.2 Справки государственных органов

### 1.3.1 ООПТ, ЗСО



АДМИНИСТРАЦИЯ ГРОЗНЕНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
(АДМИНИСТРАЦИЯ ГРОЗНЕНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА)

А. Кадырова ул., 10, с. Толстой-Юрт,  
Грозненский муниципальный район, ЧР, 366013;  
тел./факс: (8712) 29-53-18/29-53-18;  
e-mail: adm@grozraion.ru; http://www.grozraion.ru;  
ОКПО 35106232; ОГРН 1022001542463;  
ИНН/КПП 2020002899/200401001

НОХЧИЙ РЕСПУБЛИКАН  
СОЪЛЖА-ГІАЛИН  
МУНИЦИПАЛЬНИ КІОШТАН  
АДМИНИСТРАЦИ  
(СОЪЛЖА-ГІАЛИН МУНИЦИПАЛЬНИ  
КІОШТАН АДМИНИСТРАЦИ)

А. Кадырови урам, 10, Дойкур-Элла,  
Соължа-ГІалин муниципальный кІошт, ЧР, 366013;  
тел./факс: (8712) 29-53-18/29-53-18;  
e-mail: adm@grozraion.ru; http://www.grozraion.ru;  
ОКПО 35106232; ОГРН 1022001542463;  
ИНН/КПП 2020002899/200401001

20 12 2021 № 30/1991  
На № 214-4Ф/677И от 15.12.2021

Врио директора филиала  
«Северо-западный  
территориальный округ»

ЛАЗАРЕВИЧУ В.В.

Для разработки природоохранной документации Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» администрация Грозненского муниципального района сообщает Вам:

- Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения- нет;
- Особо охраняемые природные территории местного значения- нет;
- Объекты культурного наследия местного значения- нет;
- Скотомогильники и биометрические ямы, несанкционированные свалки- нет;
- Полигоны твердых бытовых и промышленных отходов- нет;

Заместитель главы администрации

И.В. Налаев



### 1.3.2 Справка о фоновых концентрациях



РОСГИДРОМЕТ

ФГБУ «Северо-Кавказское  
управление по гидрометеорологии  
и мониторингу окружающей среды»  
(ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»)

**Чеченский центр по  
гидрометеорологии и мониторингу  
окружающей среды – филиал  
ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»  
(Чеченский ЦГМС)**

364024, Чеченская Республика  
г.Грозный, ул.Госпитальная, 6  
тел/факс: 8 (8712) 29-43-88  
[cechenskiyugms@yandex.ru](mailto:cechenskiyugms@yandex.ru)

28.03.2022 № 041

Генеральному директору  
АО «ВНИПИПромтехнологии»  
А.В. Гладышеву

#### СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

и.п. Толстой-Юрт Грозненского района Чеченской Республики (ближайший к объекту изысканий)  
(наименование населенного пункта, район, область-край, республика)

с населением 9,4 тыс. жителей

Фон выдается для АО «ВНИПИПромтехнологии»  
(организации, запрашивающей фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях инженерные изыскания  
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта «Вывод из эксплуатации хранилищ пункта хранения радиоактивных отходов  
Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»  
(предприятие, производственная площадка, участок для которого устанавливается фон)

расположенного Чеченская Республика, Грозненский район  
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

#### Значения фоновых концентраций ( $C_f$ ) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	$C_f$
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	199
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	мкг/м <sup>3</sup>	18
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	мкг/м <sup>3</sup>	55
Оксид азота (NO)	мкг/м <sup>3</sup>	38
Оксид углерода (CO)	мг/м <sup>3</sup>	1,8
Формальдегид	мкг/м <sup>3</sup>	-
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	мкг/м <sup>3</sup>	-
БП бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	1,5

Начальник

справка действительна до 31.12.2023 г.



А.А. Махаев

АО «ВНИПИПТ»  
Вх. № 110/934 от 28.03.2022

### 1.3 Приказы и внутренние документы предприятия

#### 1.4.1 Программа ПЭК

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ  
«РОСАТОМ»  
Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный  
экологический оператор»  
(ФГУП «ФЭО»)  
Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»

УТВЕРЖДАЮ

Директор  
Грозненского отделения филиала  
«Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»



*(подпись)*

Э.Э. Гемиркаев  
*(Ф.И.О.)*

«29» / 05 2020 г.

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
КОНТРОЛЯ  
на объекте негативного воздействия**

Грозненского отделения филиала «Южный  
территориальный округ» ФГУП «ФЭО»  
*(наименование отделения/филиала)*

Пункт хранения радиоактивных отходов  
*(название объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)*

Разработано:  
Эльбукаев Артур Салманович  
Ведущий специалист по охране труда и  
промышленной безопасности и экологии

2020 год

**СОДЕРЖАНИЕ**

	Номер стр.
1. Общие положения	
2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников	4
3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников	7
4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения	7
5. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК	8
6. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации	10
7. Сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений	11
7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха	11
7.2. Подраздел Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	14
7.3. Подраздел Производственный контроль в области обращения с отходами	16
Приложения	17

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### 1.1 Общие сведения об объекте

Наименование юридического лица	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»)
Организационно-правовая форма	Федеральное государственное унитарное предприятие
Адрес	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
ИНН	4714004270
ОГРН	1024701761534
Наименование подразделения	Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»
Адрес подразделения	364014, г. Грозный, Ленинский район, ул. Молдавская, д. 1.
Наименование объекта	Пункт хранения радиоактивных отходов (далее – объект)
Категория объекта	II
Код объекта	96-0120-001002-П
Адрес места нахождения объекта	366013, Чеченская Республика, Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км по направлению на восток от кладбища с. Толстой Юрт.
Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	Северо - Кавказское межрегиональное управления Росприроднадзора по Чеченской Республике
Сведения об ответственном должностном лице за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	Эльбукаев Артур Салманович Ведущий специалист по охране труда и промышленной безопасности и экологии
Дата утверждения Программы производственного экологического контроля	29.05.2020 г

Основное направление деятельности Грозненского отделения – обращение с радиоактивными отходами (сбор, транспортировка и хранение радиоактивных отходов).

Основное производственное назначение объекта: хранение твердых радиоактивных отходов низкой и средней удельной активности и отработавших радионуклидных источников).

КПП №1, блок-контейнерное здание 2 ед., здание дизель-генераторная (с аварийным дизельным генератором) Denyo DCA-45, три хранилища твердых РАО (ХТРО-1, 2, 3), хранилище биологических твердых РАО (ХБТРО), два хранилища жидких РАО (ХЖРО), хранилище временного хранения твердых РАО (ШТХ), резервуар для хранения ДТ.

## 1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

*2.1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ее последней корректировке.*

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ проводилась в 2017 году. Корректировка инвентаризации выбросов загрязняющих веществ не проводилась.

*2.2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха.*

На объекте функционируют следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

1. 0001. Дизельный генератор Denyo DCA-45;
2. 0002. Резервуар для хранения ДТ;
3. 6003. Двигатели автотранспорта;
4. 6004. Двигатели автотранспорта.

Таблица 2.1 Общие сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Общее количество источников	4
организованных	2
неорганизованных	2
оснащенных ГОУ	0

Карта-схема источников загрязнения атмосферы представлена в Приложении №1.

В атмосферу выбрасывается 11 загрязняющих веществ, из них:  
твердых – 2;

газообразных и жидких – 9.

Суммарный выброс загрязняющих веществ составляет 0,038336 т/год.

*2.3 Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом.*

Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом представлены в Таблице 2.2.

Таблица 2.2. Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Площадка		Источник выбросов загрязняющих веществ		Величина выброса	
№ п/п	Наименование	Наименование	№ ист.	г/с	т/год
<i><b>Азота диоксид 0301</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0274666	0,0035500
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0036739	0,0009340
3.	Проезд 1	Неорганизованный выброс	6004	0,0000587	0,0000180
Всего по ЗВ:				0,0311992	0,000732
<i><b>Азота оксид 0304</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0044633	0,0005770
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0005970	0,0001520
3.	Проезд 1	Неорганизованный выброс	6004	0,0000095	0,0000030
Всего по ЗВ:				0,0050698	0,000732
<i><b>Углерод (сажа)0328</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0016667	0,0002210
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0003773	0,0000680
Всего по ЗВ:				0,002044	0,000289
<i><b>Сера диоксид 0330</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0091667	0,0011610
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0005886	0,0001690
3.	Проезд 1	Неорганизованный выброс	6004	0,0000157	0,0000040
Всего по ЗВ:				0,009771	0,001334
<i><b>Углерод оксид 0337</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0300000	0,0038700
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0910717	0,0219780
3.	Проезд 1	Неорганизованный выброс	6004	0,0030772	0,0008680
Всего по ЗВ:				0,1241489	0,026716
<i><b>Бенз/а/пирен 0703</b></i>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	3,10E-08	4,00E-09

Всего по ЗВ:				3,10E-08	4,00E-09
<b>Формальдегид 1325</b>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0003571	0,0000440
Всего по ЗВ:				0,0003571	0,0000440
<b>Керосин 2732</b>					
1.	Дизельный генератор Denyo DCA-45	Труба выхлопная ДГУ	0001	0,0085714	0,0011060
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный выброс	6003	0,0029101	0,0006440
Всего по ЗВ:				0,0114815	0,00175
<b>Сероводород 0333</b>					
1.	Резервуар для хранения ДТ	Дыхательный клапан	0002	0,0000023	0,0000020
Всего по ЗВ:				0,0000023	0,0000020
<b>Углеводороды предельные C12-C19 2754</b>					
1.	Резервуар для хранения ДТ	Дыхательный клапан	0002	0,0008252	0,0007820
Всего по ЗВ:				0,0008252	0,0007820
<b>Бензин (нефтяной, малосернистый) 2704</b>					
1.	Проезд 1	Неорганизованный выброс	6004	0,0005692	0,0001610
2.	Открытая стоянка а/м	Неорганизованный	6003	0,0081802	0,0020240
Всего по ЗВ:				0,0087494	0,002185

2.4. Сведения об используемых на источниках выбросов объекта установках очистки газа (сооружениях, оборудовании, аппаратуре, используемых для очистки и (или) обезвреживания выбросов).

На территории объекта газоочистное оборудование и пылеулавливающие установки отсутствуют.

2.5 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных.

В случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменению состава, объема или массы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, обнаружения несоответствия между выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и данными последней инвентаризации, изменения требований к порядку проведения инвентаризации, а также в случаях, определенных правилами эксплуатации установок очистки газа, будет проведена корректировка данных инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Проведение следующей инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников предусмотрено в 2022 году.

### 3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

Забор воды из поверхностных водных объектов, а также сброс загрязняющих веществ в водные объекты не осуществляется.

Вода для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на ПХРО привозная. Для питьевых нужд работников организована доставка бутилированной воды.

Хозбытовые сточные воды накапливаются в герметичном выгребе и вывозятся силами специализированной организации по договорам.

### 4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

*4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов.*

В процессе хозяйственной деятельности объекта образуются отходы производства и потребления I, III и IV классов опасности для окружающей среды:

Общая масса отходов: 1,228 т/год, в том числе:

- I класса опасности: 0,001 т/год;
- II класса опасности: 0 т/год;
- III класса опасности: 0,004 т/год;
- IV класса опасности: 1,223 т/год;
- V класса опасности: 0 т/год.

Перечень отходов, образующихся на объекте, представлен в Таблице 4.

Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание и размещение отходов I – IV класса опасности как собственных, так и сторонних организаций не осуществляется. Образующиеся отходы передаются по договорам организациям, имеющим лицензию на соответствующий вид деятельности.

Таблица 4. Перечень отходов, образующихся на объекте

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Масса отходов т/год
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские	4 71 101 01 52 1	1	0,001



свойства				
<b>Всего по I классу опасности 0,001</b>				
2	Отходы синтетических и полусинтетических моторных масел	4 13 100 01 31 3	3	0,003
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	0,001
<b>Всего по III классу опасности 0,004</b>				
4	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	1,013
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций нссортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,210
<b>Всего по IV классу опасности 1,223</b>				

4.2 Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов.

Объекты размещения отходов отсутствуют. Следовательно, инвентаризация объектов размещения отходов не осуществляется.

**5. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля**

**5.1 Наименование подразделений, их полномочия.**

Общее руководство, обеспечение экологической безопасности и обеспечение проведения производственного контроля на объекте осуществляется первым заместителем директора по РБ и ЭО -главным инженером Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО».

**5.2 Численность сотрудников подразделения составляет 29 человека.**

Организация и проведение производственного экологического контроля осуществляется одним работником – ведущий специалист по охране труда и промышленной безопасности и экологии Эльбукаев Артур Салманович.

*5.3 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений.*

Права и обязанности специалиста, ответственного за осуществление производственного экологического контроля:

осуществляет производственный экологический контроль в Грозненском отделении и методическое руководство по организации и проведению производственного экологического контроля;

осуществляет разработку и реализацию программы производственного экологического контроля в Грозненском отделении, и контроль за их разработкой;

осуществляет подготовку и предоставление в территориальный орган Росприроднадзора отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля в Грозненском отделении, и контроль за их подготовкой;

взаимодействует со службами и структурными подразделениями предприятия, государственными контролирующими органами, другими учреждениями и организациями по вопросам охраны окружающей среды, обеспечения экологической безопасности и осуществления производственного экологического контроля;

обеспечивает применение в Грозненском отделении актуальных технических регламентов, нормативно-технических документов, стандартов, инструкций и другой документации по охране окружающей среды;

осуществляет контроль за проведением обучения в области обеспечения экологической безопасности работников Грозненского отделения, ответственных за производственный экологический контроль;

представляет лицу, ответственному за охрану окружающей среды и обеспечение экологической безопасности в филиале, и начальнику отдела охраны окружающей среды ФГУП «ФЭО» необходимую информацию по вопросам, связанным с осуществлением производственного экологического контроля в Грозненском отделении;

ведет первичную учетную документацию по охране окружающей среды.

**6. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации**

*6.1 Наименования и адреса собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров).*

Филиал «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» при осуществлении производственного экологического контроля пользуется услугами привлекаемых испытательных лабораторий (центров).

Испытательные лаборатории (центры) будут определены по результатам конкурсных процедур в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» или в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

## 7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

### 7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

#### 7.1.1 План-график контроля стационарных источников представлен в Таблице № 7.1.1.

Таблица 7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов

Номер	Площадка	Источник		Загрязняющее вещество		Периодичность проведения контроля	Место отбора проб	Метод отбора проб	Метод контроля, методы и методики измерений
		Наименование	Номер	Наименование	Код				
0001	Дизельный генератор	Дизельный генератор Deputo DCA-45	0001	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	1 раз в 5 лет	Труба выхлопная ДГУ	Расчетный метод	Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб: 2001. Контролируемые параметры: рабочая мощность – 30 кВт, расход диз.топлива – 6,3 л/час, 0,258 т/год.
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304				
				Углерод (Саж)	0328				
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0330				
				Углерод оксид	0337				
				Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0703				
				Формальдегид	1325				
Керосин	2732								
0002	Резервуар для хранения ДТ	Резервуар для хранения ДТ	0002	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	1 раз в 5 лет	Дыхательный клапан	Расчетный метод	"Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утв. приказом Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998. Закачка ДТ 2 раза в год, объем закачиваемого ДТ за один раз – 2 т.
				Углеводороды предельные C12-C19	2754				
6003	Открытая	Открытая	6003	Азот (IV) оксид	0301	1 раз в 5 лет	неорганизо	Расчетный	

6004	стоянка а/м	стоянка а/м		(Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0304		метод	Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: 1998 г; Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: - 1998 г., Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). - М.: 1998 г.	
					0328				
6004	Проезд а/м	Проезд а/м	6004	Керосин Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер-на углерод)	2732	1 раз в 5 лет	неорганизо ванный	Расчетный метод	Расчетный метод. Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: 1998 г; Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: - 1998 г., Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). - М.: 1998 г.
					0301				
6004	Проезд а/м	Проезд а/м	6004	Керосин Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер-на углерод)	0304	1 раз в 5 лет	неорганизо ванный	Расчетный метод	Расчетный метод. Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: 1998 г; Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: - 1998 г., Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). - М.: 1998 г.
					0330				
6004	Проезд а/м	Проезд а/м	6004	Керосин Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер-на углерод)	0337	1 раз в 5 лет	неорганизо ванный	Расчетный метод	Расчетный метод. Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: 1998 г; Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). - М.: - 1998 г., Методика проведения инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). - М.: 1998 г.
					2704				

### *7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха*

В соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» территориальные органы федерального органа исполнительной власти в области охраны окружающей среды совместно с территориальными органами федерального органа исполнительной власти в области гидрометеорологии устанавливают и пересматривают перечень объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха.

В связи с тем, что перечень объектов указанными органами не сформирован, план-график наблюдений для объекта не разрабатывается.

### *7.1.3 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требований к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха*

Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

Постановление Правительства РФ от 02.03.2000 № 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него»;

Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

Приказ Минприроды России от 15.09.2017 № 498 «Об утверждении Правил эксплуатации установок очистки газа»;

ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;

ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;

ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;

ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга»;

ГОСТ 17.2.1.04-77\* (СТ СЭВ 3403-81). Государственный стандарт Союза ССР. Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;

ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды,

утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 № 1316-р;

Порядок проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и контроля, утвержденный приказом Минприроды России от 07.08.2018 № 352.

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

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

Санитарные правила СП 2.6.1.2216-07 «Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснование границ (СП СЗЗ и ЗН-07)»;

Гигиенические нормативы ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»;

Гигиенические нормативы ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;

«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

Руководство по качеству SMK (система менеджмента качества) ФГУП «РосРАО» СТО-214-4-2-03.

### ***7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов.***

Забор воды из поверхностных водных объектов не осуществляется. Вода для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на ПХРО привозная. Для питьевых нужд работников организована доставка бутилированной воды. Отопление и горячее водоснабжение на ПХРО не осуществляется.

Сброс загрязняющих веществ в окружающую среду не осуществляется. Очистные сооружения не предусмотрены.

*7.2.2. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов.*

Водный кодекс РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 469 «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей»;

Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

Приказ Минприроды России 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»;

Приказ Минприроды России от 17.12.2007 № 333 «Об утверждении методики разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей»;

Приказ 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»;

ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;

ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;

ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;

ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга»;

ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;

СанПиН 2.1.5.2582-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к охране прибрежных вод морей от загрязнения в местах водопользования населения»;

СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест. Санитарная охрана водных объектов»;

СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».



### **7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.**

*7.3.1 Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду.*

В связи с отсутствием объектов размещения отходов программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду, утвержденная в соответствии с Порядком проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицам, во владении или в окружающей среде на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду, утвержденным приказом Минприроды России от 04.03.2016 № 66, не разрабатывается.

*7.3.2 Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами.*

Учет в области обращения с отходами ведется в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденным приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

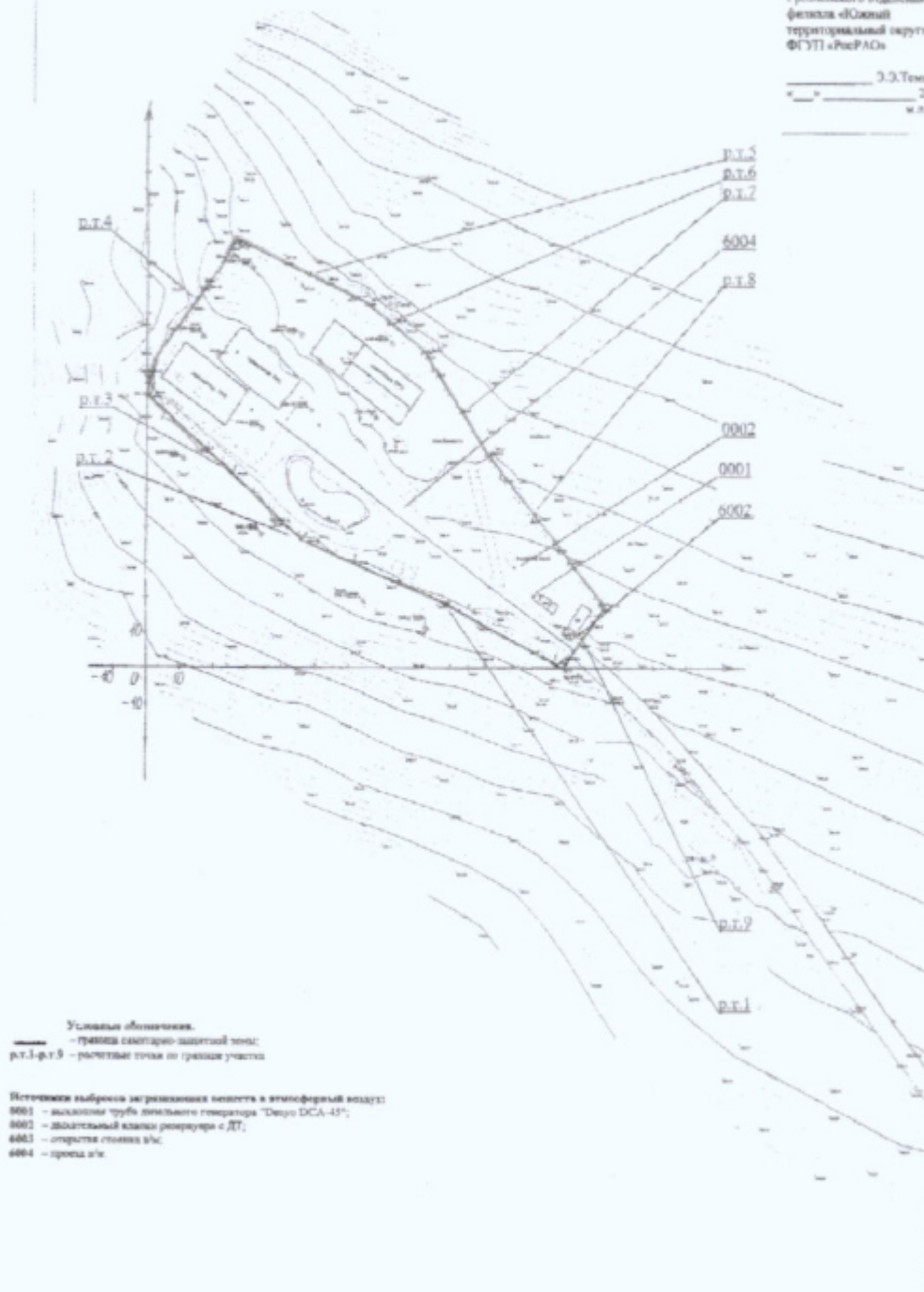
**ПРИЛОЖЕНИЕ**

Карта-схема промзоны ПХРО Грозненского отделения  
 филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО».  
 М 1:1000

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор  
 Грозненского отделения  
 филиала «Южный  
 территориальный округ»  
 ФГУП «РосРАО»

\_\_\_\_\_ Э.Э.Темурманов  
 «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.  
 м.п.



Условные обозначения:  
 — граница санитарно-защитной зоны;  
 р.т.1-р.т.9 — расчетные точки по границе участка

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух:  
 6001 — выхлопная труба дизельного генератора "Дизель ДСА-45";  
 6002 — выхлопная труба резервуара с ДТ;  
 6003 — открытая емкость с/в;  
 6004 — проезд с/в.

## 1.4.2 Регламент по эксплуатации ПХРО

**ФГУП «РАДОН»**

**Грозненское отделение  
филиала «Южный территориальный округ»  
федерального государственного унитарного предприятия  
«Объединенный эколого-технологический и научно-исследовательский центр по  
обезвреживанию РАО и охране окружающей среды»**

**СОГЛАСОВАНО:**

Директор Грозненского отделения  
филиала  
«Южный территориальный округ»  
ФГУП «РАДОН»

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор филиала  
«Южный территориальный  
округ» ФГУП «РАДОН»

\_\_\_\_\_ Э.Э.  
Темиркаев

\_\_\_\_\_ В.И. Козлов

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022  
г.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022  
г.

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ ВЫПОЛНЕНИЯ КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ  
ПО ПОДДЕРЖАНИЮ В БЕЗОПАСНОМ СОСТОЯНИИ ОСТАНОВЛЕННЫХ  
ЯДЕРНО И РАДИАЦИОННО - ОПАСНЫХ ОБЪЕКТОВ  
В ГРОЗНЕНСКОМ ОТДЕЛЕНИИ**

## Введение

Настоящий «Технологический регламент выполнения комплекса мероприятий по поддержанию в безопасном состоянии остановленных ядерно и радиационно-опасных объектов ядерного наследия в Грозненском отделении» (далее - Регламент) разработан для выполнения комплекса мероприятий по поддержанию остановленных ядерных и радиационно-опасных объектов ядерного наследия в Грозненском отделении в безопасном состоянии.

В 2014 году было принято решение о выводе из эксплуатации ПХРО Грозненского отделения. Решение утверждено директором по государственной политике в области РАО, ОЯТ и ВЭ ЯРОО Госкорпорации «Росатом» Крюковым О.В. Разработана Концепция вывода из эксплуатации пункта хранения радиоактивных отходов Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО» так же утвержденной директором по государственной политике в области РАО, ОЯТ и ВЭ ЯРОО Госкорпорации «Росатом» Крюковым О.В.

