

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
Филиала «Уральский»
АО «Оборонэнерго»

« 10 » марта 2024 г.

А.Н. ПУХОВ

М.П.



ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
в филиале «Уральский» АО «Оборонэнерго»
по Пензенской области
на 2025 - 2029 годы

Приложение N 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель организации
Директор филиала «Уральский»
(должность)

Пухов Александр Николаевич
(Ф.И.О.)

"20" марта 2024 г.

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»
(наименование организации)
на 2025 - 2029 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Приказа Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчётности о ходе их реализации» Постановление Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1221 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности товаров, услуг, работ, размещения заказов для муниципальных нужд» Приказ министерства экономического развития РФ от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009г. № 1830-р, регламентирующее деятельность муниципальных учреждений в области энергосбережения и энергоэффективности
---	--

Почтовый адрес		620075, г. Екатеринбург, проспект Ленина, 50Б				
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Баглаев Александр Анатольевич, тел. 8(343)270-22-41, ABaglaev@ur.oen.su				
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2025-31.12.2029				
Год	Затраты на реализацию программы, тыс.. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы

	всего	в т.ч. капитальные	и повышения энергетической эффективности	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)	0	0	0,00%	3 556,52	103 986	0,00	0	0,00	0	0,00	0
2025 г.	0,00	0	0,00%	3 556,52	103 986	0,01	0,36	0,00	0	0,00	0,00
2026 г.	5 000,00	5000	100,00%	3 556,51	103 985	0,13	3,63	0,00	0	0,00	0,00
2027 г.	0,00	0	0,00%	3 556,39	103 982	0,01	0,36	0,00	0	0,00	0,00
2028 г.	0,00	0	0,00%	3 556,51	103 985	0,01	0,36	0,00	0	0,00	0,00
2029 г.	0,00	0	0,00%	3 556,51	103 985	0,01	0,36	0,00	0	0,00	0,00
Всего	5000	5000		21 338,95	623 910	0,17	5	0,00	0	0,00	0

Приложение N 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2023 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт.ч	-	-	-	0,1	1,018	0,1	0,1	0,1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС) с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования	
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.													
											численное значение экономии в указанной размерности, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.																		
																			численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.				численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии: - вывешивание неучтенной электроэнергии; - организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей; - составление и анализ дебалансов электроэнергии по каждому энергообъекту; - проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний электросчетчиков на подстанциях энергосистем; - установка электросчетчиков потерь на линиях; - установка автоматизированных систем учета электроэнергии; - проведение проверки электросчетчиков; - внедрение систем интеллектуального учета электрической энергии.	тыс. кВт.ч	0,30	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	тыс. руб.	1,38	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	непрямое (беззатратное мероприятие)	
2	Техническое обслуживание ТП-127 6/0,4 (замена на КТП-150 кВА), Пензенская обл. Камешка (ПВР и СМР)	тыс. кВт.ч	0,92	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	тыс. руб.	3,27	0,00	0,00	0,00	1,17	0,11	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	Амортизация учтенная в тарифе	
3	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП №870 ЗАО «ПЭС»- ТП №1, инв. № 86-042945 (замена провода АС-70 на СИП-3 1х70 протяженностью 1,300 км, замена опор), Пензенская обл., г. Пенза, п. Моголашский, в/г №16 (ПВР и СМР)	тыс. кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 493 651,59	-100,00%	-4 000,00	1 121 076,23	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	неприменимо	Амортизация учтенная в тарифе
	Всего									5,06	0,36	0,01	0,36	3,63	0,13	3,63	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36	0,36	0,01	0,36				0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00			

СОГЛАСОВАНО

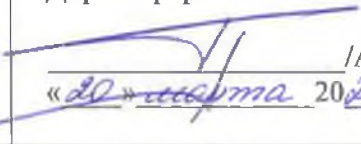
Заместитель директора филиала по экономике и финансам


Мамонов С.А.


Мамонов Е.Д.