В 2018 году был заключен Государственный контракт от 16.03.2018 № Д.4ш.244.20.18.1026 на тему: «Извлечение и приведение к критериям приемлемости для захоронения радиоактивных отходов, находящихся в федеральной собственности, накопленных в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО» и выполнен основной этап 1-й очереди проекта ВЭ ПХРО (извлечение РАО из хранилищ) филиалом.

Согласно требованиям Технического задания государственного контракта от 16.03.2018 № Д.4ш.244.20.18.1026 «Извлечение и приведение к критериям приемлемости для захоронения радиоактивных отходов, находящихся в федеральной собственности, накопленных в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО» были извлечены и перемещены в пункты хранения радиоактивных отходов (далее – ПХРО) филиала РАО.

После выполнения работ по извлечению РАО в полном объеме было принято решение об отнесении ПХРО к остановленным объектам:

- Приказ ФГУП «РосРАО» от 22.11.2019 № 214-1/596-П «Об отнесении ядерного наследия Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО» к «остановленным объектам», в редакции приказа от 27.11.2020 № 214-1/765-П.

## **1. Перечень рассматриваемых в регламенте мероприятий**

В настоящем регламенте рассматриваются мероприятия, выполняемые Предприятием в условиях работы, как остановленного объекта:

- обеспечение физической защиты территории ПХРО;
- обеспечение радиационной безопасности ПХРО, как объекта, имеющего остаточное загрязнение радиоактивными веществами поверхностей хранилищ;
- обеспечение экологической безопасности;
- обеспечение охраны труда;
- выполнение дезактивационных работ, при необходимости, на ПХРО;
- обращение с радиоактивными веществами, применяемыми при лабораторных исследованиях поверхностей хранилищ на поверхностное загрязнение РАО;
- выполнение мероприятий по контролю результатов дезактивации ПХРО;
- обращение с отходами производства и потребления;
- обеспечение пожарной безопасности;
- обеспечение энергоресурсами зданий и сооружений, в том числе эксплуатация наружных инженерных сетей;
- вывод из эксплуатации хранилищ пункта хранения радиоактивных отходов;
- готовность к предотвращению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- техническое обслуживание и текущий ремонт основных средств;

содержание административного корпуса, гаража, территории ПХРО и здания котельной, как объектов инфраструктуры;

выполнение транспортных работ (доставка персонала на ПХРО, обеспечение водоснабжения);

обеспечение ГСМ автотранспорта и дизель-генераторных, используемых для обеспечения ПХРО в безопасном состоянии.

Деятельность Отделения в условиях остановленного объекта обеспечивает соблюдение правил радиационной безопасности и повышает защиту населения и окружающей среды от радиационного воздействия.

## **2. Структура затрат на выполнение комплекса мероприятий по поддержанию остановленных ядерных и радиационно-опасных объектов ядерного наследия в безопасном состоянии**

Затраты на выполнение комплекса мероприятий по поддержанию в безопасном состоянии остановленных радиационно-опасных объектов в Грозненском отделении определяются:

- составом и характеристиками находящихся на хранении объектов,
- перечнем и объёмом (трудоемкостью) работ,
- штатной численностью персонала, задействованного в выполнении работ.

Перечень затрат с их расшифровкой представлен в таблице 1.

*Таблица 1. Перечень и состав затрат на выполнение комплекса мероприятий по хранению (поддержанию в безопасном состоянии) РАО*

Наименование затрат	Состав затрат
1. Затраты на оплату труда работников и социальные гарантии	Основная и дополнительная заработная плата основного производственного персонала. Основная и дополнительная заработная плата

	<p>общепроизводственного персонала. Социальные гарантии, предусмотренные локальными нормативными актами, коллективным договором и законодательством РФ.</p>
2. Материальные затраты	<p>Горюче-смазочные материалы. Инвентарь и материалы для хозяйственных нужд (инструменты и сантехническое оборудование, электроматериалы). Картриджи, батарейки и расходные материалы для оргтехники. Оргтехника и комплектующие. Запасные части для автомобилей. Бумага офисная и канцелярские товары.</p>
3. Затраты на содержание и ремонт основных средств	<p>Технический осмотр служебных транспортных средств. Техническое обслуживание и текущий ремонт газоиспользующего оборудования. Техническое обслуживание оргтехники. Лабораторное испытание СИЗ для работы в электроустановках до 1000 В. Ремонт оборудования лабораторий. Поставка электроэнергии. Поставка газа для отопления. Плата за водоснабжение, водоотведение и негативное воздействие на очистные сооружения.</p>
4. Затраты на совершенствование технологических процессов, реконструкцию и обновление материально-технической базы	<p>Замена основных средств, утративших потребительские качества для обеспечения поддержания радиационно опасных объектов в безопасном состоянии</p>
5. Затраты на безопасность	<p>Охрана объекта.</p>



	Технической защита информации. Обеспечение пожарной безопасности.
6. Затраты на налоги, сборы, страховые взносы и другие обязательные платежи	Страховые взносы. Налоги.
7. Затраты, связанные с обращением с радиоактивными отходами и отходами 1 и 2 классов опасности	Аренда зданий, сооружений, земельных участков, мест стоянки автомобильного транспорта, машин и механизмов, используемых при выполнении мероприятий, направленных на поддержание в безопасном состоянии остановленных объектов. Охрана труда работников. Приобретение услуг связи. Обязательное страхование имущества и ответственности в пределах страховых тарифов, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Страхование опасных объектов, страхование от несчастных случаев и болезней, прочие затраты. Служебные командировки. Услуги сторонних организаций, осуществляющих мероприятия, направленные на поддержание в безопасном состоянии остановленных объектов.

Таблица 2. Распределение затрат на поддержание в безопасном состоянии остановленных ядерно и радиационно-опасных объектов ядерного наследия по источникам финансирования с учетом выполнения работ (услуг) на коммерческой основе в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН».

Наименование объекта	Наименование затрат	Затраты за счет средств коммерции, %.	Затраты за счет средств субсидий, %.
Производственно-лабораторный корпус	Амортизация сооружения и оборудования	0,21	19,36
	Налоговые затраты	0,11	9,87
	Приобретение оборудования и материалов	0,03	2,78
	Затраты на обеспечение хозяйственных нужд, связь, охрана труда и др.	0,04	3,33
	Обучение персонала	0,04	0,17
	Обеспечение охраны	0,04	3,33
	Аренда	0,01	1,04

	Текущее обслуживание, ремонт и поверка приборов	0,1	9,1
Гараж для автотранспорта	Амортизация сооружения и оборудования	0,38	7,19
	Налоговые затраты	0,27	5,07
	Приобретение оборудования и материалов	0,2	3,73
	Затраты на обеспечение хозяйственных нужд, связь, охрана труда и др.	0,04	0,85
	Обеспечение охраны	0,09	1,67
	ОСАГО	0	0,08
	Аренда	0,01	0,26
	Текущее обслуживание и ремонт	0,16	2,96
ПХРО	Амортизация сооружения и оборудования	0	5,16
	Приобретение оборудования и материалов	0	3,92
	Затраты на обеспечение хозяйственных нужд, связь, охрана труда и др.	0	0,2
	Обеспечение охраны	0	16,78
	Аренда	0	1,42
<b>ИТОГО:</b>		<b>1,73</b>	<b>98,27</b>

Оплата труда на предприятии регламентируется Коллективным договором, Положением об оплате труда, и утвержденными приказами по предприятию Генеральным директором ФГУП «РАДОН», действующего на основании Устава Предприятия.

Расчеты заработной платы выполняются в соответствии со штатным расписанием, утвержденным в филиале, с учетом начислений, предусмотренных Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке, а также Коллективным договором и учетной политикой Предприятия.

С целью формирования полной себестоимости в части фонда оплаты труда (ФОТ) по выполненным работам и услугам филиал создает оценочные обязательства в соответствии с Учетной политикой Предприятия.

Филиал формирует оценочные обязательства по оплате отпусков, исходя из фактически начисленного ФОТ за фактически отработанное время.

Перечисленные затраты определяются для всего комплекса работ, выполняемых Предприятием, при этом, в зависимости от имеющихся источников финансирования работ, затраты относят к соответствующим источникам финансирования в зависимости от их объемов. Для исключения двойного финансирования работ из разных источников на предприятии разработана и внедрена система раздельного учета.

Расходы по заработной плате персонала аппарата управления определяются с учётом установленных тарифных ставок (окладов) по данным учёта табелей рабочего времени.

Выплата премии по результатам выполнения КПЭ применяется для поощрения работников за достижение КПЭ по итогам календарного года.

Для повышенной оплаты труда работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда в соответствии со статьёй 147 ТК РФ - для работников, условия труда которых подтверждены результатами специальной оценки рабочего места, в т.ч. в период нахождения в служебных командировках.

мероприятий, направленных на поддержание в безопасном состоянии остановленных объектов,

- охрану труда работников, в т.ч. обеспечение питьевой водой,
- приобретение услуг связи,
- обязательное страхование имущества и ответственности в пределах страховых тарифов, предусмотренных законодательством Российской Федерации (в т.ч. страхование опасных объектов, страхование от несчастных случаев, и болезней, прочие страховые услуги),
- служебные командировки,
- услуги сторонних организаций\*, осуществляющих мероприятия, направленные на поддержание в безопасном состоянии остановленных объектов (вывоз отходов, обучение).

\*Затраты на работы и услуги сторонних организаций по поддержанию в безопасном состоянии объектов определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

В состав Грозненского отделения входят «остановленные ядерные и радиационно опасные объекты ядерного наследия», а также инфраструктурные объекты, обеспечивающие безопасность объектов, по которым прекращены операции по приему и размещению РАО и ОИИИ.

*Таблица 4. Перечень остановленных ядерных и радиационно опасных объектов ядерного наследия Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ», по которым прекращены операции по приему и размещению РАО и ОИИИ*

Наименование	Параметры, характеристики	Примечание
Хранилище твердых радиоактивных отходов ХТРО-1	Сооружение 600 м.куб. Инвентарный номер: Г0000132 Литер Г.	Прямоугольные резервуары приповерхностного типа с заглублением 3 метра. Стены и днище из монолитного бетона, покрытие из сборного

		<p>железобетона. Стены резервуаров выполнены из монолитного бетона. Гидроизоляция предусмотрена от капиллярной влаги и атмосферных осадков. Каждая емкость имеет перекрытие, состоящее из сборных железобетонных плит. Загрузочные проёмы отсеков приповерхностных хранилищ перекрываются съёмными железобетонными плитами. Год ввода в эксплуатацию – 1967г.</p>
<p>Хранилище твердых радиоактивных отходов ХТРО-2</p>	<p>Сооружение 600 м.куб. Инвентарный номер: Г0000133. Литер Г1.</p>	<p>Прямоугольные резервуары приповерхностного типа с заглублением 3 метра. Стены и днище из монолитного бетона, покрытие из сборного железобетона. Стены резервуаров выполнены из монолитного бетона. Гидроизоляция предусмотрена от капиллярной влаги и атмосферных осадков. Каждая емкость имеет перекрытие, состоящее</p>

		<p>из сборных железобетонных плит. Загрузочные проёмы отсеков приповерхностных хранилищ перекрываются съёмными железобетонными плитами.</p> <p>Год ввода в эксплуатацию – 1978г.</p>
<p>Хранилище жидких радиоактивных отходов ХЖРО-ГЗ</p>	<p>Сооружение 100 м.куб. Инвентарный номер: Г0000137. Литер ГЗ.</p>	<p>Подземные обвалованные цилиндрические резервуары монолитной железобетонной конструкции с плоскими днищем и покрытием, усиленными наружными кольцевыми балками. Внутренние поверхности стенки и днища резервуара облицованы нержавеющей сталью, толщиной 4 мм. В плитах перекрытия резервуаров предусмотрены лазы с колодезными надстройками, закрываемыми железобетонными плитами (крышками).</p> <p>Год ввода в</p>

		эксплуатацию – 1967г.
Хранилище жидких радиоактивных отходов ХЖРО-Г4	Сооружение 100 м.куб. Инвентарный номер: Г0000138. Литер Г2.	Подземные обвалованные цилиндрические резервуары монолитной железобетонной конструкции с плоскими днищем и покрытием, усиленными наружными кольцевыми балками. Внутренние поверхности стенки и днища резервуара облицованы нержавеющей сталью, толщиной 4 мм. В плитах перекрытия резервуаров предусмотрены лазы с колодевыми надстройками, закрываемыми железобетонными плитами (крышками). Год ввода в эксплуатацию – 1967г.
Хранилище биологических радиоактивных отходов	Хранилище для хранения трупов животных 50 м.куб. Инвентарный номер: Г0000134.	Хранилище приповерхностного типа, запроектированного в виде прямоугольного резервуара, разделённого на четыре равнообъёмных отсека. Наружные стены хранилища выполнены



		<p>в виде кирпичной кладки, толщиной 380 мм. Покрытие – железобетонная плита, толщиной 400 мм. Днище хранилища – монолитное железобетонное. Для каждого отсека хранилища в плите покрытия предусмотрено четыре загрузочных люка круглого сечения с железобетонными крышками. Год ввода в эксплуатацию – 1967г.</p>
<p>Хранилище твердых радиоактивных отходов ХТРО-3</p>	<p>Сооружение 900 м.куб. Инвентарный номер: Г0000135. Литер Г2</p>	<p>Прямоугольные резервуары приповерхностного типа с заглублением 3 метра. Стены и днище из монолитного бетона, покрытие из сборного железобетона. Стены резервуаров выполнены из монолитного бетона. Гидроизоляция предусмотрена от капиллярной влаги и атмосферных осадков. Каждая емкость имеет перекрытие, состоящее из сборных железобетонных плит. Загрузочные проёмы отсеков</p>

		<p>приповерхностных хранилищ перекрываются съёмными железобетонными плитами.</p> <p>Год ввода в эксплуатацию – 1986 г.</p>
<p>Шахта транзитного хранения ШТХ</p>	<p>Транзитное хранилище ТРО ШТХ: 18 м.куб. Инвентарный номер: Г000140.</p>	<p>Хранилище транзитного (временного) хранения ШТХ является хранилищем приповерхностного типа, запроектированного в виде прямоугольного резервуара. Конструкция сооружения ШТХ монолитная железобетонная. Хранилище ШТХ оборудовано сдвижной крышкой, перемещающейся по надземной рамной конструкции с помощью троса механизма ручного управления.</p> <p>Год ввода в эксплуатацию – 2003г.</p>

Перечень объектов, входящих в состав Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН», признающихся объектами инфраструктуры,

обеспечивающими безопасность объектов, по которым прекращены операции по приему и размещению РАО и ОИИИ:

1. Здание-хранилище ртути;
2. Высоковольтная линия электропередач на ПХРО;
3. Автодорога проезд на участки хранилищ РАО;
4. Здание КПП №1;
5. Здание дизельной генераторной;
6. Наблюдательная скважина №1;
7. Наблюдательная скважина №2;
8. Наблюдательная скважина №3;
9. Наблюдательная скважина №4;
10. Наблюдательная скважина №5;
11. Наблюдательная скважина №6;
12. Наблюдательная скважина №7;
13. Наблюдательная скважина №8;
14. Наблюдательная скважина №9;
15. Наблюдательная скважина №10;
16. Наблюдательная скважина №11;
17. Наблюдательная скважина №12;
18. Блок контейнер 8000x2450мм;
19. Блок контейнер 8000x2450мм;
20. Блоки свинцовые БС-50-1;
21. Быстровозводимое помещение санпропускника (БВП) на базе пневмокаркасного модуля ГО;
22. Вагон 7x3;
23. Вагон 9x3;

24. Емкость для хранения воды;
25. Емкость для хранения дизтоплива;
26. Емкость пожарная 50м3 ГО;
27. Обнаружитель взрывчатых веществ портативный ионно-дрейфовый детектор «Кербер»;
28. Ограждение физ.защиты (сетчатое);
29. Система радиационного контроля измерения МКС-16ЭЦ;
30. Здание производственно-лабораторного корпуса
31. Здание гаража для автотранспорта
32. Здание контрольно-пропускного пункта
33. Сооружение – котельная
34. Сооружение - дизель-генераторная
35. Сооружение - аварийная емкость для слива топлива
36. Сооружение - внутриплощадочная автодорога
37. Сооружение - наружные сети хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода
38. Сооружение - наружные сети бытовой канализации
39. Сооружение - наружные сети электроснабжения и электроосвещения

### **3. Организация функционирования и выполнения работ в Грозненском отделении Филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН»**

Грозненское отделение включает в себя административно-производственный комплекс и пункт хранения радиоактивных отходов.

ПХРО расположен в Чеченской республике, Грозненский район, село Толстый-Юрт в 8 км по направлению на восток от кладбища села толстый-Юрт, гора Карах (площадь ПХРО 4100 кв.м.).

Площадка ПХРО Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН», расположена в северо-восточной части Грозненского района Чеченской Республики, в 3,5 км юго-восточнее с. Виноградное и в 14,5 км к северо-востоку от г. Грозный. С селом Толстой-Юрт, расположенным в 7,5 км к западу, площадку ПХРО связывает подъездная дорога.

Площадь земельного участка ПХРО составляет 410 га, площадь зоны строгого режима – 2 га, площадь санитарно-защитной зоны – 408 га.

В пределах санитарно-защитной зоны, земли, прилегающие к площадке ПХРО с востока и северо-востока, находятся в ведении государственного биологического заказника «Брагунский», для которого характерна пересечённая гористая местность, покрытая лесом и кустарником, остальная территория используется под пастбища.

Площадка ПХРО в плане представляет собой участок трапециевидной формы, расположенный в приводораздельной части Брагунского хребта на склоне юго-юго-восточной экспозиции к западу от г. Карах. Рельеф склона в пределах площадки искусственно выделен методом террасирования.

Четко прослеживаются две («нижняя» и «верхняя») террасы с разностью высотных отметок порядка 4 м. В пределах «нижней» террасы абсолютные отметки поверхности составляют от 296,0 до 298,0, на «верхней» террасе отметки поверхности лежат в пределах от

300,0.

Рассматриваемая территория приурочена к Терско-Сунженской возвышенности, частью которой является одно из звеньев Терского хребта - Брагунский хребет.

Брагунский хребет представляет собой возвышенность, вытянутую с северо-запада на юго-восток и имеющую протяженность около 22 км и ширину от 3 до 4 км. На востоке Брагунский хребет кулисообразно сочленяется с Гудермесским хребтом, а на западе - с восточным окончанием Терского хребта.

Водораздельная линия Брагунского хребта имеет плавные очертания, сам водораздел относительно узкий. Абсолютные отметки водораздела не превышают 390 м над уровнем моря. Наивысшими пунктами хребта являются г. Карах (334,3 м) и г. Даут-тюбе (349,3 м).

На западе Брагунский хребет теряет горный характер, приобретает вид холмистой равнины, постепенно понижаясь к Притеречной равнине. На востоке хребет резко обрывается к р. Сунже.

Естественные обнажения очень редки и представлены главным образом выходами песчаников караганского и чокракского возрастов.

Почвенный покров рассматриваемой территории представлен темно-каштановыми и каштановыми почвами, мощность которых не превышает 0,5 м.

На площадке ПХРО и его санитарно-защитной зоны проявлений опасных экзогенных геологических процессов (оползни, сели, обвалы и др.) не отмечено.

Расчетная сейсмичность рассматриваемой территории составляет 9 баллов по шкале MSK-64 для грунтов второй категории.

В геологическом строении площадки ПХРО до разведанной глубины 75 м (скв. № 1) принимают участие породы неогеновой и четвертичной систем.

Большую часть разреза составляют отложения чокракского яруса миоцена (представленные глинами с прослоями и линзами песка). Глины серо-коричневого цвета карбонатные, в кровле - трещиноватые, с глубиной - плотные. Пески темно-серого цвета, разномерные,

полимиктовые. Кровля отложений залегает на глубине от 6,8 до 10,2 м, общая мощность в исследованном районе составляет 500-525 м.

Четвертичные отложения, перекрывающие породы чокракского яруса представлены верхнеплейстоценовыми тяжелыми делювиальными суглинками и современными - почвенно-растительным слоем и насыпными грунтами.

Делювиальные отложения распространены повсеместно и представлены туго- и мягкопластичными суглинками темно-коричневого цвета, с примазками окислов железа и «гнездами» карбонатных солей. Кровля отложений залегает на глубинах от 0,1 до 1,9 м. Мощность суглинков колеблется от 2,7 до 7,1 м.

В литологическом отношении почвы представлены тугопластичными суглинками темно-бурого цвета с включениями корней растений и многочисленными корнеходами. Мощность почвенно-растительного слоя незначительная и составляет 0,1-0,5 м. Почвенно-растительный слой залегает с поверхности и распространен преимущественно за пределами площадки ПХРО.

Насыпной грунт преимущественно развит в пределах площадки ПХРО, где залегает с поверхности и представлен строительным и бытовым мусором в виде битого кирпича, арматуры и пластмассы с включениями мелкой гальки и среднезернистого песка. Насыпные грунты слабоуплотнены, мощность грунтов составляет от 1,3 до 1,8 м.

Общая мощность покровных четвертичных образований в пределах рассматриваемой территории достигает 10,2 м.

Гидрографическая сеть рассматриваемого района принадлежит к бассейну Каспийского моря.

В 3 км к северу от территории ПХРО протекает река Терек. Долина реки широкая, асимметричная (правый склон более крутой), русло неустойчивое - изобилует отмелями, косами и островами. Ширина русла изменяется от 300 до 600 м, глубина реки достигает 3 м, иногда может достигать 6 м. Средняя скорость течения составляет 0,8 м/с. Среднегодовой

расход воды составляет - 305 м<sup>3</sup>/с, максимальный расход - 816 м<sup>3</sup>/с. По типу водного режима Терек относится к рекам со смешанным питанием. Около 70 % стока приходится на весенне-летний период. Наибольшая водность наблюдается в июле-августе, наименьшая - в феврале.

Мутность 400-500 г/м<sup>3</sup>. За год Терек выносит от 9 до 26 млн. т взвешенных наносов.

Средние значения минерализации воды р. Терек изменяются от 0,4 г/дм<sup>3</sup> до 1 г/дм<sup>3</sup> в период межени. По химическому составу вода преимущественно гидрокарбонатная кальциевая.

В 6,0 км к югу от рассматриваемого района протекает правый приток Терека – река Сунжа. Ширина русла реки составляет 50 м, средняя глубина - 0,6 м, средняя скорость течения - 0,8 м/с. Среднегодовой расход воды в районе устья составляет - 83 м<sup>3</sup>/с, наибольший - около 613 м<sup>3</sup>/с, наименьший - 7 м<sup>3</sup>/с. Средняя мутность 3800 г/м<sup>3</sup>, за год река выносит 12,2 млн. т взвешенных наносов.

Величина минерализации воды в р.Сунжа составляет 0,58-0,73 г/дм<sup>3</sup> (ст. Карабулак) и 0,48-0,59 г/дм<sup>3</sup>(г. Грозный) с максимумом в межень. Химический состав воды р. Сунжа гидрокарбонатный кальциевый, но в период межени в нижнем течении наблюдается смена состава на гидрокарбонатно-сульфатный, кальциевый.

Режим рек Терек и Сунжа неустойчивый и характеризуется частыми дождевыми паводками.

В 4 км к югу от площадки ПХРО проходит восточная ветка крупного Алханчуртского оросительного канала, ширина которого составляет от 20 до 30 м при максимальном проектном расходе воды 8,5 м<sup>3</sup>/с.

Крупные водотоки, водоемы и ручьи, воды которых используются населением для хозяйственно-бытовых нужд, в пределах зоны потенциального влияния площадки ПХРО отсутствуют.

Климат рассматриваемой территории сухой, континентальный. Лето жаркое (средняя температура июля +24°С), зима - умеренно-холодная (средняя температура января -2,2°С).



Среднегодовая температура воздуха составляет +10,7°C. Абсолютный максимум температуры наблюдался в летний период (+40°C), абсолютный минимум - зимой (-32°C).

Снеговой покров неустойчив, составляет не более 8-10 см и держится иногда до марта месяца. Максимальная глубина промерзания грунта достигает 0,6 -0,7 м, в среднем составляя 0,1-0,2 м. Согласно СП 20.13330.2011 исследуемая территория относится к II району по весу снегового покрова.

Зимой преобладают холодные, сухие северо-западные ветра. Средняя скорость ветра в зимний период не превышает 5,0 м/с. Весной эти ветра превращаются в суховеи. Юго-восточные ветра весной и в начале лета приносят влажные и теплые массы воздуха с Каспийского моря, которые обуславливают выпадение интенсивных осадков.

Сумма годового количества осадков составляет 350 - 450 мм. Наибольшее количество их выпадает в апреле - июне, наименьшее - в январе - феврале.

В Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» при выполнении задач по поддержанию остановленных ядерных и радиационно опасных объектов ядерного наследия можно выделить следующие объекты управления:

- материально - техническое снабжение (содержание инфраструктуры объектов, обеспечение их энергоресурсами, транспортом, связью);
- охрана и физическая защита объекта;
- безопасность (экологическая, техническая, пожарная безопасность, охрана труда, постоянная готовность к предотвращению и ликвидации чрезвычайных ситуаций);
- кадры;
- финансы;
- учет и анализ производственно-хозяйственных процессов и т.д. в соответствии с существующей на предприятии учетной политикой.

### **3.2 Пункт хранения радиоактивных отходов (ПХРО)**

ПХРО является подразделением Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН». На территории ПХРО находятся остановленные радиационно опасные объекты (хранилища РАО).

Эксплуатация стационарного объекта, предназначенного для хранения радиоактивных отходов осуществляется в соответствии с требованиями следующих технических регламентов: технический регламент таможенного союза 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (Утвержден Федеральным законом от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ), «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (Утвержден Федеральным законом от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ).

Для поддержания остановленных радиационно опасных объектов в безопасном состоянии выполняются комплекс мероприятий по обеспечению и поддержанию требуемого уровня безопасности при эксплуатации пункта хранения радиоактивных отходов.

В целях обеспечения требуемого уровня безопасности при эксплуатации подъездных путей к хранилищам, производственным зданиям, складским площадкам выполняются следующие мероприятия:

- ежедневно производится осмотр и оценка состояния основных подъездных путей (дороги, тротуары, площадки);

- снегоуборочные работы. При необходимости производится очистка подъездных путей от снега и дорожной грязи;

- в зимнее время регулярно производится посыпка дорог и действующих подъездных путей песком;

  - периодически и по мере необходимости, выполняются работы по удалению мусора;

  - на основании проведенных осмотров и выявленных при их проведении дефектов планируется выполнение работ по восстановлению нарушенных покрытий, ямочному ремонту, замене, ремонту и окраске бордюра;

  - планировка и одерновка обочин;

  - в летний период в целях соблюдения противопожарной безопасности проводится покос травы и кустарника.

В целях поддержания сохранности в процессе эксплуатации зданий и сооружений работники ПХРО осуществляют систематическое наблюдение за состоянием объектов.

Кроме систематического наблюдения за эксплуатацией зданий и сооружений все здания или сооружения (хранилища) для размещения РАО подвергаются периодическим техническим осмотрам. Технические осмотры зданий и сооружений проводятся комиссией назначенной директором филиала (или директором отделения филиала) два раза в год - весной и осенью.

При весеннем осмотре уточняются объемы работы по текущему ремонту зданий или сооружений, выполняемому в летний период и выявляются объемы работ по капитальному ремонту для включения их в план следующего года.

Осенний осмотр проводится с целью проверки подготовки зданий и сооружений к зиме.

Кроме очередных осмотров, проводятся внеочередные осмотры зданий и сооружений после стихийных бедствий (пожаров, ураганных ветров, больших ливней или снегопадов, после колебаний поверхности земли и т.д.) или аварий.

Результаты всех видов осмотров заносятся в технические журналы по соответствующим зданиям и сооружениям.

При возможности работы по устранению выявленных дефектов зданий или сооружений (хранилищ) для размещения РАО выполняются собственными силами в кратчайшие сроки.

Планирование текущих и капитальных ремонтов на следующий год осуществляется в соответствии с требованиями Регламента ФГУП «РАДОН» «Организация и проведение текущих и капитальных ремонтов, направленных на поддержание технического состояния объектов недвижимости ФГУП «РАДОН».

В случае необходимости привлечения подрядных организаций для проведения ремонтов ОИАЭ, в т.ч. зданий или сооружений (хранилищ) для размещения РАО, подрядные организации должны иметь соответствующие лицензии федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, и в соответствии с требованиями свидетельство СРО о допуске к видам работ, влияющим на безопасность ОИАЭ.

Оформление работ по текущему и капитальному ремонту, выполненных подрядными организациями, осуществляется в соответствии с требованиями Регламента ФГУП «РАДОН» «Организация и проведение текущих и капитальных ремонтов, направленных на поддержание технического состояния объектов недвижимости ФГУП «РАДОН».

В целях обеспечения бесперебойного энергоснабжения снабжения ПХРО проводится техническое обслуживание резервного дизельгенератора. К эксплуатации и обслуживанию электроустановок допускаются сотрудники, прошедшие обучение, проверку знаний норм и правил работы в электроустановках и имеющие соответствующие удостоверения.

*Таблица 6. Пункт хранения радиоактивных отходов (ПХРО)*

Грозненское отделение филиала «Южный	Количество
--------------------------------------	------------

территориальный округ»		штатных единиц
Пункт хранения радиоактивных отходов (ПХРО)	Дозиметрист	1
	Подсобный рабочий	1
<b>Итого</b>		<b>2</b>

### **3.3 Лаборатория радиационного контроля**

Лаборатория радиационного контроля (далее - ЛРК) является функциональным подразделением Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН».

Основной целью деятельности ЛРК является проведение производственного контроля за обеспечением радиационной безопасности в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН», своевременное выявление отклонений от норм и правил обеспечения радиационной безопасности персонала и окружающей среды.

В своей работе ЛРК руководствуется законодательными и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации по обеспечению радиационной безопасности, санитарными правилами, правилами, инструкциями и иной нормативной и технической документацией по вопросам радиационной безопасности федеральных органов надзора, распорядительными и методическими документами Корпорации, дивизиона, ФГУП «РАДОН», филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» и Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН».

ЛРК подчиняется непосредственно заместителю директора по радиационной безопасности и эксплуатации объекта – главному инженеру Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН».

Основными задачами ЛРК являются:

Организация и осуществление контроля за состоянием радиационной безопасности в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН»,

обеспечивающего:

своевременное выявление отклонений от требований норм и правил радиационной безопасности;

поддержание на приемлемом уровне радиационного воздействия на персонал, население и окружающую среду;

обеспечение руководства Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» своевременной информацией, необходимой для управления состоянием радиационной безопасности;

подготовка предложений по повышению уровня радиационной безопасности в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» и оптимизации радиационной защиты персонала и населения, и представление их руководству организации.

По решению директора Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» ЛРК могут быть поставлены дополнительные задачи, связанные с обеспечением радиационной безопасности и контролем за соблюдением законодательства, норм и правил в области радиационной безопасности.

*Таблица 7. Лаборатория радиационного контроля*

<b>Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»</b>		<b>Количество штатных единиц</b>
Лаборатория радиационного контроля	Начальник лаборатории - главный специалист по радиационной безопасности	1
	Главный специалист	1
	Дозиметрист	1
<b>Итого</b>		<b>3</b>

### ***3.4 Служба промышленной и экологической безопасности***

Функции службы промышленной и экологической безопасности в Грозненском отделении возложены на ведущего специалиста по ОТ, ПБ и экологии. Ведущий специалист по ОТ, ПБ и

экологии Грозненского отделения осуществляет контроль за соблюдением норм и правил в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности при осуществлении производственной деятельности Грозненского отделения.

Основными задачами ведущего специалиста по охране труда, промышленной безопасности и экологии являются:

проведение работ по контролю экологической безопасности при эксплуатации ПХРО;

осуществление подготовки и своевременного представления отчета о проведенном радиоэкологическом мониторинге в соответствии с Программой производственного радиационного контроля и Программой мониторинга состояния недр;

контроль соблюдения требований нормативных правовых актов и локальных нормативных актов по охране труда, правильность применения средств индивидуальной защиты, проведение профилактической работы по предупреждению несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выполнением мероприятий, направленных на создание безопасных условий труда;

обеспечение организации проведения вводных инструктажей работников по безопасным приемам и методам работы, и организации контроля за своевременностью и качеством проведения инструктажей (первичных, повторных внеплановых, целевых) в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН»;

обеспечение соблюдения требований Трудового кодекса Российской Федерации при проведении расследования несчастных случаев, участие в работе комиссий по расследованию несчастных случаев, а также комиссий по расследованию профессиональных заболеваний;

контроль соблюдения работниками требований законодательных и иных нормативных правовых актов по охране труда; обязанностей по охране труда, изложенных в должностных инструкциях, правилах внутреннего трудового распорядка; соблюдение требований инструкций по охране труда;

организация и участие в подготовке к проведению специальной оценки условий труда;

сертификации работ по охране труда, работы комиссии, по специальной оценке, условий труда.

Таблица 8. Служба промышленной и экологической безопасности

Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»		Количество штатных единиц
Служба промышленной и экологической безопасности	Ведущий специалист по охране труда и промышленной безопасности и экологии	1
<b>Итого</b>		<b>1</b>

### 3.5 Автохозяйство

Основные функции транспортного участка отделения состоят в:

- организации бесперебойного транспортного обслуживания подразделений предприятия;
- совершенствование транспортного обеспечения предприятия, оптимизация

использования транспортных средств.

Транспортный участок обеспечивает:

транспортировку персонала к месту работы на ПХРО;

транспортировку персонала охраны на ПХРО;

обеспечение транспортной потребности персонала лаборатории радиационного контроля к месту проведения работ;

транспортную потребность по доставке индивидуальных дозиметров в соответствии с заключенными договорами по индивидуальному дозиметрическому контролю;

транспортную потребность руководства отделения, а также готовность транспортных средств к аварийному реагированию.

Эксплуатация транспортных средств осуществляется в соответствии с требованиями технического регламента таможенного союза 018/2011 «О безопасности колёсных транспортных средств».

Мероприятия по соблюдению требований данного технического регламента проводятся в соответствии с «Планом мероприятий по реализации требований технических регламентов в отношении эксплуатируемых объектов, а также выполняемых работ и оказываемых услуг». В рамках данного Плана мероприятий проводится:

- прохождение государственного технического осмотра автомобилей, автобусов и спецавтомобилей;
- формирование перечня материалов и запасных частей, необходимых для поддержания транспортных средств в исправном состоянии;
- техническое обслуживание транспортных средств.

*Таблица 9. Автохозяйство*

<b>Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»</b>		<b>Количество штатных единиц</b>
Автохозяйство	Механик гаража	1
	Водитель автомобиля	1
	Водитель автомобиля	1
	Слесарь по ремонту автомобилей	1
<b>Итого</b>		<b>4</b>

### **3.6 Группа по эксплуатации зданий и сооружений**

Эксплуатация зданий и сооружений осуществляется в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности зданий и сооружений» (Утвержден Федеральным законом от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ).

Работники, ответственные за эксплуатацию зданий или сооружений (хранилищ) для размещения РАО, в процессе эксплуатации осуществляют систематическое наблюдение за состоянием объектов.

Кроме систематического наблюдения за эксплуатацией зданий и сооружений все здания или сооружения (хранилища) для размещения РАО подвергаются периодическим техническим



осмотрам. Технические осмотры зданий и сооружений проводятся комиссией назначенной отделением филиала два раза в год - весной и осенью.

Весенний осмотр проводится после таяния снега. Этот осмотр имеет своей целью освидетельствование состояния здания или сооружения после таяния снега или зимних дождей. При весеннем осмотре уточняются объемы работы по текущему ремонту зданий или сооружений, выполняемому в летний период и выявляются объемы работ по капитальному ремонту для включения их в план следующего года.

При весеннем техническом осмотре:

а) тщательно проверяется состояние несущих и ограждающих конструкций и выявляются возможные повреждения их в результате атмосферных и других воздействий;

б) устанавливаются дефектные места, требующие длительного наблюдения;

в) проверяются механизмы и открывающиеся элементы окон, фонарей, дверей и других устройств;

г) проверяются состояние и приводятся в порядок водостоки, отмостки и ливнеприемники.

Осенний осмотр проводится с целью проверки и подготовки зданий и сооружений к зимнему периоду. При осеннем техническом осмотре:

а) тщательно проверяются несущие и ограждающие конструкции зданий и сооружений и принимаются меры по устранению всякого рода щелей и зазоров;

б) проверяются подготовленность сооружений к удалению снега и необходимых для этого средств (снеготаялки, рабочий инвентарь), а также состояние желобов и водостоков;

в) проверяется исправность и готовность к работе в зимних условиях открывающихся элементов окон, фонарей, ворот, дверей и других устройств.

Кроме очередных осмотров, проводятся внеочередные осмотры зданий и сооружений после стихийных бедствий (пожаров, ураганных ветров, больших ливней или снегопадов, после колебаний поверхности земли и т.д.) или аварий.

Результаты всех видов осмотров заносятся в технические журналы по соответствующим

зданиям и сооружениям.

При возможности работы по устранению выявленных дефектов зданий или сооружений (хранилищ) для размещения РАО выполняются собственными силами в кратчайшие сроки.

Планирование текущих и капитальных ремонтов на следующий год осуществляется в соответствии с требованиями Регламента ФГУП «РАДОН» «Организация и проведение текущих и капитальных ремонтов, направленных на поддержание технического состояния объектов недвижимости ФГУП «РАДОН».

В случае необходимости привлечения подрядных организаций для проведения ремонтов ОИАЭ, в т.ч. зданий или сооружений (хранилищ) для размещения РАО, подрядные организации должны иметь соответствующие лицензии федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, и в соответствии с требованиями свидетельство СРО о допуске к видам работ, влияющим на безопасность ОИАЭ.

Оформление работ по текущему и капитальному ремонту, выполненных подрядными организациями, осуществляется в соответствии с требованиями Регламента ФГУП «РАДОН» «Организация и проведение текущих и капитальных ремонтов, направленных на поддержание технического состояния объектов недвижимости ФГУП «РАДОН».

*Таблица 10. Группа по эксплуатации зданий и сооружений*

<b>Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»</b>		<b>Количество штатных единиц</b>
Группа по эксплуатации зданий и сооружений	Ведущий специалист по эксплуатации зданий и сооружений – главный энергетик	1
	Слесарь - ремонтник	1
	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1
<b>Итого</b>		<b>3</b>

#### 4. Радиационная безопасность на ПХРО.

Радиационная безопасность на ПХРО достигается путем установления единых требований и подходов к технологиям и оборудованию, обеспечивающим выполнение нормативных критериев и безопасности при работе с источниками ионизирующего излучения.

Программой производственного радиационного контроля предусмотрены методики определения контролируемых параметров, перечень контролируемых показателей радиационной безопасности персонала и их нормативы, объем и периодичность лабораторных исследований, планы пунктов проведения измерений и отбора проб, количество исследований и их периодичность, формы журналов регистрации проведенных измерений.

Радиационный контроль осуществляется лабораторией радиационного контроля, аккредитованной Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация).

Радиационный контроль осуществляется в соответствии с Программой производственного радиационного контроля на радиационно-опасных объектах отделений филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН». Радиационный контроль при проведении работ включает в себя:

- контроль мощности дозы ионизирующих излучений;
- контроль загрязнения радиоактивными веществами рабочих поверхностей, оборудования, территории дорог;
- измерение суммарной активности альфа, бета-излучающих радионуклидов в почве, растительности, подстилающих грунтах, отобранных шурфах и в пробах воды из наблюдательных скважин;
- измерение ЭРОА Rn-222 и Tn-220 на территории ЗКД ПХРО;
- индивидуальный дозиметрический контроль.

В соответствии с требованиями ОСПОРБ-99/2010 и НРБ-99/2009 организацию и осуществление контроля за состоянием и обеспечением радиационной безопасности при работе с РАО осуществляет служба радиационной безопасности.

Норма численности службы РБ, в зависимости от объема, характера, территориального распределения работ и типа производства должна составлять не менее 3 % от общего количества контролируемого персонала групп А и Б, включая персонал сторонних, дочерних, обслуживающих организаций, прикомандированный персонал, привлекаемый для выполнения различных работ на радиационно-опасных участках организации. В состав службы РБ Грозненского отделения входит ЛРК.

Данные работники выполняют следующие функции:

- обеспечение экологической безопасности;
- контроль экологической обстановки в Грозненском отделении;
- анализ результатов радиационного состояния объектов внешней среды и разрабатывают предложения по предотвращению их радиоактивного загрязнения в зоне контролируемого доступа;
- контроль радиационной безопасности и радиационной обстановки при отборе и приеме радиоактивных проб.
- оперативный дозиметрический контроль облучения персонала Грозненского отделения;
- радиометрический контроль территории Грозненского отделения;
- прогноз радиационной обстановки при возникновении ЧС.
- работы по поддержанию в безопасном состоянии остановленных радиационно опасных объектов (хранилищ), размещенных на площадке ПХРО Грозненского отделения (данный вид работ относится к субсидируемой деятельности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Правила предоставления из федерального бюджета субсидий юридическим лицам на возмещение затрат на поддержание остановленных ядерных и радиационно-опасных объектов ядерного наследия в безопасном состоянии» №1315 от 11 октября 2019 г.).

Номенклатура, объем и периодичность радиационного контроля на объектах Грозненского отделения Филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» представлена в таблице 11.

*Таблица 12. Номенклатура, объем и периодичность радиационного контроля*

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля, точка контроля согласно схемы	Методика контроля	Аппаратура, прибор
1	2	3	4	5
ЗКД				
1	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	Территория ЗКД	МВК №46090.1402; ТЕ1.415313.003РЭ; ФВКМ.412113.026РЭ; ФВКМ.412113.028 РЭ; ФВКМ.412113.026РЭ	ДРГ-01-Т1; ДКГ-03Д «Грач»; ДКГ-07Д «Дрозд»; ДКГ-02У «Арбитр-М»; ДКС-96
2	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов	Почва на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
3	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов	Почва на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
4	Удельная активность радионуклидов	Почва на территории ЗКД	МВИ № 40090.3Н700; ПЛЮС. 412131.002 РЭ; 43151.4Б207/01.00294-2010; 126/210-(01.00250-2008)- 2011	УСК «Гамма Плюс», ППД «ОРТЕС», МКГБ-01 «РАДЭК»
5	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов	Растительность на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
6	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов	Растительность на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
7	Удельная активность радионуклидов	Растительность на территории ЗКД	МВИ № 40090.3Н700; 126/210-(01.00250-2008)- 2011	УСК «Гамма Плюс»,

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля, точка контроля согласно схемы	Методика контроля	Аппаратура, прибор
1	2	3	4	5
				МКГБ-01 «РАДЭК»
8	ЭРОА Rn-222 и Tn-220	Территория ЗКД	Методика экспрессного измерения объемной активности Радона-222 в воздухе	Радиометр радона RAMON-02, PPA-01M-03, Альфарад плюс АРП
9	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов	Подстилающие грунты, отобранные в шурфах на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
10	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов	Подстилающие грунты, отобранные в шурфах на территории ЗКД	ПЛЮС. 412131.002 РЭ	УСК «Гамма Плюс»
11	Удельная активность радионуклидов	Подстилающие грунты, отобранные в шурфах на территории ЗКД	МВИ № 40090.3Н700; ПЛЮС. 412131.002 РЭ; 43151.4Б207/01.00294-2010; 126/210-(01.00250-2008)-2011	УСК «Гамма Плюс», ППД «ОРТЕС», МКГБ-01 «РАДЭК»
12	Загрязнение альфа-излучающими радионуклидами	Помещения, оборудование, оснастки, территории дорог ЗКД	МУ 2.6.5.032-2017; ТЕ1.415313.003РЭ; ДКЦИ.411168.009 РЭ	ДКС-96, МКС-А03-1, МКС-АТ1117М, МКС/СРП-08А
13	Загрязнение бета-излучающими радионуклидами	Помещения, оборудование, оснастки, территории дорог ЗКД	МУ 2.6.5.032-2017; ТЕ1.415313.003РЭ; ДКЦИ.411168.009 РЭ	ДКС-96, МКС-А03-1, МКС-АТ1117М, МКС/СРП-08А
14	Определение	Помещения,	РЭ ПЛЮС. 412131.002,	МКС-

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля, точка контроля согласно схемы	Методика контроля	Аппаратура, прибор
1	2	3	4	5
	загрязнения альфа-излучающими радионуклидами (отбор проб методом мазка)	оборудование, оснастки	МУ 2.6.5.032–2017; РЭ дозиметр – радиометр МКС–АТ1117М	АТ1117М
15	Определение загрязнения бета-излучающими радионуклидами (отбор проб методом мазка)	Помещения, оборудование, оснастки	РЭ ПЛЮС. 412131.002, МУ 2.6.5.032–2017; РЭ дозиметр – радиометр МКС–АТ1117М	МКС– АТ1117М
<b>Мониторинг состояния недр</b>				
16	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов (пробы воды из наблюдательных скважин)	В скважинах 1-12	МУ 2.6.5.032–2017; ПЛЮС. 412131.002 РЭ; 43151.4Б207/01.0; 126/210-(01.00250-2008)- 2011	УСК «Гамма Плюс», МКГБ-01 «РАДЭК».
17	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов (пробы воды из наблюдательных скважин)	В скважинах 1-12	МУ 2.6.5.032–2017	УСК «Гамма Плюс», МКГБ-01 «РАДЭК».
18	Удельная активность радионуклидов (пробы воды из наблюдательных скважин)	В скважинах 1-12	Методика измерений удельной активности радионуклидов в счетных образцах на гамма-спектрометрах с использованием программного обеспечения «SpectraLine»; МВИ № 40090.3Н700	ППД «ОРТЕС», ППД «Гамма Плюс».

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля, точка контроля согласно схемы	Методика контроля	Аппаратура, прибор
1	2	3	4	5
<b>Емкости хранилищ</b>				
<b>С33</b>				
19	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов	Почва на территории С33	РЭ ПЛЮС. 412131.002	УСК «Гамма Плюс».
20	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов	Почва на территории С33	РЭ ПЛЮС. 412131.002	УСК «Гамма Плюс».
21	Удельная активность радионуклидов	Почва на территории С33	МВИ № 40090.3Н700; ПЛЮС. 412131.002 РЭ; 43151.4Б207/01.00294-2010; 126/210-(01.00250-2008)-2011	УСК «Гамма Плюс», ППД «ОРТЕС», МКГБ-01 «РАДЭК»
22	Суммарная активность альфа-излучающих радионуклидов	Растительность на территории С33	РЭ ПЛЮС. 412131.002	УСК «Гамма Плюс»
23	Суммарная активность бета-излучающих радионуклидов	Растительность на территории С33	РЭ ПЛЮС. 412131.002	УСК «Гамма Плюс»
24	Удельная активность радионуклидов	Растительность на территории С33	МВИ № 40090.3Н700, 126/210-(01.00250-2008)-2011	УСК «Гамма Плюс», МКГБ-01 «РАДЭК»
25	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-	Территория С33	МВК №46090.1402; ТЕ1.415313.003РЭ; ФВКМ.412113.026РЭ; ФВКМ.412113.028 РЭ;	ДРГ-01-Т1; ДКГ-03Д «Грач»; ДКГ-07Д



№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля, точка контроля согласно схемы	Методика контроля	Аппаратура, прибор
1	2	3	4	5
	излучения		ФВКМ.412113.026РЭ	«Дрозд»; ДКГ-02У «Арбитр-М»; ДКС-96

Эксплуатация сооружений включает комплекс взаимосвязанных организационных и технических мероприятий по контролю, техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов площадки, отдельных их систем и элементов, направленных на поддержание требуемых параметров эксплуатационных качеств этих объектов и тем самым на обеспечение безопасности, сохранности и продления сроков эксплуатации.

Контроль за техническим состоянием сооружений ПХРО осуществляется путем проведения систематических наблюдений, плановых общих и частичных технических осмотров, внеплановых осмотров, осмотров, проводимых сотрудниками предприятия.

В ходе проведения наблюдения проводится устранение выявленных недочетов силами работников Грозненского отделения (ликвидация захламленности проходов, замена перегоревших лампочек и т.д.).

Текущее обслуживание сооружений ПХРО (в частности проведение текущего ремонта, уборка территории, выкос травы, уборка снега) проводится собственными силами персонала ПХРО.

Перечень материалов, необходимых для выполнения комплекса мероприятий по поддержанию в безопасном состоянии остановленных объектов на ПХРО Грозненского отделения включает горюче-смазочные материалы для автотранспорта и специальной технике.

## 5. Проведение радиационного обследования после извлечения РАО из хранилищ.

В соответствии с проведенным радиационным обследованием после извлечения РАО из хранилищ установлено:

*Измерение мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения на территории ЗКД.*

Измеренные значения МАЭД в контрольных точках находятся в диапазоне 0,11 – 0,15 мкЗв/ч, что соответствует естественному гамма фону на территории Чеченской Республики.

Измеренные значения не превышают «Контрольных уровней воздействия радиационных факторов в Грозненском отделении», утвержденных от 22.05.2020.

*Исследование отсеков для бесконтейнерного хранения ОИИИ (ОБХ № 1 и ОБХ № 2).*

При исследовании отсеков для бесконтейнерного хранения ОИИИ (ОБХ № 1 и ОБХ № 2) в непосредственной близости от расположения отсеков были пробурены исследовательские шурфы. После бурения шурфов было произведено измерение МАЭД гамма-излучения в непосредственной близости от расположения ёмкостей, по всей глубине шурфов. Показания МАЭД гамма излучения по всей глубине шурфов составили 0,11 – 0,15 мкЗв/ч., что соответствует естественному гамма фону на территории Чеченской Республики.

По результатам дозиметрических измерений МАЭД гамма излучения в непосредственной близости от ёмкостей для бесконтейнерного хранения ОИИИ можно сделать вывод о том, что данные отсеки ОБХ № 1 и ОБХ № 2 не использовались для хранения ОИИИ.

*Измерение мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения по периметру ХТРО-1, ХТРО-2, ХТРО-3.*

МАЭД в контрольных точках по периметру ХТРО-1, ХТРО-2, ХТРО-3 находится в диапазоне 0,11 – 0,15 мкЗв/ч., что соответствует естественному гамма фону на территории Чеченской Республики.

*Радиационное обследование ХТРО-1, ХТРО-2, ХТРО-3.*

Радиационное обследование стен и пола поверхностей хранилищ проводилось по всей площади в поисковом режиме с шагом сетки 1,5 метра (по горизонтали) на 1,0 метр (по вертикали), что наиболее достоверно отражает радиационную обстановку хранилищ, без излишних повторений и возможных пропусков изменений динамики загрязнения поверхностей.