Начальник Производственно-эксплуатационной службы

**Пояснительная записка
к программе энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности
филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»
по Пензенской области
на 2025 - 2029 годы**

Полное наименование программы	ПРОГРАММА энергосбережения и повышения энергетической эффективности в филиале «Уральский» АО «Оборонэнерго» по Пензенской области на 2025 - 2029 годы
Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу.	Директор филиала  /А.Н. Пухов/ «20» марта 2024 г.
Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	И.о. Первый заместитель директора-главный инженер  /А.М. Лисеенков/ «20» марта 2024 г.
Информация об организации	
Основные виды деятельности организации	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (основной) ОКВЭД 35.12 (2014) 33.14 - Ремонт электрического оборудования Эта группировка включает: - ремонт и техническое обслуживание изделий, включенных в группировку 27, кроме относящихся

к группировке 27.5 (бытовая техника)

Эта группировка включает:

- ремонт и обслуживание распределителей и трансформаторов электроэнергии;
- ремонт и обслуживание электрических двигателей, генераторов и моторно-генераторных установок;
- ремонт и обслуживание распределительных щитов и аппаратов коммутационной панели;
- ремонт и обслуживание реле и промышленных средств управления;
- ремонт и обслуживание первичных и аккумуляторных батарей;
- ремонт и обслуживание электрического осветительного оборудования;
- ремонт и обслуживание проводных устройств, передающих электроэнергию, проводки для электросхем

Эта группировка не включает:

- ремонт и обслуживание компьютеров и периферийного компьютерного оборудования, см. 95.11;
- ремонт и обслуживание телекоммуникационного оборудования, см. 95.12;
- ремонт и обслуживание бытовой электроники, см. 95.21;
- ремонт настенных и наручных часов, см. 95.25

33.20 - Монтаж промышленных машин и оборудования

Эта группировка включает:

- специализированную установку машин и пусконаладочные работы;
- установку промышленных машин на заводе;
- сборку оборудования по управлению производственным процессом;
- установку прочего промышленного оборудования, например: коммуникационного оборудования, универсальных компьютеров, облучающей аппаратуры и диагностического оборудования, применяемых в медицинских целях, и т.д.;
- демонтаж крупномасштабных машин и оборудования;
- монтаж и сборку оборудования;
- сборку машин;
- установку оборудования для кегельбана;

- монтаж ядерных реакторов, включая монтаж металлических трубопроводных систем;
- монтаж оборудования атомных электростанций;
- работы пусконаладочные, выполняемые при вводе в эксплуатацию объектов использования атомной энергии

Эта группировка не включает:

- установку (монтаж) лифтов, эскалаторов, автоматических дверей, систем вакуумной очистки и т.д., см. 43.29;
- установку дверей, лестниц, приспособлений для магазинов, мебели и т.д., см. 43.32;
- установку (настройку) персональных компьютеров, см. 62.09

35.13 - Распределение электроэнергии

Эта группировка включает:

- обеспечение работы распределяющей системы (т. е. системы, состоящей из линий, столбов, счетчиков и электропроводов), которая передает электроэнергию, полученную от генерирующего сооружения или системы передачи электроэнергии конечному потребителю

42.21 - Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения

Эта группировка включает:

- строительство инженерных сооружений по водоснабжению и водоотведения

Эта группировка включает:

- строительство сооружений гражданского строительства, включая: магистральные и городские трубопроводы, водопроводные сети, оросительные системы (каналы), резервуары для хранения воды, водоочистные сооружения и насосные станции;
- строительство сетей водоотведения, включая их ремонт, водоочистных сооружений, насосных станций

Эта группировка также включает:

- бурение скважин на воду

	42.22.1 - Строительство междугородних линий электропередачи и связи Эта группировка также включает: - прокладку кабелей связи 42.22.2 - Строительство местных линий электропередачи и связи Эта группировка также включает: - прокладку кабелей связи 43.21 - Производство электромонтажных работ Эта группировка включает: - установку электротехнических систем во всех видах зданий и сооружений гражданского строительства; - монтаж электропроводки и электроарматуры, телекоммуникаций, компьютерной сети и проводки кабельного телевидения, включая оптоволоконные линии связи, антенн всех типов, включая спутниковые антенны, осветительных систем, пожарной сигнализации, систем охранной сигнализации, уличного освещения и иного электрооборудования на автомобильных дорогах, энергообеспечения наземного электротранспорта и электротехнического сигнального оборудования, освещения взлетно-посадочных полос аэропортов и космодромов, электрических коллекторов солнечной энергии; - выполнение работ по подводке электросетей для подключения электроприборов, кодовых замков, домофонов и прочего оборудования, включая плинтусное отопление Эта группировка также включает: - приспособление систем энергообеспечения на объектах культурного наследия Эта группировка не включает: - приспособление инженерных систем и оборудования на объектах культурного наследия, см. 43.29
Наличие зданий административного и	Общее количество зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения (без учета зданий трансформаторных подстанций и распределительных пунктов) находящихся в

административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий	безвозмездном пользовании у филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на территории Пензенской области на 01.01.2022 г. – 3 шт. Здания административного и хозяйственного назначения общей площадью 452,3 м2..																																																																						
Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	Количество автотранспорта на 31.12.2023 г. находящегося в эксплуатации Филиала в зоне эксплуатационной ответственности по Пензенской области составляет 6 единиц.																																																																						
Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учёта, информация о количестве точек приёма (поставки), оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащённых либо оснащённых с нарушением требований нормативной технической документации	<table border="1"> <tr> <th>Наименование</th><th>1. Количество точек поставки, штуки</th><th>1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, штуки</th><th>1.1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему, штуки</th><th>1.1.2 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему, штуки</th><th>1.2 Количество точек поставки, не оборудованных приборами учета, штуки</th></tr> <tr> <td></td><td>Гр1</td><td>Гр2</td><td>Гр3</td><td>Гр4</td><td>Гр5</td></tr> <tr> <td>Всего</td><td>853</td><td>832</td><td>0</td><td>0</td><td>21</td></tr> <tr> <td>ВН</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>СН1</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>СН2</td><td>22</td><td>22</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>НН</td><td>810</td><td>810</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>Юридические лица, ИП</td><td>669</td><td>648</td><td>0</td><td>0</td><td>21</td></tr> <tr> <td>ВН</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>СН1</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>СН2</td><td>22</td><td>22</td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>	Наименование	1. Количество точек поставки, штуки	1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, штуки	1.1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему, штуки	1.1.2 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему, штуки	1.2 Количество точек поставки, не оборудованных приборами учета, штуки		Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Всего	853	832	0	0	21	ВН	0					СН1	0					СН2	22	22				НН	810	810				Юридические лица, ИП	669	648	0	0	21	ВН	0					СН1	0					СН2	22	22							
Наименование	1. Количество точек поставки, штуки	1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, штуки	1.1.1 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему, штуки	1.1.2 Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему, штуки	1.2 Количество точек поставки, не оборудованных приборами учета, штуки																																																																		
	Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5																																																																		
Всего	853	832	0	0	21																																																																		
ВН	0																																																																						
СН1	0																																																																						
СН2	22	22																																																																					
НН	810	810																																																																					
Юридические лица, ИП	669	648	0	0	21																																																																		
ВН	0																																																																						
СН1	0																																																																						
СН2	22	22																																																																					

	НН	647	626			21
	Физические лица (многоквартирные дома)	18	18	0	0	0
	ВН	0				
	СН1	0				
	СН2	0				
	НН	18	18			0
	Физические лица (частные домовладения)	71	71	0	0	0
	ВН	0				
	СН1	0				
	СН2	0				
	НН	71	71			
	Вводы в многоквартирные дома	95	95	0	0	0
	ВН	0				
	СН1	0				
	СН2	0	0			
	НН	95	95			
	Технический учет	0	0	0	0	0
	ВН	0				
	СН1	0				
	СН2	0				
	НН	0				
Сведения о количестве точек поставки энергетических						
Отсутствуют						

ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учёта	
Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	Отсутствуют
Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации. Энергетическое обследование не проводилось. Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» по Пензенской области на 2020-2024 гг.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет	1. Замена ламп накаливания на светодиодные в 2019 году, 80 шт. эффект 4,907 тыс. кВт.ч; 2. Замена ламп накаливания на светодиодные в 2020 году, 18 шт. эффект 1,494 тыс. кВт.ч; 3. Установка высоковольтного счетчика учета электрической энергии в 2021 году (Итоговые данные о снижении потерь ээ внутри сети, буду получены после сравнения потерь ээ до и после установки ПУ на определенном участке) 4. Снижение потребления электроэнергии на хозяйственные нужды в 2022 году на 1% за счет выполнения организационных мероприятий (Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания), Поверка счетчиков электроэнергии, Определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии). 5. Снижение потребления электроэнергии на хозяйственные нужды на 1% за счет выполнения организационных мероприятий (Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания), Поверка счетчиков электроэнергии, Определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии).
Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	Отсутствуют
Экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу в	

натуральном выражении																																											
Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы	100%																																										
Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам	Амортизация учтенная в тарифе																																										
Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	<table><tr><th rowspan="4">Год</th><th colspan="4">Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)</th></tr><tr><th colspan="4">При осуществлении регулируемого вида деятельности</th></tr><tr><th colspan="2">Суммарные затраты ТЭР</th><th colspan="2">Экономия ТЭР в результате реализации программы</th></tr><tr><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th></tr><tr><td>(базовый год)</td><td>3 556,52</td><td>103 986</td><td>0,00</td><td>0</td></tr><tr><td>2025 г.</td><td>3 556,52</td><td>103 986</td><td>0,01</td><td>0,36</td></tr><tr><td>2026 г.</td><td>3 556,51</td><td>103 985</td><td>0,13</td><td>3,63</td></tr><tr><td>2027 г.</td><td>3 556,39</td><td>103 982</td><td>0,01</td><td>0,36</td></tr><tr><td>2028 г.</td><td>3 556,51</td><td>103 985</td><td>0,01</td><td>0,36</td></tr></table>	Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении регулируемого вида деятельности				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	(базовый год)	3 556,52	103 986	0,00	0	2025 г.	3 556,52	103 986	0,01	0,36	2026 г.	3 556,51	103 985	0,13	3,63	2027 г.	3 556,39	103 982	0,01	0,36	2028 г.	3 556,51	103 985	0,01	0,36
Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)																																										
	При осуществлении регулируемого вида деятельности																																										
	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы																																								
	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды																																							
(базовый год)	3 556,52	103 986	0,00	0																																							
2025 г.	3 556,52	103 986	0,01	0,36																																							
2026 г.	3 556,51	103 985	0,13	3,63																																							
2027 г.	3 556,39	103 982	0,01	0,36																																							
2028 г.	3 556,51	103 985	0,01	0,36																																							

	<table><tr><td>2029 г.</td><td>3 556,51</td><td>103 985</td><td>0,01</td><td>0,36</td></tr><tr><td>Всего</td><td>21 338,95</td><td>623 910</td><td>0,17</td><td>5</td></tr></table>	2029 г.	3 556,51	103 985	0,01	0,36	Всего	21 338,95	623 910	0,17	5																																										
2029 г.	3 556,51	103 985	0,01	0,36																																																	
Всего	21 338,95	623 910	0,17	5																																																	
Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы	<table><tr><th rowspan="4">Год</th><th colspan="4">Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)</th></tr><tr><th colspan="4">При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды</th></tr><tr><th colspan="2">Суммарные затраты ТЭР</th><th colspan="2">Экономия ТЭР в результате реализации программы</th></tr><tr><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th><th>т у.т. без учета воды</th><th>тыс. руб. без НДС с учетом воды</th></tr><tr><td>(базовый год)</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0</td></tr><tr><td>2025 г.</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026 г.</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2027 г.</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2028 г.</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2029 г.</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>Всего</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0</td></tr></table>	Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	(базовый год)	0,00	0	0,00	0	2025 г.	0,00	0	0,00	0,00	2026 г.	0,00	0	0,00	0,00	2027 г.	0,00	0	0,00	0,00	2028 г.	0,00	0	0,00	0,00	2029 г.	0,00	0	0,00	0,00	Всего	0,00	0	0,00	0
Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)																																																				
	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды																																																				
	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы																																																		
	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды																																																	
(базовый год)	0,00	0	0,00	0																																																	
2025 г.	0,00	0	0,00	0,00																																																	
2026 г.	0,00	0	0,00	0,00																																																	
2027 г.	0,00	0	0,00	0,00																																																	
2028 г.	0,00	0	0,00	0,00																																																	
2029 г.	0,00	0	0,00	0,00																																																	
Всего	0,00	0	0,00	0																																																	