В местах с повышенным МАЭД производилось оконтуривание участка с дальнейшим отбором проб с целью определения глубины проникновения РВ в толщу стен и пола хранилищ. Количество отобранных проб – 66 шт.

Во всех емкостях хранилищ участки с максимальным радиоактивным загрязнением имеют локальный характер. Площадь каждого из таких участков не превышает 0,2 м<sup>2</sup>. Емкости хранилищ имеют равномерное РЗ по поверхности стен и пола.

Проникновения РВ в глубину стен и пола хранилищ не превышает в ХТРО-1, ХТРО-2 – 30 мм, в ХТРО-3 – 20 мм. Единственный участок в ХТРО-1 емкость-1 к.т. 9 (пол) имеет радиоактивное загрязнение на всю глубину монолитной плиты.

#### **ХТРО-1**

В ХТРО-1 хранились ТРО и ОИИИ в защитных металлических контейнерах, содержащие альфа-, бета-, гамма- излучающие нуклиды, хранящиеся в отсеках хранилища навалом.

Размеры хранилища: длина – 21,75 м., ширина – 9,45 м., высота – 3,2 м.

#### ХТРО-1 емкость-1, стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $8,52E+06 \pm 1,31E+06$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $5,50E+05 \pm 5,54E+04$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha$  – 21,9 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 408 част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  – 97,3 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 1280 част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-1 емкость-1, пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) – 7,11E+05 ± 1,18E+05 Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) – 5,47E+04 ± 5,65E+03 Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha$  – 15,5 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 95,8 част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  – 287,3 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 4320,0 част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-1 емкость-2, стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) – 2,33E+06 ± 3,91E+05 Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) – 1,43E+05 ± 1,53E+04 Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha$  – 8,25 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 28,0 част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  – 53,89 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 1300 част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-1 емкость-2, пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) – 6,70E+06 ± 1,07E+06 Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) – 1,31E+06 ± 1,35E+05 Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha - 17,9$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha - 113,0$  част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta - 287,9$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta - 7480,0$  част./см<sup>2</sup> мин.

#### **ХТРО-2**

В ХТРО-2 хранились ТРО, содержащие альфа-, бета-, гамма- излучающие нуклиды, хранящиеся в отсеках хранилища навалом.

Размеры хранилища: длина – 22,10 м., ширина – 9,83 м., высота – 3,5 м.

МАЭД на уровне покрытия хранилища составляла от 12 до 50 мкЗв/ч.

#### ХТРО-2 емкость-1, стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $8,35E+05 \pm 1,46E+05$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $4,97E+04 \pm 5,64E+03$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha - 14,24$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha - 89,0$  част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta - 181,67$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta - 389,0$  част./см<sup>2</sup> мин.

#### ХТРО-2 емкость-1, пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $6,21E+06 \pm 9,89E+05$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $3,51E+05 \pm 3,62E+04$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha$  – 4,68 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 22,3 част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  – 162,74 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 24000,0 част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-2 емкость-2, стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) – 6,88E+04 ± 2,36E+04 Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) – 1,37E+04 ± 2,02E+03 Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha$  – 11,82 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 97,3 част./см<sup>2</sup> мин.

$\beta$  – 100,48 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 210,0 част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-2 емкость-2, пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) – 4,38E+04 ± 1,20E+03 Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) – 4,13E+04 ± 5,59E+03 Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha$  – 2,98 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  – 6,80 част./см<sup>2</sup> мин.

$\beta$  – 55,4 част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  – 450,0 част./см<sup>2</sup> мин.

**ХТРО-3**

В ХТРО-3 хранились ТРО, содержащие бета-, гамма- излучающие нуклиды, хранящиеся в отсеках хранилища навалом. РАО поступали на временное хранение путем разгрузки самосвалов непосредственно в хранилище.

Проектный объём хранилища составляет 820 м<sup>3</sup>.

В период с 12.11.2020 по 05.12.2020 из ХТРО-3 были извлечены и транспортированы на ПХРО филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РАДОН» г. Ростов-на-Дону ОЗРИ и ТРО в объеме 141 м<sup>3</sup>.

ХТРО-3, емкость 1 стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $3,08E+01 \pm 2,05E+00$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $5,70E+04 \pm 2,08E+03$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha$  –  $< 0,1$  част./см<sup>2</sup> мин.

максимальное  $\alpha$  –  $< 0,1$  част./см<sup>2</sup> мин.

$\beta$  –  $19,07$  част./см<sup>2</sup> мин.

максимальное  $\beta$  –  $140$  част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-3, емкость 1 пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $2,53E+01 \pm 1,89E+00$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $9,35E+04 \pm 1,63E+03$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha$  –  $< 0,10$  част./см<sup>2</sup> мин.

максимальное  $\alpha$  –  $< 0,10$  част./см<sup>2</sup> мин.

$\beta$  –  $33,89$  част./см<sup>2</sup> мин.

максимальное  $\beta$  –  $320,00$  част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-3, емкость 2 стены:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $8,52E+01 \pm 1,31E+00$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $7,30E+03 \pm 1,42E+02$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности стен составляет:

$\alpha$  –  $< 0,1$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  –  $< 0,10$  част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  –  $14,07$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  –  $52,10$  част./см<sup>2</sup> мин.

ХТРО-3, емкость 2 пол:

Суммарная активность альфа-, бета-излучающих радионуклидов:

Суммарная  $\alpha$  (макс.) –  $7,68E+01 \pm 4,26E+00$  Бк

Суммарная  $\beta$  (макс.) –  $4,43E+04 \pm 5,77E+03$  Бк

Среднее и максимальное значение плотности потока частиц на поверхности пола составляет:

$\alpha$  –  $< 0,10$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\alpha$  –  $< 0,10$  част./см<sup>2</sup> мин.  
 $\beta$  –  $51,16$  част./см<sup>2</sup> мин.                      максимальное  $\beta$  –  $148,00$  част./см<sup>2</sup> мин.

*Измерение мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения, определение снимаемого загрязнения альфа-, бета-излучающими радионуклидами ХЖРО-Г3, ХЖРО-Г4, ХБРО, ШТХ.*

Определение снимаемого загрязнения альфа-, бета-излучающими радионуклидами ХЖРО-Г3, ХЖРО-Г4, ХБРО, ШТХ проводилось в соответствии с Инструкцией СТО-214-7ф-09.1-12 от 14.05.2020 «Порядок отбора проб для целей радиационного контроля».

Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения внутри емкостей ХЖРО-Г3, ХЖРО-Г4, ХБРО, ШТХ составляет от 0,12 до 0,16 мкЗв/ч., что соответствует естественному гамма фону на территории Чеченской Республики.



В емкостях ХТРО-1, -2, -3 были отобраны пробы с элементов конструкций на поверхности стен и полов, а также с глубины 10 - 60 мм в этих же контрольных точках. Количество отобранных проб – 66 шт. Предварительно можно заключить, что в ХТРО-1, ХТРО-2 максимальная глубина проникновения РВ в толщу конструкций не более 30 мм, в ХТРО-3 не более 20 мм.

При выполнении дезактивационных работ в ХТРО-1, ХТРО-2 и ХТРО-3 возможно образование твердых отходов удельная активность радионуклидов, в которых не превышает предельные значения удельной активности, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 19.10.2012 № 1069 и не могут быть отнесены к РАО.

Возможное образование твердых отходов при проведении дезактивации:

ХТРО-1 и ХТРО-2 в объеме – 30,4 м3.

ХТРО-3 в объеме – 17,2 м3.

По результатам проведенного радиационного обследования емкостей хранилищ ХТРО-1, ХТРО-2 и ХТРО-3 в таблице 2 представлены максимальные значения МАЭД и загрязнения поверхностей альфа-, бета-излучающими радионуклидами.

Таблица 13. Максимальные измеренные значения

Поверхность	МАЭД, мкЗв/ч	Загрязнение поверхности	
		$\alpha$ – излучающие радионуклиды, част./( $\text{см}^2 \times \text{мин.}$ )	$\beta$ – излучающие радионуклиды, част./( $\text{см}^2 \times \text{мин.}$ )
1	2	3	4
ХТРО-1 Емкость 1			
Пол	к.т. 9 (50,60 ± 10,14)	к.т. 29 (95,80 ± 19,20)	к.т. 39 (4320,0 ± 866,00)
Стена А	к.т. 6 (5,92 ± 1,20)	к.т. 6 (408,00 ± 81,65)	к.т. (1280,0 ± 258,00)
ХТРО-1 Емкость 2, отсек 1			
Пол	к.т. 34 (9,40 ± 1,90)	к.т. 16 (74,00 ± 14,9)	к.т. 34 (7480,00 ±

			1498,00)
ХТРО-1 Емкость 2, отсек 2			
Пол	к.т. 7 (3,10 ± 0,31)	к.т. 8 (46,10 ± 9,30)	к.т. 7 (3180,00 ± 638,00)
ХТРО-1 Емкость 2, отсек 3			
Пол	к.т. 15 (56,9 ± 11,4)	к.т. 10 (113,00 ± 22,7)	к.т. 15 (7130,00 ± 1428,00)
ХТРО-2 Емкость 1			
Пол	к.т. 19 (151,0 ± 30,22)	к.т. 28 (14,20 ± 2,90)	к.т. 19 (24000,00 ± 4802,00)
Стена А	к.т. 1 (2,25 ± 0,47)	к.т. 5 (89,00 ± 17,85)	к.т. 18 (347,00 ± 71,40)
ХТРО-2 Емкость 2			
Пол	к.т. 17 (7,12 ± 1,44)	к.т. 33 (6,80 ± 1,40)	к.т. 17 (450,00 ± 92,00)
Стена Г	к.т. 2 (1,61 ± 0,34)	к.т. 7 (97,30 ± 19,51)	к.т. 7 (192,00 ± 40,40)
ХТРО-3 Емкость 1, отсек 1			
Пол	к.т. 16 (0,40 ± 0,10)	<1,00	к.т. 16 (66,00 ± 15,20)
ХТРО-3 Емкость 1, отсек 2			
Пол	к.т. 18 (0,45 ± 0,11)	<1,00	к.т. 18 (130,25 ± 28,05)
ХТРО-3 Емкость 1, отсек 3			
Пол	к.т. 7 (0,44 ± 0,11)	<1,00	к.т. 7 (320,00 ± 66,00)
Стена Б	к.т. 2 (0,45 ± 0,11)	<1,00	к.т. 2 (140,00 ± 30,00)
ХТРО-3 Емкость 1, отсек 4			
Пол	к.т. 22 (0,40 ± 0,10)	<1,00	к.т. 22 (13,80 ± 4,76)
ХТРО-3 Емкость 1, отсек 5			
Стена В	к.т. 2 (0,26 ± 0,07)	<1,00	к.т. 10 (23,10 ± 6,62)
ХТРО-3 Емкость 2, отсек 1			
Пол	к.т. 39 (0,30 ± 0,08)	<1,00	к.т. 39 (120,00 ± 26,00)
Стена В	к.т. 1 (0,38 ± 0,10)	<1,00	к.т. 20 (12,70 ± 4,54)

ХТРО-3 Емкость 2, отсек 2			
Пол	к.т. 29 (0,45 ± 0,11)	<1,00	к.т. 28 (98,20 ± 21,64)
ХТРО-3 Емкость 2, отсек 3			
Пол	к.т. 40 (0,51 ± 0,12)	<1,00	к.т. 40 (130,00 ± 28,00)
ХТРО-3 Емкость 2, отсек 4			
Пол	к.т. 3 (0,49 ± 0,12)	<1,00	к.т. 3 (148,00 ± 31,60)

В настоящий момент на ПХРО Грозненского отделения не принимаются РАО на хранение, но в связи с наличием остаточного загрязнения хранилищ производственный радиационный контроль осуществляется в соответствии с программой производственного радиационного контроля на радиационно опасных объектах.

В соответствии с Программой производственного радиационного контроля на радиационно-опасных объектах (Приказ о введении в действие Программы от 28.01.2020 № 214-7ф/20-П) дозиметристом ЛРК Грозненского отделения проводятся следующие измерения, результаты измерений оформляются в виде протоколов и фиксируются в соответствующих журналах:

*Таблица 14. Количество измерений, выполняемых при осуществлении производственного радиационного контроля*

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля	Количество точек	Периодичность контроля	Методика контроля	Средство измерений
1.	Загрязнение альфа-излучающими радионуклидами.	Поверхности в помещении ЛРК и месте хранения калибровочных источников	3	1 раз в квартал	ТЕ1.415313.003РЭ; АНЖС.412152.001РЭ; ДЦКИ.411168.009РЭ; Рук. по эксп. МКС-АТ1117М	ДКС-96, МКС-А03-1, МКС-АТ1117М.
2.	Загрязнение бета-излучающими радионуклидами.	Поверхности в помещении ЛРК и месте хранения	3	1 раз в квартал	ТЕ1.415313.003РЭ; АНЖС.412152.001РЭ; ДЦКИ.411168.009РЭ;	ДКС-96, МКС-А03-1, МКС-

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля	Количество точек	Периодичность контроля	Методика контроля	Средство измерений
		калибровочных источников			Рук. по эксп. МКС-АТ1117М	АТ1117М.
3.	Снимаемое (нефиксированное) радиоактивное загрязнение альфа-излучающими радионуклидами.	Поверхности в помещении ЛРК и месте хранения калибровочных источников	3	1 раз в квартал	Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М	МКС-АТ1117М.
4.	Снимаемое (нефиксированное) радиоактивное загрязнение бета-излучающими радионуклидами.	Поверхности в помещении ЛРК и месте хранения калибровочных источников	3	1 раз в квартал	Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М	МКС-АТ1117М.
5.	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.	В помещениях и на территории производственно-лабораторного корпуса	74	1 раз в месяц	МВК №46090.1402	ДКГ-02У «Арбитр-М».
6.	ЭРОА Rn-222	Территория производственно-лабораторного корпуса в помещениях котельной и КПП	6	1 раз в квартал	Методика экспрессного измерения объемной активности Радона-222 в воздухе.	RAMON-02.
7.	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.	Спецмашина по перевозке РАО	13	1 раз в месяц	МВК №46090.1402	ДКГ-02У «Арбитр-М».
8.	Индивидуальный эквивалент дозы внешнего	Персонал группы А	10	Ежедневное накопление дозы в течение	Методика измерений индивидуального эквивалента дозы	ДВГ-02ТМ.

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля	Количество точек	Периодичность контроля	Методика контроля	Средство измерений
	фотонного облучения.			каждого месяца.	фотонного излучения с использованием дозиметров из состава дозиметрической термолюминесцентной установки ДВГ-02ТМ.	
9.	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.	Территория ЗКД ПХРО	50	1 раз в месяц	МВК №46090.1402	ДКГ-02У «Арбитр- М».
10.	ЭРОА Rn-222	Территория ЗКД ПХРО	3	1 раз в квартал	Методика экспрессного измерения объемной активности Радона-222 в воздухе.	Радиометр радона RAMON-02,
11.	Загрязнение альфа-излучающими радионуклидами.	Помещения, оборудование, оснастки территории, дорог ЗКД и ЗСД ПХРО	50	1 раз в квартал.	ТЕ1.415313.003РЭ; АНЖС.412152.001РЭ; ДЦКИ.411168.009РЭ; Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М	ДКС-96, МКС/СРП-08А МКС-А03-1, МКС-АТ1117М.
12.	Загрязнение бета-излучающими радионуклидами.	Помещения, оборудование, оснастки территории, дорог ЗКД и ЗСД ПХРО	50	1 раз в квартал.	ТЕ1.415313.003РЭ; АНЖС.412152.001РЭ; ДЦКИ.411168.009РЭ; Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М	ДКС-96, МКС/СРП-08А МКС-А03-1, МКС-АТ1117М.
13.	Снимаемое (нефиксированное) радиоактивное загрязнение альфа-излучающими	Помещения, оборудование, оснастки территории, дорог ЗКД и ЗСД ПХРО	4	1 раз в квартал.	Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М; ТЕ1.415313.003РЭ	МКС-АТ1117М; ДКС-96

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Объект проведения контроля	Количество точек	Периодичность контроля	Методика контроля	Средство измерений
	радионуклидами.					
14.	Снимаемое (нефиксированное) радиоактивное загрязнение бета-излучающими радионуклидами.	Помещения, оборудование, оснастки территории, дорог ЗКД и ЗСД ПХРО	4	1 раз в квартал.	Руководство по эксплуатации МКС-АТ1117М; АТ1117М; ТЕ1.415313.003РЭ	МКС-АТ1117М; ДКС-96
15.	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.	Территория СЗЗ ПХРО	36	2 раза в год	МВК №46090.1402	ДКГ-02У «Арбитр- М».
16.	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.	В скважинах 1-12 ПХРО	240	1 раз в квартал	МВК №46090.1402	ДКС-96, СРП (или аналогичный) для проведения гамма-каротажа

### 1.4.3 Программа ОМСН

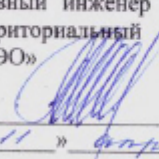


ФЕДЕРАЛЬНЫЙ  
ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР  
РОСАТОМ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ  
«РОСАТОМ»  
Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный  
экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»)  
Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»

СОГЛАСОВАНО:

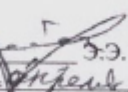
Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала «Южный  
территориальный округ» ФГУП  
«ФЭО»

  
А.Н. Мельников  
« 11 » *апрель* 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Грозненского отделения  
филиала «Южный территориальный  
округ» ФГУП «ФЭО»



  
С.Э. Темиркаев  
2022 г.

**Программа  
ведения объектного мониторинга состояния недр (ОМСН)  
на ПХРО Грозненского отделения филиала «Южный территориальный  
округ» ФГУП «ФЭО»**

СТО 214-7.2-03-92

г. Грозный  
2022



ФЕДЕРАЛЬНЫЙ  
ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР  
РОСАТОМ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ  
«РОСАТОМ»

Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный  
экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»)

Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»

---

**СОГЛАСОВАНО:**

Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала «Южный  
территориальный округ» ФГУП  
«ФЭО»

\_\_\_\_\_ А.Н. Мельников  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор Грозненского отделения  
филиала «Южный территориальный  
округ» ФГУП «ФЭО»

\_\_\_\_\_ Э.Э. Темиркаев  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.

**Программа  
ведения объектного мониторинга состояния недр (ОМОН)  
на ПХРО Грозненского отделения филиала «Южный территориальный  
округ» ФГУП «ФЭО»**

СТО 214-7.2-03-92

г. Грозный  
2022



## 1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа ведения объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) на ПХРО Грозненского отделения (далее – Программа) разработана в соответствии со стандартом предприятия СТО-214-2-1-3-03.

В Программе используются термины и определения, установленные в федеральных законах от 21.02.1992 № 2395-1-ФЗ «О недрах», от 03.06.2006 № 74-ФЗ «Водный кодекс», от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в части мониторинга недр) и федеральных нормах и правилах в области использования атомной энергии (приложение 1).

## 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программа разработана на основании требований следующих документов:

Положения о порядке осуществления объектного мониторинга состояния недр на предприятиях и в организациях Госкорпорации «Росатом», утверждено генеральным директором Госкорпорации «Росатом» 24.07.2009 г.;

Приказа Госкорпорации «Росатом» от 21.07.2010 № 1/118-П «Об объектном мониторинге состояния недр»;

Методических рекомендации по составлению и оформлению программы ведения объектного мониторинга состояния недр на предприятиях и в организациях Госкорпорации «Росатом», утверждено Директором по ядерной и радиационной безопасности Госкорпорации «Росатом» 28.11.2011 г.

Требований законодательных и нормативно-правовых актов федеральных органов исполнительной власти, регулирующих деятельность в области использования атомной энергии, охраны окружающей среды, строительства, а также национальных и межгосударственных стандартов; методических документов и инструкций в части мониторинга недр (приложение 1).

Программа не регламентирует радиационный контроль и производственный экологический контроль объектов окружающей среды.

Радиационный контроль объектов окружающей среды (атмосферный воздух, вода, донные отложения, почва, растительность и т.д.), его объем и периодичность установлены в программе производственного радиационного контроля филиала (СТО-214-7ф-17-21), согласованной с Федеральным медико-биологическим агентством России (ФМБА).

Производственный экологический контроль объектов окружающей среды (атмосферный воздух, водные объекты, земли, почвы), осуществляется в соответствии с «Положением о производственном контроле в области охраны окружающей среды (производственном экологическом контроле) во ФГУП «ФЭО», утвержденным приказом ФГУП «ФЭО» от 27.05.2020 № 214-1/297-П, его объем и периодичность установлены в программах производственного экологического контроля Грозненского отделения.

*Цель ОМСН:* получение достоверной информации о состоянии компонентов геологической среды (подземных вод и грунтов), находящихся под воздействием радиационных объектов, текущая оценка радиэкологической обстановки при эксплуатации и выводе из эксплуатации радиационно опасных объектов (хранилищ РАО).

*Основными задачами ОМСН являются:*

Получение, обработка, учет и анализ данных о состоянии недр.

Оценка состояния недр и прогнозирование его изменений.

Своевременное выявление и прогнозирование развития природных и техногенных процессов, влияющих на состояние недр.

Разработка рекомендаций по природоохранным мероприятиям и оценке их эффективности.

Обеспечение эффективной работы сети контрольно-наблюдательных скважин.

*Область действия ОМСН* – территория ПХРО Грозненского отделения.

Для обеспечения геоэкологической безопасности ПХРО и получения достоверной информации о текущем и прогнозируемом уровне воздействия в 2012 г. создана сеть КНС, которая состоит из 12 скважин, предназначенных для гидродинамических и радиационных исследований в скважинах.

Объектами мониторинга на ПХРО отделения являются подземные воды, грунты, почвы. Перечень пунктов наблюдения, их количество и расположение относительно ХТРО представлены на рисунках 1 и 2 и в приложениях 2-5.

Уровнем фиксации изменений служат фоновые и нормативно установленные значения (ПДК, УВ, КУ).

Непосредственными исполнителями работ по выполнению требований программы являются:

- в части отбора проб, выполнения радиологических измерений – дозиметрист, специалисты ЛРК филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»;

- в части выполнения измерений УГВ, проведения технического обслуживания оборудования, оценки технического состояния наблюдательных скважин – дозиметрист.

- в части предоставления отчетных данных в филиал «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» - дозиметрист.

Ответственными лицами за реализацию данной программы являются:

Начальник лаборатории – главный специалист по радиационной безопасности т. 8(8712) 29-54-77 (доб. 120);

Главный специалист т. 8(8712) 29-54-77 (доб. 121);

Дозиметрист т. 8(8712) 29-54-77 (доб. 122).

Ответственность за организацию и ведение работ по ОМСН в отделении возложена на начальника лаборатории – главного специалиста по радиационной безопасности;

Ответственность за ведение работ по ОМСН в отделении возложена на

Главного специалиста т. 8(8712) 29-54-77 (доб. 121);

Дозиметриста т. 8(8712) 29-54-77 (доб. 122).

Срок действия данной программы составляет 5 лет.

При изменениях в законодательстве Российской Федерации, нормативных документах в области использования атомной энергии, санитарных правилах в области обеспечения радиационной безопасности и обращения с радиоактивными отходами, документах в области экологического мониторинга окружающей среды (в части мониторинга состояния недр), и иных изменениях, влияющих на организацию и ведение ОМСН на предприятии, настоящая Программа актуализируется.

### 3. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПХРО ГРОЗНЕНСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ «ЮЖНЫЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОКРУГ» ФГУП «ФЭО»

Грозненское отделение филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» является обособленным подразделением ФГУП «ФЭО» осуществляет свою деятельность от имени ФГУП «ФЭО», основная задача которого обеспечение радиационной безопасности персонала, населения и окружающей среды при комплексном обращении с РАО.

Площадка ПХРО Грозненского отделения расположена в северо-восточной части Грозненского района Чеченской Республики, в 3,5 км юго-восточнее с. Виноградное и в 14,5 км к северо-востоку от г. Грозный. С селом Толстой-Юрт, расположенным в 7,5 км к западу, площадку ПХРО связывает подъездная дорога. В 3,0 км к северу от ПХРО протекает река Терек (рисунок 1).

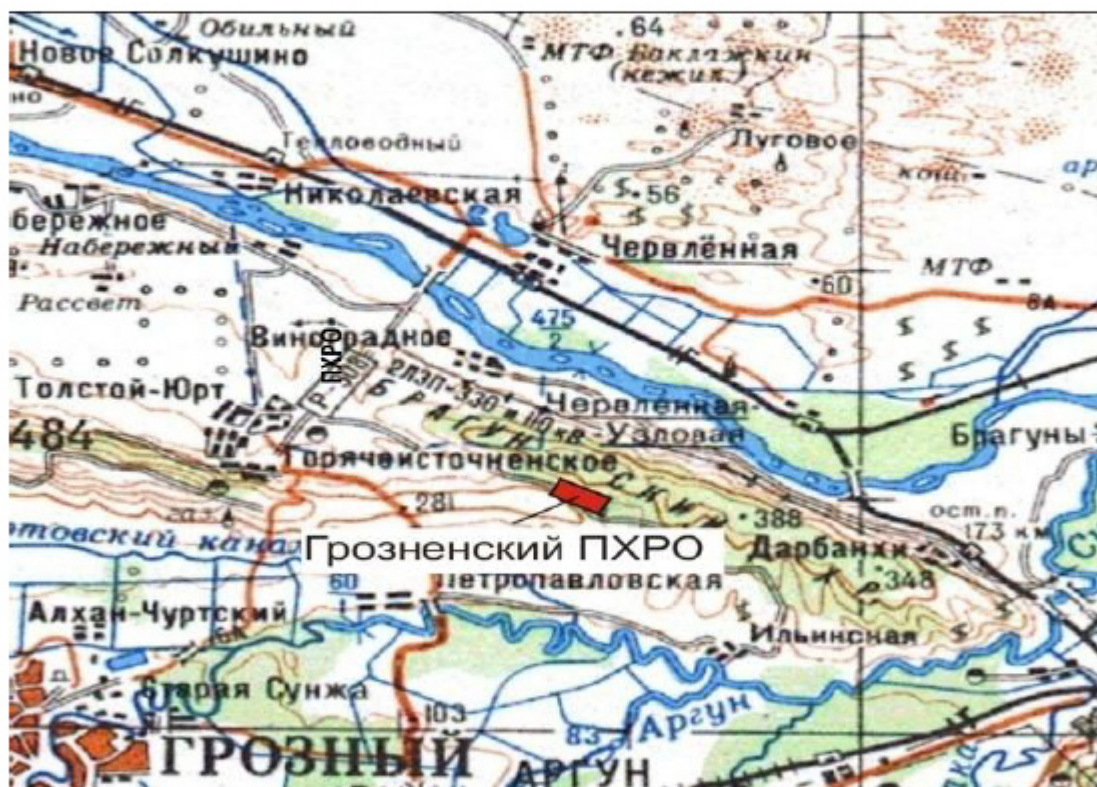


Рисунок 1 - Обзорная схема расположения ПХРО Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО»

С южной и восточной стороны санитарно-защитная зона ПХРО граничит с Брагунским заказником, которая отнесена к категории особо охраняемых природных территорий и имеет действующий статус регионального значения. Другие особо охраняемые природные территории федерального, региональных и местного значения и зоны санитарной охраны источников водоснабжения в зоне расположения ПХРО отсутствуют.

Основными источниками техногенного воздействия на недра являются: ХТРО-1, ХТРО-2, ХТРО-3, ХЖРО-Г3, ХЖРО-Г4, ХБТРО и шахта временного (транзитного) хранения радиоактивных отходов (ШВХ).

Для ПХРО отделения согласно СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ-99/2010) установлена IV категория по потенциальной радиационной опасности (площадь выделенного участка ПХРО составляет 410 га из них площадь 2 га составляет производственная площадка).

Объектный мониторинг состояния недр осуществляется в зоне контролируемого доступа и в санитарно-защитной зоне. Созданная сеть КНС позволяет проводить гидродинамические и радиационные исследования в скважинах. Перечень пунктов наблюдения, их количество и расположение относительно хранилищ ТРО представлен в приложениях 2-5.

### 3.1 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Рассматриваемая территория по характеру рельефа относится к Терско-Сунженской возвышенности, представленной Терским хребтом, одним из звеньев которого является Брагунский хребет. Хребет представляет собой возвышенность, вытянутую с северо-запада на юго-восток и имеющую протяженность около 22 км и ширину 3-4 км. На востоке Брагунский хребет кулисообразно сочленяется с Гудермесским хребтом, а на западе – с восточным окончанием Терского хребта.

Водораздельная линия Брагунского хребта имеет плавные очертания, сам водораздел относительно узкий. Наивысшими пунктами хребта являются г. Карах (334,3 м.) и Даут-тюбе (349,3 м.)

На западе Брагунский хребет теряет горный характер, приобретает вид холмистой равнины, постепенно понижаясь к Притеречной равнине. На востоке хребет резко обрывается к р. Сунже.

Климат в этой части Чеченской Республики сухой, континентальный и характеризуется продолжительной сравнительно теплой зимой, жарким летом (средняя температура июля + 25 °С) и короткими весенними и осенними периодами. Солнечных дней в году 340. Зима умеренно-холодная (средняя температура января – 4 °С) среднегодовая температура + 11 °С. Максимальная температура летом + 42 °С, абсолютный минимум зимой – 32 °С.

По данным многолетних наблюдений средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца составляет +35°С, наиболее холодного месяца – -16°С. Господствующее направление ветров юго-восточное.

Среднемесячная температура воздуха зимнего периода составляет -3,2°С, среднемесячная температура воздуха летнего периода составляет +23,9 °С.

В геоморфологическом отношении площадка ПХРО Грозненского отделения расположена в северо-восточной части Грозненского района Чеченской Республики. В 3,0 км к северу от ПХРО протекает река Терек. Площадка ЗКД ПХРО представляет собой территорию трапециевидной формы площадью около 2 га, расположенную в приводораздельной части Терского хребта, на склоне юго- юго-восточной экспозиции, к западу от г. Карах. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 180 до 320 м.

На территории ПХРО проявлений опасных экзогенных геологических процессов и явлений (оползни, сели, обвалы и др.) не отмечено.

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСП-2015 (карты ОСП-2015-В и ОСП-2015-С) сейсмичность рассматриваемой территории составляет 9 баллов [Приложение А СП 14.13330.2018].

### 3.2. ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ

Территория ПХРО Грозненского отделения расположена на южном склоне Брагунской брахиантиклинальной складки, имеющей общее северо-западным простирание, и принадлежащей к Терской системе Передовых Кавказских хребтов. Её протяженность составляет около 20 км, при ширине 3-4 км.

Брагунская антиклиналь размыта до пород чокракского горизонта, которыми сложен свод складки в западной части хребта и наиболее древние горизонты южного на востоке.

Геологическое строение и гидрогеологические условия территории ПХРО были изучены в 2012 г. при проведении работ по созданию системы ОМСН Грозненского отделения.

В геологическом строении ПХРО, до глубины 75 м, принимают участие породы неогеновой и четвертичной систем (рис. 1).

Большую часть разреза составляют отложения **чокракского яруса миоцена** ( $N_{1ch}$ ), представленные глинами с прослоями и линзами песка. Глины серо-коричневого цвета карбонатные, в кровле – трещиноватые, с глубиной – плотные. Пески темно-серого цвета, разнозернистые, полимиктовые. Кровля отложений залегает на глубине от 6,8 до 10,2 м, общая мощность в исследуемом районе составляет 500-525 м.

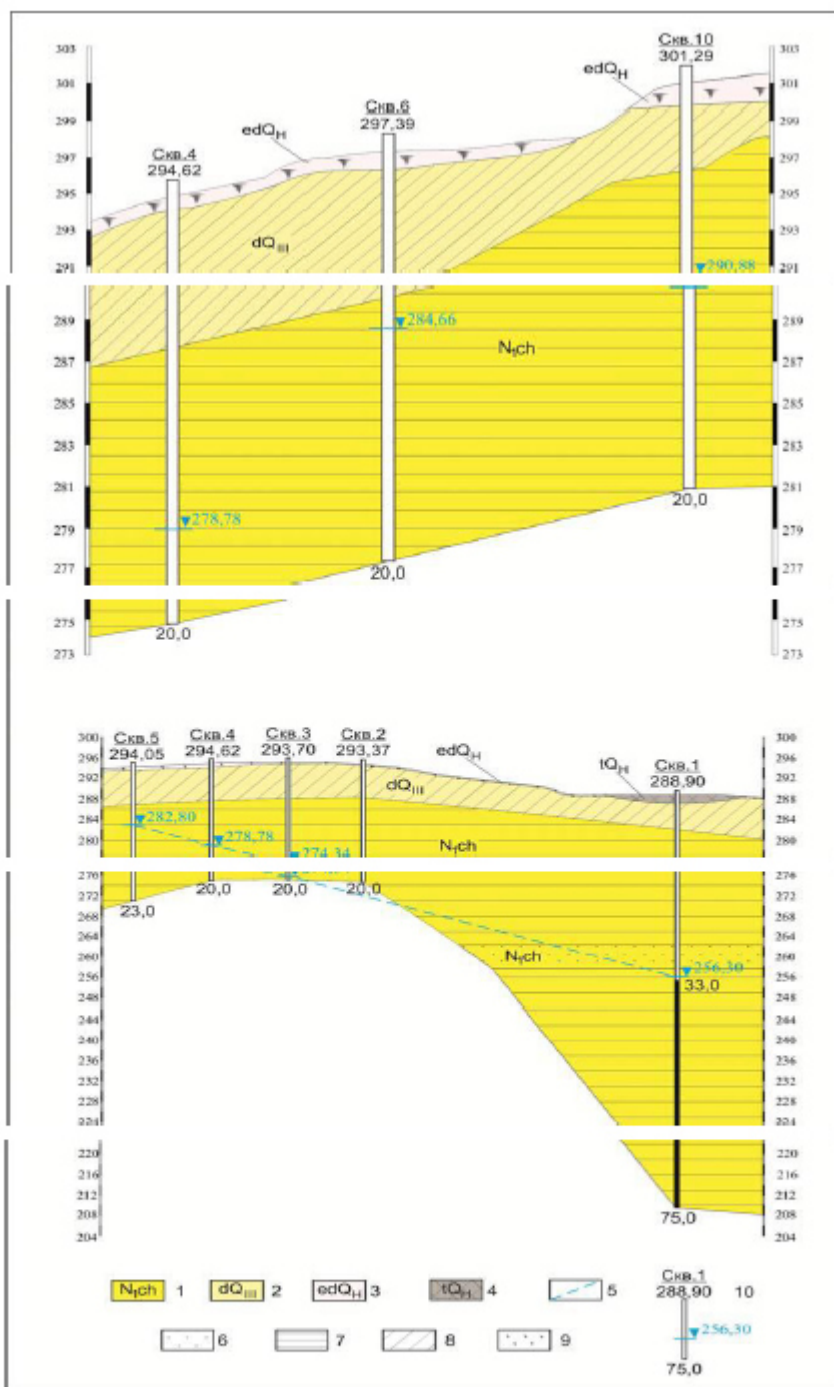
**Четвертичные отложения**, перекрывающие породы чокракского яруса представлены верхнеплейстоценовыми делювиальными и современными отложениями.

Делювиальные отложения ( $dQ_{III}$ ) распространены повсеместно, представлены туго – и мягкопластичными суглинками темно-коричневого цвета, с примазками окислов железа и «гнездами» карбонатных солей. Кровля отложений залегает на глубинах от 0,1 до 1,9 м, мощность их колеблется от 2,7 до 7,1 м.

Почвенно-растительный слой ( $edQ_H$ ) залегает с поверхности и распространен преимущественно за пределами ПХРО. В литологическом отношении почвы представлены тугопластичными суглинками темно-бурого цвета, с включениями корней растений. Мощность слоя незначительна и составляет 0,1-0,5 м.

Насыпной грунт ( $tQ_H$ ) преимущественно развит в пределах ПХРО, где залегает с поверхности и представлен строительным и бытовым мусором в виде битого кирпича, арматуры и пластмассы, с включениями мелкой гальки и среднезернистого песка. Грунты слабоуплотнены, мощность их составляет от 1,3 до 1,8 м.

Суммарная мощность покровных четвертичных образований в пределах рассматриваемой территории достигает 10,2 м.



1 – чокракские отложения нижнего миоцена; 2 – верхнеоценовые делювиальные отложения; 3 – голоценовые отложения; 4 – техногенный грунт; 5 – уровень грунтовых вод; 6-9 – литологический состав пород: 6 – песок, 7 – глина, 8 – суглинок, 9 – почвенно-растительный слой; 10 – скважина. Скважина: в числителе - номер, в знаменателе – абсолютная отметка устья, м, внизу – глубина, м, справа – абсолютная отметка уровня воды, м.

Рисунок 2- Геолого-гидрогеологические разрезы

### 3.3. ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В региональном плане рассматриваемая площадь охватывает фрагмент Скифского сложного артезианского бассейна (гидрогеологическая структура I порядка) и входящего в него Восточно-Предкавказского артезианского бассейна (гидрогеологическая структура II порядка), в пределах которого выделены следующие водоносные горизонты:

Делювиальный (верхнеоплейстоценовый) относительно водоносный горизонт ( $dQ_{III}$ ) распространен в центральной части территории и представлен лессовидными суглинками, мощностью 0,2-35,0 м. На узких водоразделах маломощные суглинки водопроницаемы, но практически безводны. Глубина залегания уровней грунтовых вод изменяется от 10,3 м до 14 м.

Минерализация грунтовых вод изменяется от 0,6 до 18 г/дм<sup>3</sup>, в основном распространены солоноватые и слабосоленые воды. Воды по химическому составу хлоридно-сульфатные, сульфатно-хлоридные и хлоридные натриевые.

Питание грунтовых вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков непосредственно на площади их распространения.

Аллювиально-пролювиальный (неоплейстоценовый) водоносный горизонт ( $арQ_{II}$ ) распространен за пределами исследованной территории.

Эоплейстоценовый (апшеронский) водоносный горизонт ( $Q_{Еар}$ ) распространен на значительном удалении от ПХРО Грозненского отделения. Водовмещающие отложения - песчаники, галечники, пески с прослоями глин (часто не выдержанными по простиранию), мощностью до 400 м.

Горизонт вскрывается скважинами на глубинах более 105 м. Подземные воды горизонта напорные, напоры над кровлей горизонта составляют 26-28 м.

По химическому составу воды сульфатно-гидрокарбонатные, магниевые-кальциевые натриевые и кальциевые натриевые, с минерализацией 0,4-0,8 г/дм<sup>3</sup>.

Непосредственно на территории в ПХРО в скважинах №№ 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12 на глубинах 9,7-18,46 м вскрыты грунтовые воды *миоценового* слабоводоносного горизонта, приуроченного к зоне трещиноватых глин, развитых в кровле отложений чокракского яруса ( $N_{1ch}$ ).

Питание водоносного горизонта осуществляется непосредственно на площади его распространения за счет инфильтрации атмосферных осадков и носит ярко выраженный, сезонный характер.

Глубина и область распространения грунтовых вод зависят от мощности и характера зоны экзогенной трещиноватости глинистых отложений, ограничиваясь кровлей плотных глин, являющихся относительным водоупором.

По химическому составу подземные воды сульфатные натриево-магниевые с минерализацией от 2,2 до 17,6 г/дм<sup>3</sup>.

### 4. НАБЛЮДАТЕЛЬНАЯ СЕТЬ

Наблюдательная сеть ОМСН Грозненского отделения включает:

- 12 контрольно-наблюдательных скважин, расположенных в ЗКД (№№6, 7, 8, 9, 10, 11, 12) и ЗСД (№№1, 2, 3, 4, 5) ПХРО (приложение 5).
- 6 точек радиационного мониторинга грунтов на территории ЗКД ПХРО в точках наблюдения 15/1, 38, 47, 48, 49, 50 (приложение 3). Интервал отбора проб - 0,0-0,1 м.

– 8 точек радиационного мониторинга почвы на территории СЗЗ ПХРО в точках наблюдения 14, 15, 17, 19, 20, 34, 35, 36 (приложение 4). Интервал отбора проб 0,0-0,1 м.

– 20 точек радиационного мониторинга подстилающих грунтов (в шурфах) на территории ЗКД ПХРО в точках наблюдения 1-20 (приложение 3).

Характеристика КНС представлена в таблице 1, техническое состояние наблюдательных скважин и шурфов – в таблице 2.

Таблица 1. Характеристики КНС

№ скважины	Инвентарный номер скважины	Глубина скважины, м	Контролируемый водоносный горизонт	Вид контроля
КНС № 1	66529	33,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 2	66535	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 3	66536	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 4	66537	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 5	66539	23,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 6	66541	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 7	66543	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 8	66545	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 9	66546	17,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 10	66548	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 11 (фоновая)	66549	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК
КНС № 12	66550	20,0	Слабоводоносный горизонт ( $N_1ch$ )	ГМ, РК



№ скважины	Инвентарный номер скважины	Глубина скважины, м	Контролируемый водоносный горизонт	Вид контроля
КНС № 1	66529	33,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 2	66535	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 3	66536	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 4	66537	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 5	66539	23,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 6	66541	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 7	66543	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 8	66545	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 9	66546	17,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 10	66548	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 11 (фоновая)	66549	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК
КНС № 12	66550	20,0	Слабоводоносный горизонт ( <i>N<sub>1ch</sub></i> )	ГМ, РК

Таблица 2. Характеристика технического состояния КНС и шурфов

Наименование пункта наблюдения	Глубина скважины/шурфа (паспортная), м	Фактическая глубина скважины/шурфа, м (на 01.01.2019)	Обустройство скважин/шурфов с поверхности		
			Наличие закрывающей крышки	Окраска оголовка, нумерация КНС/шурфа	Обустройство устьев
КНС №1	33,0	32,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №2	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №3	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №4	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №5	23,0	22,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №6	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №7	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №8	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный

					замок
КНС №9	17,0	15,8	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №10	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №11 (фоновая)	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
КНС №12	20,0	19,0	Имеется	Имеется	Цементный замок
Шурф* №1		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №2		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №3		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №4		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №5		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №6		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №7		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №8		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №9		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №10		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №11		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №12		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №13		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №14		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №15		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №16		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №17		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №18		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №19		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено
Шурф №20		2	отсутствует	отсутствует	Не обустроено

\*- наименование «шурф» принято в соответствии с проектной документацией

## 5. ВИДЫ МОНИТОРИНГА, ПЕРИОДИЧНОСТЬ И КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Объектами мониторинга недр на ПХРО Грозненского отделения являются подземные воды и грунты/почва.

В пунктах наблюдений ОМСН осуществляются гидродинамический и радиационный мониторинг подземных вод, радиационный контроль грунтов и почв, результаты которого позволяют выявить тенденции изменения качественного состояния недр во времени.

### 5.1. ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Для оценки состояния недр контролируется не только фактическое состояние компонентов геологической среды, но и динамика их изменения во времени, в частности изменения глубины залегания уровней грунтовых вод (далее - УГВ), и связанные с ними явления подтопления радиационно опасных объектов.

Цель гидродинамического мониторинга подземных вод на ПХРО отделения - оценка вероятности подтопления радиационно опасных объектов и производственных

зданий (их заглубленных частей) при сезонных, годовых и многолетних изменениях климата. Метод контроля - измерения уровня грунтовых вод.

Непосредственно на территории в ПХРО в скважинах №№ 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12 на глубинах 9,7-18,46 м вскрыты грунтовые воды миоценового слабоводоносного горизонта, приуроченного к зоне трещиноватых глин, развитых в кровле отложений чокакского яруса (N1ch).

Уровень (глубина) залегания подземных вод измеряется от верха трубы наземной части (оголовка) контрольно-наблюдательной скважины. Измерения УГВ производятся два раза подряд: если второй раз получается другой результат, то двукратное измерение повторяется снова.

**Периодичность измерений УГВ - ежемесячно**, в паводковый период (апрель-май) и периоды интенсивных и затяжных дождей - не реже 1 раза в 10 дней. Измерения выполняются одновременно по всем наблюдательным скважинам в течение 1-2 дней.

Частота наблюдений может увеличиваться при обнаружении аварийных утечек из коммуникаций, дренажных систем, т.е. в период активного влияния техногенных факторов на подземные воды. «Учащенные» наблюдения за УГВ проводятся в контрольно-наблюдательных скважинах, расположенных вблизи хранилищ РАО.

Результаты измерений заносятся в журнал (приложения 6- 6.1), в котором глубина залегания УГВ вычисляется с учетом поправок измерительного инструмента и высоты наземной части (оголовка) наблюдательной скважины.

Для измерений используют акустические, электрические уровнемеры или рулетки с мерной лентой/тросом с метками из лагуни через 1,0 м, и хлопущкой на конце. На ПХРО Грозненского отделения для измерений УГВ используется уровнемер скважинный тросовый электроконтактный.

Глубина залегания УГВ при измерении электроуровнемером фиксируется по световому или звуковому сигналу, при измерении рулеткой - по хлопку в момент удара хлопущкой о поверхность воды в скважине.

Оценка состояния недр по гидродинамическому фактору при эксплуатации хранилищ РАО на ПХРО отделения осуществляется по установлению факта подъема уровня грунтовых вод выше глубины заложения днища хранилища и воздействия на его инженерные барьеры (подтопление и агрессивное воздействие на бетоны и металлические конструкции).

#### 5.2. КОНТРОЛЬ РАБОТСПОСОБНОСТИ КОНТРОЛЬНО-НАБЛЮДАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН (ТЕХНИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ)

Проверка работоспособности контрольно-наблюдательных скважин включает контрольный промер глубины дна отстойника фильтра (забоя скважины), который сопоставляется с результатом аналогичного промера, произведенного сразу после сооружения скважины и зафиксированного в её паспорте.

По разнице замеров глубины дна определяют наличие и степень засорения отстойника и фильтра песком и илом.

Таблица 3. Техническое состояние КНС

№ КНС	Год ввода в эксплуатацию	Глубина скважины, м		Техническое состояние	Должность исполнителя
		по паспорту	фактическая на 01.01.2019		
№1	2012	33,0	32,0	рабочее	

№ КНС	Год ввода в эксплуатацию	Глубина скважины, м		Техническое состояние	Должность исполнителя
		по паспорту	фактическая на 01.01.2019		
№2	2012	20,0	19,0	рабочее	дозиметрист
№3	2012	20,0	19,0	рабочее	
№4	2012	20,0	19,0	рабочее	
№5	2012	23,0	22,0	рабочее	
№6	2012	20,0	19,0	рабочее	
№7	2012	20,0	19,0	рабочее	
№8	2012	20,0	19,0	рабочее	
№9	2012	17,0	15,8	рабочее	
№10	2012	20,0	19,0	рабочее	
№11 (фоновая)	2012	20,0	19,0	рабочее	
№12	2012	20,0	19,0	рабочее	

Для поддержания в рабочем состоянии контрольно-наблюдательных скважин 2 раза в год производится их детальный осмотр с составлением акта обследования скважины (приложение 7) в соответствии с которым определяются объем и виды текущего и капитального ремонта скважин. Акты обследований подшиваются в дело.

Текущий ремонт - покраска оголовков и ограждений, ремонт и замена крышек, восстановление надписей нумерации скважин, чистка фильтровых колонн от ила и песка.

Капитальный ремонт – восстановление/замена цементных оголовков, кондукторов и ограждений, восстановление утраченных скважин, включая их перебуривание.

Один раз в год (по возможности) проводится контрольная нивелировка устьев скважин, в связи с возможными просадками или наклоном труб-кондукторов, в результате которой уточняются абсолютные отметки устьев скважин (земли) и верха трубы, от которого производится измерение УГВ. Результаты нивелировки сравниваются с данными предыдущей высотной привязки.

Осмотр и текущий ремонт, по возможности, выполняются силами сотрудников ПХРО отделения, капитальный - специализированной организацией по договору.

### 5.3. ГИДРОХИМИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Гидрохимический мониторинг подземных вод в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» проводился в контрольно-наблюдательных скважинах при проведении работ по созданию наблюдательной сети ОМСН (таблица 4).

Химический состав подземных вод

№ скважин	Формула солевого состава воды	Химический тип грунтовых вод
3	$M7,4 \frac{SO_4 58Cl 35HCO_3 7}{(Na+K)63 Mg 28Ca 9} pH 7,5$	Сульфатная натриево - магниевая
4	$M16,6 \frac{SO_4 59Cl 39HCO_3 2}{(Na+K)60 Mg 30Ca 10} pH 6,98$	Сульфатная натриево- магниевая
5	$M2,2 \frac{SO_4 70Cl 24HCO_3 6}{Na 60 Mg 28Ca 12} pH 7,2$	Сульфатная натриево-магниевая
6	$M16,7 \frac{SO_4 59Cl 39HCO_3 2}{(Na+K)60 Mg 30Ca 10} pH 6,97$	Сульфатная натриево - магниевая
7	$M17,6 \frac{SO_4 61Cl 37HCO_3 2}{(Na+K)64 Mg 27Ca 9} pH 6,97$	Сульфатная натриево - магниевая
9	$M17,2 \frac{SO_4 71Cl 25HCO_3 4}{Na 59 Mg 33Ca 8} pH 7,3$	Сульфатная натриево-магниевая
10	$M17,5 \frac{SO_4 61Cl 37HCO_3 2}{(Na+K)64 Mg 27Ca 9} pH 6,72$	Сульфатная натриево - магниевая
11	$M16,5 \frac{SO_4 58Cl 40HCO_3 2}{(Na+K)62 Mg 28Ca 10} pH 7$	Сульфатная натриево - магниевая
12	$M17,1 \frac{SO_4 61Cl 37HCO_3 2}{(Na+K)63 Mg 28Ca 9} pH 6,97$	Сульфатная натриево - магниевая

В настоящее время гидрохимический мониторинг подземных вод в отделении не ведется.

#### 5.4. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Радиационный мониторинг в Грозненском отделении проводится в соответствии с Программой производственного радиационного контроля на радиационно-опасных объектах филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» (СТО-214-7ф-17-21), включающей в состав объекты Грозненского отделения.

Программой производственного радиационного контроля предусмотрены методики определения контролируемых параметров, перечень контролируемых показателей радиационной безопасности, нормативы, объем и периодичность лабораторных исследований, планы пунктов проведения измерений и отбора проб, количество исследований и их периодичность, формы журналов регистрации проведенных измерений.