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы	Изменение расхода моторного топлива не планируется																																						
Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	Фактические значения целевых показателей отсутствуют																																						
Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	<table border="1"> <tr> <th rowspan="2">Целевые и прочие показатели</th><th rowspan="2">Ед. изм.</th><th rowspan="2">Средние показатели по отрасли</th><th rowspan="2">Лучшие мировые показатели по отрасли</th><th>(базовый год)</th><th colspan="6">Плановые значения целевых показателей по годам</th></tr> <tr> <th>2023 г.</th><th>2025 г.</th><th>2026 г.</th><th>2027 г.</th><th>2028 г.</th><th>2029 г.</th><th></th></tr> <tr> <td>Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности</td><td>тыс. кВт.ч</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>0,1</td><td>1,018</td><td>0,1</td><td>0,1</td><td>0,1</td><td></td></tr> </table>										Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам						2023 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт.ч	-	-	-	0,1	1,018	0,1	0,1	0,1	
Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам																																		
				2023 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.																														
Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по регулируемому виду деятельности	тыс. кВт.ч	-	-	-	0,1	1,018	0,1	0,1	0,1																														

Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КТР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется
Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	Перечень мероприятий: • "Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии: - выявление неучтенной электроэнергии; - организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей; - составление и анализ небалансов электроэнергии по каждому энергообъекту; - проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний электросчетчиков на подстанциях энергосистем; - установка электросчетчиков потерь на линиях; - установка автоматизированных систем учета электроэнергии; - проведение проверки электросчетчиков; - внедрение систем интеллектуального учета электрической энергии." • Техническое перевооружение ТП-127 6/0,4 (замена на КТП-160 кВА), Пензенская обл.,

	Каменка (ПИР и СМР) Срок окупаемости мероприятия не рассчитывается. Энергосберегающий эффект (снижение потерь электроэнергии) не окупает затраты, связанные с реализацией проекта. Окупаемость инвестиций достигается за счет комплексного эффекта, получаемого от реализации проекта: развитие электрической сети и повышение надежности электроснабжения потребителей. Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП №870 ЗАО «ПГЭС»- ТП №1, инв. № 864042945 (замена провода АС-70 на СИП-3 1х70 протяженностью 1,300 км, замена опор), Пензенская обл., г. Пенза, п. Монтажный, в/г №16 (ПИР и СМР) Срок окупаемости мероприятия не рассчитывается. Энергосберегающий эффект (снижение потерь электроэнергии) не окупает затраты, связанные с реализацией проекта. Окупаемость инвестиций достигается за счет комплексного эффекта, получаемого от реализации проекта: развитие электрической сети и повышение надежности электроснабжения потребителей. Денежных средств: 5000 тыс. руб.
Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР	Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР включает: - выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования; - ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов; - ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период. Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

	Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения. Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.
Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы	Для реализации целевых показателей программы руководитель организации: • организует работу по управлению энергосбережением, • определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере, • несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов, • назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий. Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы. Лицо, назначенное ответственным за выполнение Программы, проводит анализ выполнения мероприятий, подготавливает и согласовывает план мероприятий на очередной год. Ответственность за соблюдение установленных сроков исполнения мероприятий Программы возлагается на ответственного за энергосбережение организации.

	Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учёту и контролю за их реализацией и результатами в учреждении устанавливаются руководителем учреждения в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах). Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя или решением вышестоящего органа управления. Руководитель организации определяет основные направления и плановые показатели деятельности по управлению энергосбережением, обеспечивают мотивацию и контроль достижения установленных показателей энергоэффективности. Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг производится с обязательным учётом требований действующего законодательства и принятых органами государственной власти и местного самоуправления рекомендаций по обеспечению энергосберегающих характеристик закупаемой продукции. Периодичность рассмотрения вопросов о выполнении программных мероприятий – один раз в квартал.
Иная информация	Методика расчета мероприятия по замене трансформаторов. При отсутствии сертифицированного программного комплекса, расчет эффекта от мероприятия следует производить по формулам расчета потерь в силовых трансформаторах в соответствии с Инструкцией Минэнерго России: Потери электрической энергии в трансформаторах $\Delta W_T = \Delta W_{xx} + (\Delta W_n^1 * W_T / 100)$, кВт, где - $\Delta W_{xx} = \Delta P_{xx} * T_0 * (U_i / U_{ном})^2$ – потери холостого хода силового трансформатора, кВтч; - $\Delta W_n^1 = (\Delta W_n / W_T) * 100\%$ – относительные нагрузочные потери силового трансформатора, %; - $\Delta W_n = K_k * \Delta P_{ср} * T_p * K_\phi^2$ – нагрузочные потери силового трансформатора, кВтч; - $K_\phi^2 = (1 + 2K_3) / 3K_3$ – квадрат коэффициента формы графика за расчетный период, у.е.;

- $K_3 = [W_T / (S_n * T_p * \cos\varphi)] * 10^{-3}$ – коэффициент загрузки трансформатора (заполнения графика), у.е.;
- $\Delta P_{cp} = 3 * I_{cp}^2 * R * 10^{-3}$ – потери мощности в силовом трансформаторе, кВт;
- $I_{cp} = W_T / (\sqrt{3} * U_{cp} * T_p * \cos\varphi)$ – средняя нагрузка за расчетный период, А;
- $R = (\Delta P_{кз} * U_{ном}^2 / S_{ном}^2) * 10^{-3}$ – активное сопротивление силового трансформатора, Ом;
- K_k – коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (справочная величина, принимается равным 0,99), у.е.

Методика расчета мероприятия по замене проводов.

Для определения эффекта производится расчет технических потерь электроэнергии на участке сети до и после проведения мероприятия, разница между результатами расчетов технических потерь электроэнергии до и после проведения мероприятия является эффектом от мероприятия.

Формулы расчета потерь для участка сети в соответствии с Инструкцией Минэнерго России:

Нагрузочные потери электрической энергии в ВД определяются по формуле:

$$W = K_k * P_{cp} * T * (K_\phi * K_\phi), \text{ где:}$$

P_{cp} – потери мощности в ВЛ, кВт;

$K_\phi * K_\phi$ – квадрат коэффициента формы, о.е. (1,33, при $K_3 = 0,5$);

K_k – коэффициент, учитывающий различие конфигурации графиков активной и реактивной нагрузки ($K_k = 0,99$), о.е;

T – число часов, час;

$$P_{cp} = (3 * (I_{cp} * I_{cp}) * R) / 1000$$

I_{cp} – среднее значение токовой нагрузки, А;

R – активное сопротивление ВЛ, Ом;

$$I_{cp} = W_T / (1,732 * U_{cp} * T_p * \cos\varphi)$$

U_{cp} – среднее напряжение элемента, кВ.

Активное сопротивление ВЛ определяется по паспортным данным.

$$R_{вл} = r * L * (1 + 0,004 * (T_{cp} - 20)) / N_{ц}, \text{ Ом}$$

r – удельное активное сопротивление на 1 км провода при его температуре 20 градусов по Цельсию, Ом/км;
 $N_{\text{ц}}$ – количество параллельных цепей, шт.;
 L – длина линии, км;
 $T_{\text{ср}}$ – средняя температура провода.