Схема расположения наблюдательной сети радиационного контроля подземных вод, грунтов/почв представлена на рисунках 1 и 2 и в приложениях 2-5.

Уровнем фиксации изменений в подземных водах служат фоновые и нормативно установленные значения (ПДК, УВ, КУ).

Отбор проб из контрольно-наблюдательных скважин для проведения радиационного мониторинга подземных вод, предусмотренный программой производственного радиационного контроля филиала (СТО-214-7ф-17-21), синхронизировать с измерениями глубин залегания уровней подземных вод.

### 6. МЕТОДИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИЗМЕРЕНИЙ

#### 6.1. ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

В качестве методической основы для ведения гидродинамического мониторинга подземных вод приняты «Методические указания по контролю за режимом подзем-

ных вод на строящихся и эксплуатируемых тепловых станциях» [СПО «ОРГРЭС», М.: 1999].

Перечень оборудования и средств измерений для ведения объектного мониторинга состояния недр на ПХРО Грозненского отделения «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» приведен в таблице 5.

Таблица 5.

№ п/п	Наименование	Основные технические характеристики		
		Измеряемая величина, ед. изм.	Диапазон измерения	Погрешность
1.	Погружной электронасос AQUARIO серии ASP 1,5С-60-75	Производительность, м <sup>3</sup> /час	3	-
2.	Уровнемер скважинный тросовый электроконтактный модель УСК-ТЭ-50	Уровень воды, м	0-50	±0,03м

\* - в комплект водоподъемного оборудования также входят: шланги армированные водоподъемные к насосам, диаметром ¼ дюйма с комплектом переходников – 100 м; тросы стальные диаметром 3-6 мм в виниловой оплетке с комплектом комуты для его крепления – 100 м; электроудлинители на катушках по 50,0 м – 1 шт.

## 6.2. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Информация о методическом обеспечении радиационного мониторинга приведена в Программе производственного радиационного контроля на радиационно-опасных объектах филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» (СТО-214-7ф-17-21).

Проверка средств измерений осуществляется в соответствии с графиками поверки приборов филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО», Грозненского отделения филиала. Плановые поверки и калибровка приборов выполняются согласно инструкциям и методическим указаниям для каждого типа контрольно-измерительной аппаратуры.

## 7. ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОМСН

Отчетные материалы ОМСН по итогам года разрабатываются и предоставляются в соответствии с Инструкцией по оформлению и предоставлению ежегодной отчетной документации при ведении объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) на ПХРО филиалов и отделений филиалов ФГУП «ФЭО» (СТО-214-2-1-3-02, 2021), утвержденной приказом ФГУП «ФЭО» от 20.12.2021 № 214-1/795-П (приложение 9).

## 8. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ РЕЗУЛЬТАТОВ ОМСН В ИНФОРМАЦИОННУЮ СИСТЕМУ (ИС ОМСН)

Для хранения, обработки, верификации данных ОМСН во ФГУП «ФЭО» используется автоматизированная информационная система ОМСН (ИС ОМСН), введенная в промышленную эксплуатацию приказом ФГУП «РосРАО» от 08.11.2017 № 214-1/510-П.

Для ПХРО Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» разработаны специальные отчетные формы, при заполнении которых датой измере-

ния считать *дату отбора* пробы воды из скважины и грунта/почвы из точки контроля.

Приложениями к отчетным формам являются:

скан-копии журналов регистрации измерений (гидродинамический мониторинг);  
протоколы измерений (радиационный мониторинг).

При изменении параметров, вносимых в отчетные формы ИС ОМСН (изменения количества пунктов наблюдения, контролируемых параметров), данные оперативно направляются в адрес филиала, и далее в генеральную дирекцию ФГУП «ФЭО», для редактирования отчетной формы.

При изменениях значений контрольных уровней (КУ) радиационных показателей специалистами отделения в отчетные формы ИС ОМСН вносятся изменения в столбце «измененный».

## 1.4 Договоры

### 1.5.1 Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

214/00001-11

**Договор № 132/01-ю**  
**на оказание услуг по обращению с твердыми**  
**коммунальными отходами**

г. Грозный

«08» февраля 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Оникс», в лице директора Дадакаева Сайд - Хасана Нохаевича, действующего на основании Приказа № 06 от 04.02.2019г., Устава и Соглашения № 18 от 21 декабря 2017 года между Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чеченской Республики и ООО «Оникс» об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Чеченской Республики, именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», с одной стороны и Федеральное государственное унитарное предприятие «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами» ФГУП «РосРАО», в лице директора Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП ФГУП «РосРАО» Темиркаева Эмиша Эмдыевича, действующего на основании доверенности № 50 от 27.03.2018 г., с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

#### I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем твердых коммунальных отходов, места сбора и накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению №1 к настоящему договору.

3. Способ складирования твердых коммунальных отходов – в соответствии с существующим на момент заключения настоящего договора способом складирования, в том числе крупногабаритных отходов - в соответствии с существующим на момент заключения настоящего договора способом складирования.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами 09.01.2019 г.

#### II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора и составляет **503,09 руб.** (пятьсот три рубля 09 коп.), в том числе НДС (20%) 83,84 руб. (восемьдесят три руб. 84 коп.) за 1 куб.м. Информирование Потребителя о едином тарифе на услугу Регионального оператора осуществляется региональным оператором путем публикации в средствах массовой информации и размещения информации на официальном сайте регионального оператора в



течение 15 дней с момента утверждения в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

Непосредственный расчет ежемесячной платы по договору отражается в счете (квитанции) на оплату и акте. Начисление платы производится Потребителем с даты начала оказания услуг, указанной в пункте 4 настоящего Договора.

6. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в следующем порядке:

оплата за фактически оказанные в истекшем месяце услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за такие услуги, оказанные в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае, если объем фактически оказанных услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами за истекший месяц меньше объема, определенного настоящим договором, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже, чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

### **III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов**

8. Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами отвечает за обращение с твердыми коммунальными отходами с момента погрузки таких отходов в мусоровоз в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов.

9. В случае, если Потребитель занимает (арендует) нежилые помещения в многоквартирном доме, то бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несут собственники помещений в многоквартирном доме, либо лицо, привлекаемое собственниками помещений в многоквартирном доме или Потребитель по договорам оказания услуг по содержанию общего имущества в таком доме.

10. В случае, если Потребитель занимает (арендует) нежилые помещения в отдельном административном здании (строении), то бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, несет собственник земельного участка, на котором расположены такие площадка и территория.

### **IV. Права и обязанности сторон**

11. Региональный оператор обязан:

Идентификационный код закупки (ИКЗ): 191471400427077060100100810013821000

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении №1 к настоящему договору;

б) обеспечивать сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

12. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

13. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов, определенных договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

б) обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов»;

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением №1 к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора – Эльбукаев Артур Салманович., тел.: 8 (928) 749 - 40 - 06;

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.

14. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

## **V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов**

15. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых

коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и(или) массы твердых коммунальных отходов», следующим способом: количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов.

#### **VI. Порядок фиксации нарушений по договору**

16. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

17. В случае если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

18. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

19. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые 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 видеосъемки.

20. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

#### **VII. Ответственность сторон**

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

22. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора Региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

23. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест сбора и накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VIII. Обстоятельства непреодолимой силы**

24. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиями, вызванными этими обстоятельствами.

25. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

#### **IX. Действие договора**

26. Настоящий договор заключается на срок с 09.01.2019 г. по 31.12. 2019 г.

27. Настоящий договор после окончания срока его действия продлевается при условии подписания его обеими сторонами.

28. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

#### **X. Прочие условия**

29. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

30. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

31. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления", и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

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

33. Приложение №1 к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

**XI. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон**

**«Региональный оператор»:**

ООО «Оникс»  
Юр. адрес: 364021, Чеченская Республика,  
г. Гудермес, пр-т. А. Кадырова, д.5  
Фактический/почтовый адрес:  
Чеченская Республика, г. Грозный,  
ул. Санкт-Петербургская, 12/35  
E-mail: [Oniksoo2017@mail.ru](mailto:Oniksoo2017@mail.ru)  
ИНН: 2630026410  
КПП: 200501001  
Банковские реквизиты:  
р/с 40702810834000003737 в Чеченском  
региональном филиале АО  
«Россельхозбанк» г. Грозный  
к/с 30101810600000000719  
БИК 049690719

**Потребитель:**

**Покупатель:**

ФГУП Предприятие по обращению с  
радиоактивными отходами «РосРАО»  
Юридический адрес: 119017, РФ,  
Москва, ул. Большая Ордынка, 24

**Грузополучатель:**

Грозненское отделение филиала  
«Южный территориальный округ»  
ФГУП ФГУП «РосРАО»

Адрес: 364014, г. Грозный, ул.  
Молдавская, 1

ИНН 4714004270

КПП 201445001

ОГРН 1024701761534

**Плательщик:**

Филиала «Южный территориальный  
округ» ФГУП ФГУП «РосРАО»

Адрес: г. Ростов на Дону, ул. 30-я  
Линия, 54

р/с 4050281003000000045

к/с 30101810300000000999

БИК 046015999

В Филиале ОАО Банк ВТБ в г. Ростов на  
Дону

Директор ООО «Оникс»

 С.-Х.Н Дадакаев



Директор отделения

 Э.Э. Темиркаев



Идентификационный код закупки (ИКС): 191471400427077060100100810013821000

**Приложение № 1**  
**Объем и место сбора и накопления твердых коммунальных отходов**

N п/п	Наименование объекта	Объем принимаемых твердых коммунальных отходов (куб.м.) в месяц	Место накопления твердых коммунальных отходов (адрес)	Место накопления крупногабаритных отходов	Периодичность вывоза твердых коммунальных отходов
1	Административно-лабораторный комплекс	3,0	Грозный, Ленинский район ул. Молдавская, 1	-	2 раза в месяц
2	Пункт хранения радиоактивных отходов (ПХРО)	0,75	Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км по направлению на восток от кладбища с.Толстой Юрт гора Карах	-	1 раз в месяц

Директор ООО «Оникс»

Директор Грозненского отделения



/ С-Х.Н Дадакаев



Э.Э. Темиркаев

Идентификационный код закупки (ИКЗ): 191471400427077060100100810013821000

**Приложение № 2**

к договору на оказание услуг по сбору  
и транспортированию твердых коммунальных  
отходов с целью их передачи на размещение  
№ 1320108 от « 08 » 02 2019 г.

**Акт приемки выполненных работ № \_\_\_\_\_**  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

«Региональный Оператор» - Общество с ограниченной ответственностью «Оникс»  
«Оператор» \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование объекта	Объем принимаемых ТКО (м. куб.)	Объем размещения

Идентификационный код закупки (ИКЗ):191471400427077060100100810013821000

Лист согласования.

Закупка, планируемая к совершению Грозненским отделением филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «РосРАО» с ООО «Оникс» на оказание услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию твердых бытовых отходов на общую сумму не более 22 639 рублей 05 копеек (двадцать две тысячи шестьсот тридцать семь рублей, 25 копеек) в т.ч НДС (20% 3 773 рублей 18 копеек) согласована.

Директор филиала  
«Южный территориальный округ»  
ФГУП «РосРАО»



В.И. Козлов





214/33000-7

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2  
к договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными  
отходами от 23.12.2019г. № 001

г. Грозный

«30» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Оникс», в лице директора Дадакаева Саид-Хасана Нохасвича, действующего на основании, Устава и Соглашения № 18 от 21 декабря 2017 года между Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чеченской Республики и ООО «Оникс» об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Чеченской Республики, именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», с одной стороны и Федеральное государственное унитарное предприятие «ФЭО», в лице директора Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» Темиркаева Эмиша Эмдыевича, действующего на основании доверенности №37 от 24.03.2021 г., именуемый в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. В связи с продлением срока действия договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами №001 от 23.12.2019 г. (далее Договор), стороны договорились:

2. Изложить пункт 26 Договора в следующей редакции:  
«Настоящий договор заключен на срок до 31.12.2022 г.»

3. Пункт 5 главы II. договора от 23.12.2019г. № 001 изложить в следующей редакции:

«Цена настоящего договора составляет:

- с 01.01.2020 по 31.12.2020 цена договора составляет 18 870,07 (восемнадцать тысяч восемьсот семьдесят восемь) рублей 07 копеек в объеме 45 м<sup>3</sup>, НДС не облагается в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 НК РФ;

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 цена договора составляет 18 878,17 (восемнадцать

тысяч восемьсот семьдесят восемь) рублей 17 копеек в объеме 45 м<sup>3</sup>, НДС не облагается в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 НК РФ:

- с 01.01.2022 по 31.12.2022 цена договора составляет 19 012,72 (девятнадцать тысяч двенадцать) рублей 72 копейки в объеме 45 м<sup>3</sup>, НДС не облагается в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 НК РФ:

Общая цена договора составляет 56 760,96 (пятьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят) рублей 96 копеек в объеме 135<sup>3</sup>, НДС не облагается в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 НК РФ.

Цена договора может изменяться в течении срока его действия в соответствии со статьей 95 Федерального закона от 05.04.2013 г., № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд. Изменение цены договора оформляется дополнительным соглашением Сторон».

4. Положения сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются в неизменном виде.

5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон и имеют равную юридическую силу.

6. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с 01.01.2022 г.

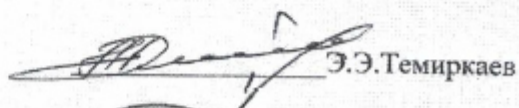
Региональный оператор:

Директор ООО «ОНИКС»

  
Н. Дадаев  


Потребитель:

Директор Грозненского отделения

  
Э.Э. Темиркаев



## 1.5.2 Договор на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и замещению отходов I – IV классов опасности

Контракт возмездного оказания услуг № 4708  
ИКЗ 211471400427077060100100000013822000

г. Ставрополь

«29» 10 2021 г.

ООО «Агентство «Ртутная безопасность», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице руководителя обособленного подразделения г. Ставрополя Алиевой Малены Александровны, действующего на основании доверенности № 24 от 15.12.2020 г., именуемая в дальнейшем Исполнитель, с одной стороны, и Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор» (ФГУП «ФЭО»), именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Грозненского отделения филиала Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» Темиркаева Эмиша Эмдыевича, действующего на основании доверенности № 37 от 24 марта 2021 г. с другой стороны, совместно именуемые «СТОРОНЫ», в соответствии с п.4 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ, заключили настоящий контракт (далее – Контракт) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. По настоящему Контракту на основании лицензии № 023 00592 от 29 декабря 2017 года – осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению (хранению) отходов I – IV класса опасности – Исполнитель оказывает Заказчику услуги по сбору, транспортированию для дальнейшей утилизации, обезвреживания отходов, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 4 мая 2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (далее «Услуги»), с предоставлением Заказчику документации за оказанные услуги, а Заказчик обязуется оплачивать эти Услуги в соответствии с условиями настоящего Контракта.

1.2. Отходами, подлежащими передаче Заказчиком для утилизации Исполнителю в соответствии с графиком вывоза (Приложение № 2), являющегося неотъемлемой частью настоящего Контракта, являются все отходы, перечисленные в (Приложение № 1), в том числе отходы V класса опасности.

### 2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. «Исполнитель» обязуется:

2.1.1. Осуществлять приемку опасных отходов от Заказчика.

2.1.2. Оказывать Услуги в соответствии с законодательством РФ, регламентирующим обращение с опасными отходами, и условиями настоящего Контракта.

2.1.3. По предварительной заявке Заказчика согласовывать с ним объемы оказываемых Услуг и сроки их выполнения (возможно использование электронного и факсимильного средства связи).

2.2. «Заказчик» обязуется:

2.2.1. При сдаче отходов осуществлять погрузку отходов собственными силами.

2.2.2. КОПИИ ПАСПОРТОВ ОТХОДОВ 1-4 КЛАССОВ ОПАСНОСТИ ОБЯЗАТЕЛЬНО ПЕРЕДАТЬ ИСПОЛНИТЕЛЮ (ВОЗМОЖНО ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФАКСИМИЛЬНОЙ ЛИБО ЭЛЕКТРОННОЙ СВЯЗИ).

По мере накопления отходов предоставлять заявки на сдачу отходов, предварительно согласовав с Исполнителем точные даты их фактической передачи с указанием их вида, количества, объемов (возможно использование электронного и факсимильного средства связи).

2.2.3. Оплачивать Исполнителю оказанные ему Услуги по приему отходов в соответствии с п. 3.1.-3.4. настоящего Контракта, а также возместить понесенные Исполнителем в интересах Заказчика расходы, а именно возникшие по вине Заказчика холостой пробег и простой автотранспорта.

2.2.4. Своевременно оформить документы, необходимые для вывоза Отходов с территории Заказчика, в том числе Паспорта отходов 1-4 классов опасности, так как транспортирование отходов должно осуществляться при наличии паспортов отходов 1-4 классов опасности.

### 3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость услуг не должна превышать 40000 руб. (сорок тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС (20%) в сумме 6666.67 руб. (шесть тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек в год, общая стоимость оказания услуг составляет 80000 руб. (восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС (20%) в сумме 13333.33 руб. (тринадцать тысяч триста тридцать три) рубля 33 копейки на весь срок действия Контракта.

3.2. Заказчик производит оплату услуг по каждой заявке единовременным безналичным платежом на расчетный счет Исполнителя в полном объеме в течение 30 (тридцати) календарных

дней после окончания оказания Исполнителем услуг и подписания Сторонами акта выполненных работ, на основании выставленного счета в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.3. Расчеты по настоящему Контракту осуществляются в валюте Российской Федерации.

3.4. В случае отсутствия возможности у Заказчика оплатить счет в указанный срок, Заказчик в обязательном порядке представляет Исполнителю (возможно использование факсимильной и электронной связи) Гарантийное письмо с указанием предполагаемого срока оплаты. Гарантийное письмо должно быть заверено печатью Заказчика и подписью руководителя.

3.5. Источником финансирования: ИФ-01-00/ИФ-03. Собственные средства предприятия, в том числе средства, возмещаемые за счет средств субсидий из федерального бюджета.

#### 4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

4.1. Прием отходов производится после предварительной заявки Заказчика в течение 10 (десяти) банковских дней с момента получения заявки Исполнителем. Вывоз отходов производится специальным транспортом Исполнителя, имеющего все предусмотренные законодательством допуски и разрешения. Услуги по транспортировке включаются в счет-фактуру и в акт об оказании услуг.

4.2. Прием отходов Исполнителем осуществляется по следующим адресам:

- Чеченская Республика, г. Грозный, Ахматовский район, ул. Молдавская, д.1. Здание производственно-лабораторного комплекса,

- Чеченская Республика, Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км. по направлению на восток от кладбища с. Толстой-Юрт, гора «Карах». ПХРО,

с подписанием приемо-сдаточного акта отходов и товарно-транспортной накладной в двух экземплярах. При этом, указанный в акте вес отходов является ориентировочным и подлежит проверке по месту нахождения Исполнителя: **Краснодарский край, Абинский р-н, ст. Холмская, ул. Элеваторная, 11.** Для проведения приема-сдачи отходов, от Заказчика представляется доверенность на уполномоченное лицо.

Для оформления в установленном порядке пропусков на территорию ФГУП «ФЭО» не менее чем за 24 часа до даты начала оказания услуг Исполнитель письменной форме посредством электронной почты, факса, письма обязан согласовать с Заказчиком списки работников Исполнителя и иных физических лиц, привлеченных им оказанию услуг на территории Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» (далее – работники Исполнителя), с указанием фамилии, имени, отчества, года рождения, паспортных данных, места регистрации. Исполнитель обязан по требованию Заказчика внести в списки работников Исполнителя корректировки и направить списки Заказчику на пересогласование, без согласования новых сроков оказания услуг.

В соответствии с п. 10 Постановления Правительства РФ от 11.10.2002 №754 «Об утверждении перечня территорий, организаций и объектов, для въезда на которые иностранным гражданам требуется специальное разрешение» и действующим законодательством Российской Федерации иностранные граждане, привлекаемые Исполнителем к оказанию услуг, допускаются на территорию Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО», после проведения Заказчиком организационных мероприятий по допуску иностранных лиц, в соответствии с законодательством РФ. В целях согласования доступа иностранных граждан с территориальным органом безопасности Исполнитель, не позднее, чем за 10 календарных дней, до планируемого доступа на объект Заказчика, обязан направить в адрес Заказчика официальное письмо с указанием паспортных данных иностранных граждан, цели визита, представляемую работниками Исполнителя организацию, точные дату и время посещения.

4.3. При приеме отходов представителями сторон подписывается акт приема-сдачи отходов, являющийся основанием для взаиморасчетов Сторон за оказываемые услуги. После оплаты оказанных услуг, отходы переходят в собственность Исполнителя.

4.4. Исполнитель согласно подписанному представителями сторон акту приема-сдачи в течение трех банковских дней выписывает счет на оплату.

4.5. После оказания услуг Исполнителем, сторонами подписывается акт приема-сдачи работ, услуг; выписывается счет-фактура. В случае утилизации отходов подписывается акт (справка) об утилизации отходов, в случае обезвреживания отходов акт (справка) об обезвреживании отходов. Акт приема-сдачи работ, услуг должен быть подписан Заказчиком в течение пяти рабочих дней с момента получения документов по почте. В случае если в течение указанного срока акт не будет подписан Заказчиком и Заказчик не представит в письменной форме возражений по Акту, услуги исполнителя по Контракту считаются надлежаще оказанными, а акт приема-сдачи работ, услуг – подписанным.

4.6. Вся документация (Контракт, акт приема-сдачи работ, услуг, счет-фактура) направляется Заказчику по почте с уведомлением, либо может быть передана нарочно после оказания услуги. Ответственность за качество услуг, оказываемых ФГУП «Почта России», Исполнитель не несет. Дубликаты любых документов выдаются после получения письменной официальной заявки на имя руководителя ООО «Агентство «Ртутная безопасность» в течение 20 календарных дней.

4.7. Исправления в документы, являющиеся следствием представления Заказчиком недостоверной информации о его местонахождении, порядке оформления финансовой документации (актов приема-сдачи работ, услуг, счетов-фактур), ассортименте услуг, производятся после получения письменной официальной заявки на имя руководителя ООО «Агентство «Ртутная безопасность» в течение 20 календарных дней.

## **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

5.2. Виновная сторона обязана возместить другой стороне по Контракту причиненные таким невыполнением убытки.

5.3. Ни одна из сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Контракту третьей стороне.

5.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Услуг, Исполнитель вправе потребовать уплаты Заказчиком неустойки в размере 1%, исходя из несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

5.5. Уплата пеней и штрафов не освобождает Стороны от выполнения обязательств и устранения нарушений.

5.6. Заказчик освобождается от ответственности за нарушение сроков в случаях, если нарушение сроков исполнения произошло в связи с ненадлежащими действиями или бездействием Исполнителя (непредставление или несвоевременное предоставление информации, предоставление недостоверной информации и т.п.).

## **6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)**

6.1. Стороны не несут ответственности, предусмотренной пунктами 5.1.-5.6. настоящего Контракта, в случае невыполнения ими обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, в силу обстоятельств непреодолимой силы, то есть обстоятельств, возникших помимо воли и желания сторон и которые они не могли предвидеть и избежать (землетрясения, наводнения, ураганы, пожары и другие стихийные бедствия, технологические катастрофы, эпидемии, военные действия, чрезвычайные положения, решения, принимаемые органами государственной власти и местного самоуправления и др.)

6.2. Сторона, которой обстоятельства непреодолимой силы препятствуют исполнению обязательства, обязана известить другую сторону об этом письменно, используя все средства связи в наиболее короткий срок.

6.3. Срок выполнения обязательства по настоящему Контракту увеличивается на то время, в течение которого обстоятельства непреодолимой силы препятствовали исполнению этих обязательств.

## **7. СРОК И ОКОНЧАНИЕ ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА**

7.1. Контракт вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до **«31» декабря 2022 г.**, а в части расчетов между Сторонами до исполнения их надлежащим образом и в полном объеме, и подписания акта сверки расчетов по итогам исполнения настоящего Контракта.

7.2. Срок подписания акта сверки расчетов по итогам исполнения настоящего Контракта, установленный Сторонами, составляет 20 (двадцать) календарных дней с момента окончания срока действия, указанного в п. 7.1. настоящего Контракта.

7.3. Контракт подлежит расторжению, в случае обоюдного желания сторон, оформленного в виде отдельного соглашения, либо по основаниям, предусмотренным действующим на территории Российской Федерации законодательством.

7.4. Заказчик (Исполнитель) может расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке досрочно с письменным уведомлением Исполнителя (Заказчика) за 15 календарных дней до предполагаемой даты расторжения при условии систематического нарушения Исполнителем (Заказчиком) своих обязательств по настоящему Контракту, с направлением Исполнителю (Заказчику) уведомления о расторжении Контракта.

## 8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему контракту или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.

8.2. В случае невозможности разрешения споров или разногласий путем переговоров они подлежат разрешению в соответствии с действующим законодательством в Арбитражном суде Краснодарского края.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

9.2. Документы, переданные сторонами друг другу посредством факсимильной связи во исполнение настоящего контракта либо в связи с ним, считаются имеющими юридическую силу и подлежат замене на оригиналы в течение 15 рабочих дней.

9.3. В случае изменения у одной из сторон адреса (фактического или юридического) или банковских реквизитов, другая сторона должна быть об этом уведомлена в письменном виде в течение пяти календарных дней с момента наступления таких изменений.

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему контракту имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде, подписаны обеими сторонами и скреплены печатями.

9.5. Подтверждающим вывоз отходов документом является исключительно акт приема-сдачи работ, услуг, выдаваемый Исполнителем по факту сдачи опасных отходов, на основании заключенного с Заказчиком настоящего контракта.

9.6. Если в течение срока действия настоящего контракта Заказчик не заявлял о необходимости сдачи опасных отходов, контракт автоматически считается расторгнутым.

9.7. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим контрактом, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

## 10. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

### Исполнитель:

**ООО «Агентство «Ртутная безопасность»**  
Юридический адрес:  
353309, Краснодарский край, Абинский район, ст.  
Холмская, ул. Элеваторная, д.11  
Почтовый адрес:  
355035, Россия, г. Ставрополь,  
ул. Комсомольская, д. 48, кв.53  
сот.89383009390  
р/с 40702810600020000478  
КБ "КУБАНЬ КРЕДИТ" (ООО) г. Краснодар  
к/с 3010181020000000722/БИК 040349722  
ИНН/КПП 2323021097/237601001  
e-mail: [mail@ecolider26.ru](mailto:mail@ecolider26.ru)  
сайт: [www.rtut-arb.ru](http://www.rtut-arb.ru)

### Заказчик:

**Заказчик:**  
ФГУП «ФЭО»  
119017, РФ, Москва, ул. Большая  
Ордынка, д.24  
**ГРУЗОПОЛУЧАТЕЛЬ:**  
Грозненское отделение филиала «Южный  
территориальный округ» ФГУП «ФЭО»  
364014, г. Грозный, ул. Молдавская, д.1  
ОГРН:1024701761534,  
ИНН/КПП: 4714004270/201445001  
**ПЛАТЕЛЬЩИК:**  
Филиал «Южный территориальный  
округ» ФГУП «ФЭО»  
г. Ростов на Дону, ул. 30-я Линия, 54  
Р/С: 40502810100300000045,  
К/С 30101810300000000999  
ИНН 4714004270 КПП 616743002  
БИК: 046015999  
В филиале ОАО Банк ВТБ в г. Ростов-на-Дону.

Руководитель ОП Ставрополь

М. А. Алиева



Директор Грозненского отделения  
филиала «Южный территориальный округ»  
ФГУП «ФЭО»

Э.Э.Темиркаев



М.П.

Перечень отходов производства и потребления I-IV классов опасности, планируемых к образованию в Грозненском отделении филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» на период 2021-2022 г.

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое количество тонн в 2021 году	Планируемое количество тонн в 2022 году	Стоимость вывоза за 1 (одну) тонну, руб.
1.	Лампы ртутные, ртутно-кальциевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	0,014	0,014	
2.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	0,090	0,090	
3.	Отходы синтетических и полусинтетических моторных масел	41310001313	3	0,199	0,199	
4.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	0,061	0,061	
5.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4061500313	3	0,033	0,033	
6.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	0,005	0,005	
7.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	0,001	0,001	
8.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	3	0,009	0,009	
9.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	4	0,009	0,009	
10.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	0,009	0,009	
11.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	4	0,004	0,004	
12.	Покрывшки пневматических шин с тканевым кордом, отработанные	92113001504	4	0,083	0,083	

13	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом, отработанные	92113002504	4	0,314	0,314
14	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	6,413	6,413
15	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несертированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	2,100	2,100
16	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4	0,018	0,018
17	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства, утратившие потребительские свойства	48120201524	4	0,023	0,023
18	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	4	0,005	0,005
19	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	4	0,015	0,015
20	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	4	0,003	0,003
21	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства. незагрязненные, практически не опасные	43114111205	5	0,030	0,030
22	Остатки и отгарки стальных сварочных электродов	91910001205	5	0,001	0,001
23	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	92031001525	5	0,096	0,096
24	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несертированные	46101001205	5	4,964	4,964

Руководитель ОП Ставрополь

М. А. Алиева



Директор отделения

Э.Э. Темиркаев

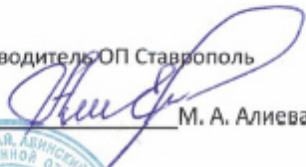




**График вывоза  
отходов I-IV класса опасности в Грозненском отделении филиала  
«Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» на 2021-2022 г.**


№ п/п	Расположение площадки	Год	Этапы проведения работ	Количество вывоза
1	Чеченская Республика, г. Грозный, Ахматовский район, ул. Молдавская, д.1 Здание производственно-лабораторного комплекса	2021	По заявке. Ноябрь 2021	1
		2022	По заявке. Ноябрь 2022	1
2	Чеченская Республика, Грозненский район, с. Толстой-Юрт, в 8 км. по направлению на восток от кладбища с. Толстой-Юрт, гора «Карах»	2021	По заявке. Ноябрь 2021	1
		2022	По заявке. Ноябрь 2022	1

Руководитель ОП Ставрополь

  
М. А. Алиева



Директор отделения

  
Э.Э.Темиркаев





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 0 2 3 0 0 0 3 2

(переоформление лицензии № 023 00290 от 19.06.2015 г.)

от «18» января 2016г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,  
утилизации, обезвреживанию, размещению  
отходов I – IV класса опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого  
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона

«О лицензировании отдельных видов деятельности»: Сбор

(указывается в соответствии с

транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение  
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида

деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной  
ответственностью

(полное и (в случае если имеется) сокращенное

Агентство «Ртутная безопасность», ООО Агентство «Ртутная  
безопасность»

наименование, организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического  
лица (ОГРН) 1022303383794

Идентификационный номер налогоплательщика 2323021097

0000413 ❄



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 № 00052 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование отходов	Кодовое обозначение по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес(а) осуществления деятельности
Древесные отходы, грубо нарезанные, лом древесный, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, Абхазский район, ст.Холмский, ул. Энгельса д.16, Российская Федерация, Краснодарский край, Абхазский район, территория международного завода Краснодарский край, ст. Ейск, ул. Армавирская, 230, Краснодарский край, ст. Сони, ул. Энгельса д.16, Краснодарский край, Губакинском районе, г. Кубанский.
Отходы термометров ртутных	47192000521	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Распавшиеся отходы полиуретановые, обработанные протекторами с наполнителем и пигментами	94145101101	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Отходы лакокрасочных	47191000521	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Отходы лакокрасочных грубо нарезанные и измельченные с растворителем	93210111391	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Отходы лакокрасочных с преоксидным	47211001521	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Отходы лакокрасочных с оксидным	47211002521	1	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Источники безвредного остатка, утратившие потребительские свойства	48121102532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Аккумуляторы свинцовые отработанные и неисправные, с заправкой	92011001532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Аккумуляторы свинцовые отработанные и неисправные, с заправкой	92012001532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Аккумуляторы свинцовые отработанные и неисправные, с заправкой	92013001532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Кислоты азотные отработанные	92021001102	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Химические отходы токсичные и коррозионные отработанные	48220101532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Химические отходы коррозионно-токсичные и токсичные отработанные	48220111532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Щелочи азотные отработанные	92022001102	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Аккумуляторы свинцовые отработанные и неисправные	48221102532	2	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Респрироднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность, наименование должности)



0000649 \*  
Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия)  
уполномоченный (для)

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензионной деятельности)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Кислоты водно-каустиковый компрессорных установок	9183001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	Росийский Краснодарский край, Абхазский край, ст.Холмский ул. Физкультурная д.11; Краснодарский край, Абхазский край, ст.Холмский, Краснодарский край, г.Сочи, ул. Водоразливная, 1, Краснодарский край, Гульenbergский район, х. Крутой.
Отходы растворителей на основе алкидов, акрилатовые и метакрилатовые, многоатомные спирты	41412311103	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы первичной жидкости на основе поливинилэфилов и эфиров	92122001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих пигменты	40614001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих пигменты	40612001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы минеральных масел технологических	40618001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	41330001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы резины, утратившие потребительские свойства	41950101103	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы резины технического, утратившего потребительские свойства	40691001103	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы резины автомобильного, утратившего потребительские свойства	40691002313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность, уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного  
лица)

Р.А. Молдовинюв  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы от переработки и использования ископаемых углеводородных ресурсов	41310001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Адыгея, Краснодарский край, Абхазский район, ст.Хайбулово, ул. Элеваторная д.1Е, Республика Адыгея, Краснодарский край, Абхазский район, ст.Хайбулово, территория межгосударственного пункта пропуска «Краснодар-1» Ейск, ул. Армянская, 230, Краснодарский край, ст.Сочи, ул. Володарская, 1, Краснодарский край, Гульфинский район, х. Крушиный
Отходы от переработки и использования ископаемых углеводородных ресурсов	41320001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от переработки ископаемых углеводородных ресурсов	41340001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от переработки минеральных масел	40619001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от переработки синтетических масел	41350001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь из переработанных отходов (транспортированных, осевших, обожженных, свалочных) от термической обработки металлов	40632001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь из переработанных отходов, не содержащих галогенов, для сжигания для утилизации	40632901313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от переработки гидротехнических сооружений	41360001313	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от переработки винно-водочного спирта	31552522313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь отходов природопользования при разведке месторождений полезных ископаемых	91121001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Продукты переработки нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93110001393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от производства и использования жидкого пропанового топлива, сгоревшего нефтепродуктов, умеренно опасные	84220101493	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от обезвоживания глины, содержащей масла	30822101333	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Запасная часть судов и причальные сооружения ТЭС, ТЭЦ, котельных, умеренно опасные	61890201203	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь нефтепродуктов, образующаяся при разрыве средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность удостоверяется копией)



0000650 \*  
Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(безлицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода федерального классификационного каталога отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы нефтепродуктов прочие, извлеченные из остатков оборудования нефтедобывающих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	40635011323	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Абхазия, Краснодарский край, г. Сухуми, район г. Сухуми, ул. Звонковская д.11; Республика Фёдоровка, Краснодарский край, район ст. Холмское, предприятие завод Краснодарский край, г. Бискуп, ул. Архиповская, 230, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Восточная, 1, Краснодарский край, Гульбенский район, х. Кружовый.
Отходы из остатков герметизирующих на основе нефтепродуктов	40642001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Воздушная пыль, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	84210101213	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Степень загрязненный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание не менее 15% и более)	44250311293	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Цепи отработанные, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250101293	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Средства насосов (три и более агрегатов), загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250711493	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Белье, загрязненное и загрязненное нефтью и нефтепродуктами, загрязненные шкурками животных и птиц	31451011613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Цепи, цепи с крюками и цепями с крюками, загрязненные отходами с твердыми материалами на основе полиэфирных смол	44322221613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пакеты фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44321251613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Напольные покрытия материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44350101613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы из остатков сточных вод нефтедобывающих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обочины, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Котельный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44375101493	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Навес, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Цепи скрепелей, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44370111393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Агрегатомаслопарофиловое отработанное при запуске нефтепромыслового оборудования	29122001293	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)



Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(безлицензия недействительна)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отходов	Коды отходов по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адресность осуществления деятельности
Вспышное нефтепродукты из нефтекожушки авиационных сооружений	40635001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст.Хельмская, ул. Элеваторная д.11, Краснодарский край, Абинский район, ст.Хельмская, территория металлургического завода, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Артемовская, 230, Краснодарский край, г. Славянск, ул. Восточная, 1, Краснодарский край, Гулькевичский район, х. Крушеватый.
Остатки сухой нефтепродуктов при переработке сыпучих и твердых	94250101313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Остатки (или) фракционной очистки нефтепродуктов сточных вод, осадочный нефтепродукты в количестве 15 % и более	72330101393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шлам скважинный и трубноразлив от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шлам скважинный нефтяных скважин	91120001393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шлам скважинный мажущих скважин	36122203393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Слабые и стружки древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Воды конденсатные с содержанием нефти и нефтепродуктов более 15%	91110001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Кислые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250801203	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Углекислые флюиды отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44310101523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пески нефтяные с содержанием силикатное, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44350101613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Нефтегазотрава из скважин, упрямые и погрешные скважины, загрязненные веществами 1-2 классов опасности	40631001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пиломатериал древесный	11251001333	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пиломатериал древесный	11271101333	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пиломатериал древесный	11271201333	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пиломатериал древесный	11271301333	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Стеклообломки из цветных, цветных, искусственных и прозрачных стекол, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40231101623	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Респрироднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность удостоверяется копией)



0000651 \*  
Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

серия 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(безличная/недействительна)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа исключенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Уголь, антрацитовый, обработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250401203	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Краснодарский край, г. Ейск, ул. Армянская, 230 Краснодарский край, г. Ейск, ул. Вокзальная, 1, Краснодарский край, г. Тульский район, х. Кружковий
Железные стружковые смеси для шлифовки металлов обработанные, загрязненные углеводородными продуктами в количестве 15% и более	36122201313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры из полиметаллических транспортных средств обработанные	92130201523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры из чугуна топливных транспортных средств обработанные	92130801523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры из стали дизельных двигателей судового назначения обработанные	92222105523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры из стали судового транспорта (судов) обработанные	92440201523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры из резины и металлов автомобильных обработанные	74361151523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Оборудование для сортировки металлов черных обработанных	74361181393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Оборудование для сортировки металлов цветных	92121001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Светильники настольные в комплекте	48242101523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль древесная (содержание влаги 15% и более)	91920201603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль табачная	30130020423	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль промышленная (содержание влаги 15% и более)	91920301603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пиломатериалы из древесины, пропиленные антикислотными средствами, обработанные	84100011513	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль цементная	34510011423	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль из органического происхождения с содержанием влаги 15% и более	35150101393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Детали из полимерных материалов, загрязненные маслом	43819201513	3	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Порошок из стекла, загрязненный драгоценными материалами (содержание 5% и более)	43811101513	3	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность, уполномоченного лица)



Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)



серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительна)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Коды отходов федерального классификационного перечню отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Фильтрат фракционного сортирования текстильных волокон обработанные, загрязненные легкодоступными материалами	44310321613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Краснодарский край, район Элиста, ст. Холмский, Краснодарский край, район ст. Холмский, Краснодарский край, район ст. Ейск, ул. Арктическая, 230, Краснодарский край, ст. Сони, ул. Водоразливная, 1, Краснодарский край, Гуляевский район, Краснодарский край, ул. Гудинская, 1
Оборочный материал, загрязненный легкодоступными материалами (и их фракции 5% и более)	80211001603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтрат фракционного сортирования текстильных волокон обработанные, загрязненные легкодоступными материалами	44310321613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Бушлат (фракционный), загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44331011613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Макулатурные отходы из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40591201603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Нефть нефтяные топливные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44350101613	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Максимально загрязненные отработанные при заварке шпатель	30113212313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от очистки растворов при обработке резинотехнической пленки	41721201103	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от очистки резинотехнической пленки	41721101103	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Самостоятельно утилизируемые отходы, утрачивающие потребительские свойства	49119101523	3	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Отходы от очистки оборудования производства поливинилхлоридного шпирта	31552521204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Битуминозные отходы из резиновых материалов, загрязненные пылью поливинилхлоридного шпирта	31552511234	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от очистки растворов при обработке (фотографической пленки)	41721202104	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Партия отхода из отходов крошки и опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44391211714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтрат от очистки газа и попутных газов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44376101494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Вспарываемый газ из газа и газов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44376102494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтрат от очистки буровых отработанных, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44311401204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от очистки в процессе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44351102614	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность удостоверяется копией)



Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Коды отходов по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Сварочные элементы по производству, отработанные (древянные детали)	71021321514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фанера попутные отходы от производства фанеры отработанные	92130101524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фанера попутные отходы от производства фанеры отработанные (фанера отходы, утратившие потребительские свойства)	44312201524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Покрытия лакокрасочные с пленочным покрытием отработанные	92113001504	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Изображения металлов и металлов с металлическим покрытием отработанные	92113002504	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы резки теплоизоляционных изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320302514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Рисурочные буровые отходы бурения нефтяных скважин отработанные маслянистые	29111001394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Чеченская, Краснодарский край, Абхазский район, ст. Халмагов, ул. Шадзорская д.11; Республика Чеченская, Краснодарский край, Абхазский район, ст. Халмагов, территория местной администрации, Кисловодский край, г. Советск, ул. Волочаевская, 1, Краснодарский край, Гульденфельдский район, х. Красноармейский
Штаны буровые отработанные, связанные с добычей сырой нефти, маслянистые	29112001394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Защитные буровые отходы бурения, связанные с добычей сырой нефти, маслянистые	29113001324	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Резаные отходы и отходы от производства нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91110002314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Попутные отходы резки и прокрутки нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91120111314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от производства новых режущих установок (содержание металлов менее 15%)	91830204314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Осадки (шлак) мезанной очистки нефти и нефтепродуктов, содержащих нефтепродукты в количестве менее 15%, обесцвеченный	72310101394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Песок, обесцвеченный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Песок, обесцвеченный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Хвосты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44375102494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93110003394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы грунта с выщелоченной железисторжавной коркой, загрязненной нефтепродуктами, маслянистые	84220102494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(полностью уполномоченного лица)



0000653  
И.А. Молотовиков  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительна)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Коды отходов по федеральному классификационному перечню отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в процессе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Битуминозные отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	84210102214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	Российская Федерация, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Армянская, 230, Краснодарский край, с. Сони, ул. Волынский мост, 1, Краснодарский край, г. Гуляевский район, Краснодарский край, м.п. ст. Холмский, м.п. ст. Металлургический
Древесные отходы (содержание смолы в древесине не более 15%)	6913201214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Техническая отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	44570101494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	35150102294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Пластики (содержание смолы не более 15%)	91920302604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Обезвреженные отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	91920402604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	91920502394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	61191001494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	72110302394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	72130102394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	48922111524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	40891131604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	40891901604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	36122302314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	91920302604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Искусственные материалы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4590101614	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	
Отходы (содержание нефтепродуктов не более 15%)	6913201314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранилище)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)

Подпись уполномоченного  
лица

Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительна)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы биологической природы, содержащие растительные массы	30114151294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, Абхазский район, ст.Хвалынский, ул. Энгельса д.16; Краснодарский край, Абхазский район, ст.Хвалынский, территория м.п.п.р.с.с.и.з.а.д. Краснодарский край, ст.Ейск, ул. Армавирская, д.230; Краснодарский край, ст.Сочи, ул. Восточная, д.1; Краснодарский край, Гульденковский район, х. Крушевый.
Эмульсия масел с остатками прессорных установок	91830202314	4	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение (хранение)	
Уголь, отработанный в отработавшей, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250402204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Уголь, отработанный в отработавшей, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44310102524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Сорбенты на основе торфа или опаночного моха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250712494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Песок, загрязненный нефтепродуктами, синтетический, искусственный и природный в порошке, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы обработки бумажного и смешанного волокон, утратившие потребительские свойства, неограниченные	40211001624	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Спектральные отходы из искусственных волокон, утратившие потребительские свойства, неограниченные	40214001624	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пенополиэтилен первичный, утративший потребительские свойства, неограниченные	40217001624	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обульщики карбона, утратившие потребительские свойства	40310100524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы производства и бытовых отходов из полимерных материалов неметаллического происхождения, неограниченные	45711901204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Молочная продукция некачественная	30115901104	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль соломенная	30124004424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от эксплуатации оборудования производства растительных масел	30114181314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Машины и инструменты, отработавшие при приготовлении пищи	73611001314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от эксплуатации оборудования производства растительных масел	30114182394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от эксплуатации оборудования по очистке и сортировке зерна, прочие	73610012724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы от производства, содержащих растительные жировые продукты	30114811394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея

(должность уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

подпись уполномоченного  
лица

000198 М.М.Модуванов

(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)



серии 23 № 00052 от 18.01.2016г.  
(безлицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отходов	Коды отходов по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы жидкого розлива жидкофракционных	73610101394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, ст. Холмское, ул. Заводская д.11; Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст. Холмское, ул. Армавирская, 230; Краснодарский край, г. Сочи, ул. Восточная, 1; Краснодарский край, Гулькевичский район, х. Крупаевый
Нало крупного розлива стекла	11211001334	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Нало тонкой стеклы	11221001334	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Нало мелкого розлива стекла	11241001294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Нало стеклы переработанной	11251002294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Помет курный переработанной	11271102294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Помет гулячий, гусячий переработанной	11271202294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Помет проклевочный переработанной	11271302294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Системы кондиционирования, управление потребительские свойства	48211501524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Контроль, приборы многофункциональные устройства (МФУ), управление потребительские свойства	48120201524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Системы в блоках компьютера, управление потребительские свойства	48120101524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Контроль, приборы анализ устройств хранения информации менее 7% обработанные	48121802524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Квантовые, микротермометры с соединительными проводниками, управление потребительские свойства	48120401524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Термоэлементы, измерительные приборы, управление потребительские свойства	48132101524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Мониторы компьютерные видеокарты, управление потребительские свойства, в сборе	48120802524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Мониторы компьютерные электронные, управление потребительские свойства	48120803524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Микроотсосы и приборы газовой и жидкостной	81250101724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8900001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность, уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного  
лица)

МП

Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа исключенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование отходов	Коды отходов по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы (основной состав) строительной смеси строительных, ремонтных работ	89000002494	4	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы цемента	30510001214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы линолеума и резиновые	82710001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шпатель, скребковые, шпательные штукатурными материалами	89112001524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы шпательные	82490001294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фурорезные и бытовые коммунальных организаций несортированный (на основе крупногабаритный)	73310001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы (основной состав) строительные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы (основной состав) коммунальных организаций несортированные	73621001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Линей (основной состав) коммунальных предприятий, силовых агрегатов, котлов	73941001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Мусор смешанный	7312001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Мусор бытового назначения помещений многоквартирных	73321001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Мусор бытового назначения помещений многоквартирных	73322001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь строительных отходов многоквартирных	73339001714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь строительных отходов многоквартирных	73331001714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь строительных отходов многоквартирных	73331002714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль (основной состав) твердых коммунальных отходов	74710101424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы (основной состав) бытовые	73210001304	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст. Хостовская, Краснодарский край, территория металлургического завода, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Армавирская, 230, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Вулканная, 1, Краснодарский край, Гулькевичский район, х. Кривой

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)



Р.А. Молдованов  
МП 0000655  
уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии





**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

серии 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(безлимитной недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3053131434	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация Краснодарский край Абинский район ст.Новокавказ, ул. Энгельса д.11; Российская Федерация Краснодарский край Абинский район ст.Новокавказ, перекресток микрорайона ст. Энгельса ул. Архипова д.2 Краснодарский край, ст.Светлый ул. Восточный обход Краснодарский край Гулькевичский район Крушевий
Отходы пиломатериалов, древесины (например, содержащих опилки, древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	30531312434	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Стружка, древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит	30531321224	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы пиломатериалов, древесины (например, содержащая стружку, древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит)	30531322224	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы древесные, твердые неорганические удобрениями, содержащими азот, фосфор и калий	31471021434	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	30531201294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Лист фанеры, содержащий связующие смолы	30531202294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	30531221434	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы древесные, агрированные связующими смолами	91920611434	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы пиломатериалов, древесины (например, содержащих обрезь, древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит)	30531342214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Брикетированные отходы древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит	30531343204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Вид, класс опасности, древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит	30531341214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы при обработке пиломатериалов, древесины (например, содержащих шпал, древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит)	30531362394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы при производстве и обработке древесно-стружечных и/или, древесно-волокнистых плит	30531361394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них неаграрные	40423001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них неаграрные	40423001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обрезь фанеры и изделий из нее неаграрные	40421001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Обрезь изделий из древесных масляной пропиткой	40424001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы изделий из древесных масляной пропиткой и покрытых лакокрасочными	40425009514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея

(подпись уполномоченного лица)



0000656 \*  
Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия)

уполномоченного лица

серия 23 №00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействителен)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес местосбора, хранения и утилизации
Отходы бумаги склеиваемым способом	40529002294	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Адыгея, Краснодарский край, район, город, поселок, ст. Халвазан, ул. Дзисауровская д.11; Республика Адыгея, Краснодарский край, район, город, поселок, территория металлургического завода Краснодарский край, г. Ейск, ул. Артезианская, 290; Краснодарский край, г. Сочи, ул. Водоразливная, 1; Краснодарский край, Гультяевский район, х. Крутой.
Отходы бумаги склеиваемым способом при броуновом переносе и отделочной деятельности	30713101294	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы бумаги клееной легкой при броуновом переносе и отделочной деятельности	30713102294	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы шпаклевок неагрессивные	45711101204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Брак шпаклевок	34855031204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль шпаклевок	34855032424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Образцы отходов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	45712111614	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Камни, вышедшие из строя шин автомобильных обработанные	92112001504	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шины, вышедшие из строя автомобильные обработанные	92111001504	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы фото- и киноплёнки	41715001294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Брак фото- и киноплёнки	31891100294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы фотобумаги	41714001294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	40581001294	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы неметаллических полимеров и термостойких неагрессивных	43510001204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы поливинилхлоридов в виде листов и изделий из них неагрессивные	43510002294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы поливинилхлоридов в виде изделий из них листов и изделий неагрессивные	43510003514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы неагрессивных строительных материалов на основе полимеров, содержащих поливинилхлорид	82799001724	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы черных металлов, загрязненные клеями органическими синтетическими	4681323514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46810102204	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)



Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
серии 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(безлицензионная деятельность)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному наименованию отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Стружка от стоков, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	36121502224	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, Абхазский район, ст.Хаймовское, ул. Дачная, ст.Искра, ул. Архангельская, 230, Краснодарский край, ст.Сочи, ул. Восточная, 1, Краснодарский край, г.Краснодар
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Общественные отходы, загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Общественные отходы, загрязненные лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	89201101604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Искусственные лакокрасочные (жидкие, пастообразные), загрязненные лакокрасочными отходами (в количестве менее 5%)	8911002524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	46821101514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Композитные отходы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46821211204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы производства и потребления мукомольной, макаронной, крупяной, комбикормовой промышленности	30119101614	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов не более 15%), содержащими свинец, фосфор и кадмий	41329001624	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами при очистке воздуха от пыли	44322101624	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры воздушных фильтров всасываемого воздуха воздушных компрессоров, обработанные	91830261524	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов из послепечных печей, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов не более 15%)	4432211614	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Фильтры очистки газовых выбросов из котельных, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов не более 15%)	44322101524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из черных металлов из послепечных печей, обработанная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов не более 15%)	44322106614	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы обработки мажущих веществ	45620051424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы обработки материалов в виде порошка	45620052414	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль (порошок) образующаяся от шлифования черных металлов с содержанием металлов менее 50%	36122102424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль (порошок) образующаяся от шлифования черных металлов с содержанием металлов 50% и более	36122101424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность, наименование, фамилия, имя, отчество)



0000657  
И.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
полностью)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

серия 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительна)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Пыль, полученная в процессе прижигания и высушивания	30811001424	4	Сбор, транспортирование, размещение (хранение)	
Пыль древесная опилки (фаски) и стружки чистой древесины	30531101424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль при изготовлении и обработке древесины стружечной и плит древесно-волокнистых плит	30531351424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль при обработке разрозной древесины (например, обработка опилок, древесно-стружечной и древесно-волокнистых плит)	30531352424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль хлопковая	30211106424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль чайная	0118312424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль кофейная	0118321424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы гранул в виде пыли и порошка	30118411404	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль комбикормовая	30118913424	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Варье осадки от свалки навалы нефтепродуктов	74721101404	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Золы от сжигания древесного топлива умеренно опасные	61190001404	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Золы от сжигания угля умеренно опасные	61110001404	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Воздушные выбросы при работе оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных умеренно опасные	61890202204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шлак от сжигания угля умеренно опасный	61120001214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Золы от сжигания оседающих угля умеренно опасные	61140001204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Каменеробочный материал при работе с отходами	74150101394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Шлак сварочный	91910002204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы рудерода	82621001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы глины	82622001514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст. Холмская, ул. Советская д. 11; Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст. Холмская, ул. Советская д. 11; Краснодарский край г. Ейск, ул. Армавирская, 230; Краснодарский край г. Сочи, ул. Волжская, 1; Краснодарский край, Гулькевичский район, х. Крутой

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

МП

Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
серии 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа исключенных в названии лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Отходы битума нефтяного	30824101214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Республика Крым, Краснодарский край, Айвонский район, ст. Железнодорожная, ул. Элеваторная, д.11; Республика Крым, Краснодарский край, Айвонский район, территория металлургического завода Краснодарский край, ст. Советская, ул. Водоразливная, 1, Краснодарский край, Гуляевский район, х. Кружковий
Ломасиловых и нефтяных обечайных покрытий	83020001714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Пыль (мука) резиновая	33115103424	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тормозные колодки отработанные с остатками наварки абразивных	92031002524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Резиновые боты, опорожненные, утратившие потребительские свойства, неэластичные	43114102204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Резиновые ступицы, утратившие потребительские свойства, неэластичные	43114101204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы резиновых обечайных изделий неэластичные	45570000714	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Ихтыл, отработанной слюды каучука и резиновой слюды каучука, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320203524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Продукты переработки отработанного керосина, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121102204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Продукты переработки отработанного керосина, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121202204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Ихтыл отработанный бытового назначения с остатками сооружений хозяйственно-бытового и санитарно-технического назначения	72220001394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Ихтыл отработанный бытового назначения с остатками сооружений бытового и санитарно-технического назначения с остатками бытового назначения с остатками сооружений нефтесодержащих сточных вод	72220111394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Ихтыл отработанный бытового назначения с остатками сооружений нефтесодержащих сточных вод	72320001394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Сливы с отработанным, загрязненным нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти менее 15%)	4425012294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Целик отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250102294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Колошники из отработанных, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	280502204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы отрезки резиновых изделий (бумага)	40551001294	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы отрезки резиновых изделий (бумага), загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40591202604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы отрезки резиновых изделий (бумага), загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40592201524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея

(подпись уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

00088583

(И.О. Фамилия

уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

серия 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(безлимитная действительна)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование отходов	Код по справочнику федерального классификационного указателя отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Искусственные прорезинные, утратившие потребительские свойства, износные	43113001524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Российская Федерация, Краснодарский край, ст. Холмское, ул. Армавирская, 230, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Вологодская, 1, Краснодарский край, Гуляевский район, х. Круковский
Тара из полимеров, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная минеральными удобрениями	43812203514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43812911514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная минеральными веществами	43812201514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная неорганическими сульфатами	43812202514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная неорганическими соединениями растворителями (содержание не менее 15%)	43811302514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная органическими негорючими и невоспалительными минеральными веществами	43811201514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная нефтепродуктами (содержание не менее 15%)	43811301514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание не менее 5%)	43811102514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная органическими негорючими и невоспалительными соединениями (содержание не менее 5%)	43811303514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров, загрязненная органическими негорючими и невоспалительными материалами (содержание не менее 5%)	43819102514	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров из полимерных материалов, не содержащих токсичных веществ	43419971524	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Тара из полимеров полимерных материалов, загрязненная дефицитными средствами	43819111524	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Неорганические негорючие и невоспалительные полимерные материалы в смеси	43499111204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы производства и потребления пластмасс, содержащие фторполимеры	43599121204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Отходы производства и потребления полимерных материалов в смеси негорючие	43819001724	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	
Прорезинные прорезинные, утратившие потребительские свойства	49110221524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(подпись уполномоченного лица)



МП

Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
серии 23 № 00032 от 18.01.2016г.  
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
Корпуса фильтрующе-поглощающие противодавления, управяющие потребительские свойства	49110201524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	Россиблант Федерация, Краснодарский край, Абинский район, ст.Холмская, ул. Элеваторная д.18, Краснодарский край, Абинский район, территория металлургического завода, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Армавирская, 230, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Вокзальная, 1, Краснодарский край, Гульденбергский район, х. Крусиный
Корпуса фильтрующе-поглощающие противодавления, управяющие потребительские свойства	49110202494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Оборудование и инструменты из пластика, содержащие фторопласты	43599121204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение (хранение)	
Смесь сырья и отходов изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	7411001724	4	Сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, размещение (хранение)	

Руководитель управления  
Росприроднадзора по Краснодарскому  
краю и Республике Адыгея  
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного  
лица)



Р.А. Молдованов  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

0000659 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Просмотров, пронумеровано  
листо в  
\_\_\_\_\_ (подпись)  
\_\_\_\_\_ (дата)

## 1.5.3 Договор на энергоснабжения

### ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

с потребителями, финансируемыми за счет федерального (краевого, муниципального) бюджета  
ИКЗ 21 1471400427077060100112220013512000

«14» 14 2021г.

№ 60041000262

г. Грозный

Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя директора по техническим вопросам отделения «Энергосбыт» Дакаева Сулеймана Алхазуровича, действующего на основании доверенности от «01» января 2021г. №7, с одной стороны, и Федеральное государственное унитарное предприятие «ФЭО», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Грозненского отделения филиала «Южный территориальный округ» ФГУП «ФЭО» Темиркаева Эмиша Эмдыевича, действующего на основании Доверенности №37 от 24.03.2021г. с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять в точках поставки (Приложение 3) к настоящему Договору продажу электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Правила раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии по каждой точке поставки, устанавливаются актом об осуществлении технологического присоединения (Приложение 2) к настоящему Договору.

1.3. Категория надежности снабжения Потребителя определяется исходя из фактической схемы электроснабжения (Акт об осуществлении технологического присоединения) имеющегося в приложении настоящего Договора.

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

1.4. Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

#### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

##### 2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величины аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

2.1.2. Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии путем заключения соответствующего договора с сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителя способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. Предоставлять по месту своего нахождения Потребителю акты снятия показаний электрической энергии, акты приема-передачи, счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – счет-фактуры.

2.1.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.1.6. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

##### 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, с учетом специфики проведения ограничения энергопотребления у потребителей, причисленных действующим законодательством Российской Федерации к категории потребителей электрической энергии (мощности) ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

2.2.2. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (п.3 ст.546 Гражданского Кодекса РФ).

2.2.3. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителем разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

2.2.4. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях: снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета; проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета; присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления; присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления. Субабонентом – контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности; проведения замеров по определению качества электрической энергии; производства работ на объектах

Грозный, 14.01.2021г.  
[Подписи и печати]

Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

**2.2.5.** Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

**2.2.6.** При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указав в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктами 2.3.26 и 2.4.2. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующих точках поставки.

**2.2.7.** В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

### **2.3. Потребитель обязуется:**

**2.3.1.** Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

**2.3.2.** Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

**2.3.3.** Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

**2.3.4.** Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

**2.3.5.** Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

**2.3.6.** Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

**2.3.7.** Предоставлять по запросу в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

**2.3.8.** Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

**2.3.9.** Направлять Гарантирующему поставщику на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке;

**2.3.10.** Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выявить причины возникновения аварии и результаты расследования направить в сетевую организацию;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

Отделение «Энергосбыт»  
\_\_\_\_\_ / " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**2.3.11.** Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять сетевую организацию о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования сетевой организации или ограничения режима электропотребления других Потребителей;

**2.3.12.** Выполнять требования сетевой организации направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

**2.3.13.** Ежемесячно, в срок до 1 числа, месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, передавать Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта снятия показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категорию, передает профили нагрузок с приборов учета.

**2.3.14.** Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

**2.3.15.** Выполнять требования сетевой организации и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

**2.3.16.** На основании уведомления Гарантирующего поставщика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

**2.3.17.** Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

**2.3.18.** Обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании приборов учета, средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организации, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

**2.3.19.** Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

**2.3.20.** Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

**2.3.21.** При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более присоединениях, включенных в графики аварийного ограничения потребления и временных отключений электрической энергии, подключаемых под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без разрешения уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

**2.3.22.** Сообщать в письменном виде, в **3-дневный срок**, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях, и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Потребителе.

**2.3.23.** Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

**2.3.24.** Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора энергоснабжения, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

**2.3.25.** Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в **течение 3 рабочих дней** с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**2.3.26.** Ежегодно, **не позднее 1 (первого) марта** текущего календарного года, **заявлять** Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной максимальной мощности (с указанием о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) **год** **учитывая договороспособность** поставки Потребителя, которые и не могут превышать **20** максимальную мощность в

соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесечной и поквартальной детализацией (по форме согласно **Приложению 1** к настоящему Договору).

**2.3.27.** В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.

- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.

- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

**2.3.28.** По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии или на сайт компании: <http://www.chechenenergy.ru/>

**2.3.29.** Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с п. 4.2. настоящего договора.

**2.3.30.** Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

**2.3.31.** Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона: **8 989-926-85-20** и (или) адрес электронной почты: [grozny.ugto@rosfeo.ru](mailto:grozny.ugto@rosfeo.ru)

#### **2.4. Потребитель имеет право:**

**2.4.1.** На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

**2.4.2.** В ходе планирования своего потребления Потребитель вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и предоставлять Гарантирующему поставщику:

- не позднее, чем за **2 месяца** до начала следующего календарного (расчетного) года;
- не позднее, чем за **15 календарных дней** до начала расчетного периода.

**2.4.3.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за **20 рабочих дней** до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за **10 рабочих дней** до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

**2.4.4.** Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий.

**2.4.5.** Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации.

**2.4.6.** Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

### **3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**3.1.** Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

**3.2.** В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчетные средства учета должны быть установлены Потребителем в соответствующих точках поставки на границе балансовой принадлежности.

Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в **Приложении 3** к настоящему Договору.

**3.3.** При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производится по данным автоматизированных систем учета.

**3.4.** Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, используемого для расчетов по настоящему Договору, своевременной замене, ремонте и поверке по истечении межповерочного интервала возлагается на собственника такого прибора учета.

Сохранность и целостность прибора учета, автоматизированных систем учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утере или неисправности) возлагается на собственника энергопринимающих устройств, на которых установлен прибор учета.

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

**3.5.** В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

**3.6.** Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию по форме **Приложения 4** к настоящему Договору, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию  
Отделение «Энергосбыт»  
" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



3.7. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

3.8. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией. В случае когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

3.9. В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

#### 4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии указанных в Приложении 3 к настоящему Договору;

- расчетными способами, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4.2. Потребитель ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, и не позднее последнего числа расчетного месяца, представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией акт снятия показаний.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону (устно), по факсу (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты (направляется подписанная копия отчета о потреблении). В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно, подписанный оригинал отчета о потреблении.

В случае выбора Потребителем ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии, он обязан в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным, направлять показания интервальных приборов учета электрической энергии Гарантирующему поставщику в почасовом разрезе в формате Excel на адрес электронной почты, и в срок до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять интервальный акт учета поставки электрической энергии (мощности) за предшествующий календарный месяц по формату Приложения 5 к настоящему Договору.

4.3. При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Договора, объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

Договорной отдел  
Отделение «Энергосбыт»  
/ " " " 20\_г.

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\text{cos}\varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

4.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета **более 2 расчетных периодов** подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

4.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с повреждением, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном **в абзаце 2 пункта 4.3.** настоящего Договора.

В случае если в течение **12 месяцев** расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном **абзацем 2 пункта 4.3.** настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном **абзацем 3 пункта 4.3.** настоящего Договора.

4.6. Определения объемов потребления электрической энергии при самовольном присоединении Потребителем электрической мощности, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к электросети до прибора учета) - по максимальной мощности энергетических установок в периоде неучтенного потребления электроэнергии определяется от даты предыдущей контрольной проверки точки поставки на предмет выявления фактов безучетного потребления до даты составления акта неучтенного потребления, исходя из условия круглосуточной работы потребителя, но не более 8760 часов.

## 5. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

5.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

5.2. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

5.3. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым ценам. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в **пункте 5.6.** настоящего Договора.

5.4. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» **не позднее 15 дней** со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

5.5. Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

**первую ценовую категорию** - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

**вторую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**третью ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**четвертую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**пятую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

**шестую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Получено от  
"\_\_\_"\_\_\_"\_\_\_г.

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории

5.6. Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен: \_\_\_\_\_

5.7. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату **Приложения 6** к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток за **2 дня до суток**, на которые осуществляется планирование потребления до **9 часов этого дня**. При этом Потребитель за **1 день до суток**, на которые осуществляется планирование потребления, до **9 часов этого дня** вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

5.8. Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за **10 рабочих дней** до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

5.9. Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет Гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.10. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

5.11. В случае, если Потребитель не выбрал ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по варианту ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

## 6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.

6.1. Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующем порядке:

**30 процентов** стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до **10-го числа** этого месяца;

**40 процентов** стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до **25-го числа** этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до **18-го числа** следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в **Приложении 1** к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае отсутствия сведений о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в **Приложении 1** к настоящему Договору, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

6.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании выставленной Гарантирующим поставщиком счета-фактуры (или счета). В течение трёх дней с момента получения Акта приема-передачи (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте/лично). Получение платежных документов (счета-фактуры, акты приема-передачи э/э, акты поставок э/э, акты сверки расчетов) Потребителем осуществляется в городских и районных подразделениях АО «Чеченэнерго» по территориальной принадлежности.

6.4. В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определяемую в соответствии с законодательством РФ на основании величины максимальной мощности и величины мощности в части услуг по передаче электрической энергии.

6.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено **пунктом 6.1.** настоящего Договора.

6.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств муниципального (краевого, федерального) бюджета цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 2022г. и составляет: **161 834, 40 (сто шестьдесят одна тысяча восемьсот тридцать четыре) рубля 40 копеек, в т.ч. НДС 20% 26972 руб. 40 коп.** (Двадцать шесть тысяч девятьсот семьдесят два рубля 40 копеек).

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на очередной финансовый год стороны вносят изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

6.9. Источник финансирования настоящего Договора – ИФ-01-ОО/ИФ-03, **Добавочный средства** предприятия, в том числе средства, возмещаемые за счет средств субсидий из федерального бюджета.

Отделение «Энергосбыт»  
/ " " 20\_\_ г.



6.10. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируется и предъявляется Потребителю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течение 5-ти календарных дней с момента его получения. В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается признаваемыми Потребителем.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

7.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя соответствующей категории надежности.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе сослаться на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате услуг Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере установленном действующим законодательством, за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Потребителем соответствующего платежа.

7.5. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с «14» 12 2021г. и действует по «31» декабря 2022г. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств.

8.2. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания, а его условия применяются к отношениям сторон с «01» января 2022 года. Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых два находятся у Гарантирующего поставщика, один - у Потребителя.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

9.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

9.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличном от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличном от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

9.4. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на электронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией в СМИ. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные в настоящем Договоре.

9.5. Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.6. Если между Сторонами заключено соглашение о порядке использования электронной подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершенными в надлежащей форме.

9.7. Получение Потребителем всех необходимых первичных документов по окончании расчетного периода составленных по установленной форме и подписанных со стороны Гарантирующего поставщика, в том числе с применением электронной подписи (счета (в том числе на авансовые платежи и на окончательный расчет), счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, исправительные счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии (в том числе корректировочные и исправительные) и приложения к ним, акты сверки расчетов, сводные акты первичного учета электрической энергии, осуществляются посредством использования Личного кабинета клиента, являющегося программным модулем, размещенным на сайте на сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» [www.cheshenergo.ru](http://www.cheshenergo.ru), при условии прохождения Потребителем необходимой регистрации и авторизации в Личном кабинете клиента в соответствии с установленными Гарантирующим поставщиком правилами при условии наличия у Потребителя необходимых программных и технических средств для применения

Договорным отделом  
Отделение «Энергосбыт»  
" " " 20 г.



## 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### 10.1. «Гарантирующий поставщик»:

АО «Чеченэнерго» <small>(наименование Гарантирующего поставщика)</small>
364020, Чеченская Республика, г.Грозный, Старопромышловское шоссе, 6. <small>(юридический адрес Гарантирующего поставщика)</small>

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	8	2	0	3	1	0	0	2	5	0	3
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	2	0	1	6	0	8	1	1	4	3			
Код причины постановки (КПП):	2	0	1	4	0	1	0	0	1				

Номер телефона: 8(8712) 22-64-38, 22-20-07    Номер факса: \_\_\_\_\_  
 Адрес электронной почты: info@chechenenergy.ru  
 БИК 040702615    ОКПО 61503442    ОКВЭД 35.12  
 Расчетный счет: 40702810460360000513  
 Корр. Счет: 30101810907020000615  
 Банк: Ставропольское отделение №5230 ПАО «Сбербанк» г.Ставрополь  
 БИК040702615

### 10.2. «Потребитель»:

Федеральное государственное унитарное предприятие «ФЭО» <small>(наименование Потребителя)</small>
ЧР, г.Грозный, ул.Молдавская д.1 <small>(юридический адрес Потребителя)</small>

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	2	4	7	0	1	7	6	1	5	3	4
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	4	7	1	4	0	0	4	2	7	0			
Код причины постановки (КПП):	2	0	1	4	4	5	0	0	1				

Номер телефона: 8 (8712) 29-54-77    Номер факса: \_\_\_\_\_  
 Адрес электронной почты : grozny.ugto@rosfeo.ru.  
 Расчетный счет: 40502810052090000006 Юго-Западный банк ПАО Сбербанк г.Ростов-на-Дону  
 Кор. Счет: 3010181060000000602    БИК 046015602  
 ОКПО \_\_\_\_\_    ОКОПФ \_\_\_\_\_    ОКОГУ \_\_\_\_\_

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ:

### 11.1. Перечень приложений:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности со сведениями о распределении величины максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки (для всех категорий потребителей).
2. Акт об осуществлении технологического присоединения (для всех категорий потребителей).  
 Для объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) потребителя, технологическое присоединение которых было осуществлено до вступления в силу Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 года №542 (ред. от 28.07.2017 г.), в качестве данного приложения действуют акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон и акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки (для всех категорий потребителей).
4. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для всех категорий потребителей).
5. Формат интервального акта учета поставки электрической энергии (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).
6. Формат интервального Договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).

11.2. Все приложения к ранее заключенному Договору энергоснабжения (не претерпевшие изменений) считаются приложениями к настоящему Договору.



«Гарантирующий поставщик»  
 \_\_\_\_\_  
 С.А.Дакаев/

«Потребитель»  
 \_\_\_\_\_  
 /Э.Э.Темиркаев/



Договорной отдел  
 Отделение «Энергосбыт»  
 12/14 12 2016 г.

\_\_\_\_\_

**Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор"**

(наименование Потребителя)

«13» декабря 2021г.  
(дата составления)

на 2021 год  
(на какой период)

1. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ										
периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН	СН 1	СН-2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН-2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь			8 870		8 870					
февраль			8 870		8 870					
март			8 870		8 870					
I квартал			26 611		26 611					
апрель			8 870		8 870					
май			8 870		8 870					
июнь			8 870		8 870					
II квартал			26 611		26 611					
июль			8 870		8 870					
август			8 870		8 870					
сентябрь			8 870		8 870					
III квартал			26 611		26 611					
октябрь			8 870		8 870					
ноябрь			8 870		8 870					
декабрь			8 870		8 870					
IV квартал			26 611		26 611					
<b>ВСЕГО:</b>			<b>106 445</b>		<b>106 445</b>					

1.1. Свод итоговых показателей

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВтч.)			106 445		106 445
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)			50		50

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

объект (энергопринимающее устройство)		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	уровень напряжения	Мощность электрооборудования (таб/год)		Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	Место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор"	МР, Грозненский район, с.Толстой-Юрт, гора Корах	п/ст "Брагуны" ф-14 ТП-63 кВ	СН-2	50,4	50,4	106 445
<b>ВСЕГО:</b>				<b>50,4</b>	<b>50,4</b>	<b>106 445</b>

Примечание:

- 1 Часы максимума нагрузок электросети устанавливается системным оператором;
- 2 столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;
- 3 столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1 - планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;
- 4 столбец 1 и 2 таблицы 2 - определяет юридическое наименование и местонахождение объекта;
- 5 столбец 3 таблицы 2 - диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);
- 6 столбец 4 таблицы 2 - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)
- 7 столбец 5 таблицы 2 - наибольшая величина мощности, определенная к одновременному использованию энергопринимающими устройствами, в соответствии с документами о тех. присоединении, обусловленная составом энергопринимающих устройств
- 8 столбец 6 таблицы 2 - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования
- 9 столбец 7 таблицы 2 - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения);
- 9 указанного столбца 2, 3, 4 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и столбце 7 таблицы 2)

Гарантирующий поставщик

АО "Искраэнерго"

Отделение «Энергосбыт»

Сетевая организация

Грозненские ЭЭС

Потребитель

Э.Э Темирисева

*(подпись)*

*(подпись)*



**ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ**  
(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

**«13» декабря 2021г.**  
(дата составления)

**Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор"**  
(наименование потребителя)

№ п/п	Наименование объекта	место нахождения (адрес)	Максимальная мощность электрооборудования (кВт)	Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), ОЛСР и т.п.)	Электросчетчики			трансформаторы тока			Лотеры (кВтч) в силовых трансформаторах	Балансовая ответственность за состояние средств учета	уровень напряжения			
					место установки прибора	Тип, класс точности	Номер	Дата гос. поверки	Тип, коэфф. трансформации	Тип коэфф. трансформации				Расчетный коэфф.		
1	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральный экологический оператор"	3	50,4	п/ст "Брагуны", ф-14 ТП-60 кВт	в КТП	ЦЭ-6803 ВИВ	902010001940	1 кв.2016г.	Трансформатор	10	11	12	13	14	15	16

**Потребитель**

*[Подпись]*  
З.З. Теймуркасова  
МП



**Сетевая организация**

*[Подпись]*  
Д.У. Бердыгуев  
Грозненские РЭС  
МП



**Гарантирующий поставщик**

*[Подпись]*  
С.А. Дакаев  
МП



*[Подпись]*

**1.5 !!! Протоколы расчетов**

**1.6 Материалы общественных обсуждений**

**1.7.1 Копии извещений о проведении общественных обсуждений**

**1.7.2 Копия протокола собрания участников общественных обсуждений**

**1.7.3 Копии регистрационных листов участников общественных обсуждений**

**1.7.4 Журнал регистрации участников общественных обсуждений**