



Генеральный директор
АО «Пензенская горэлектросеть»
Павлов О.Г.

04

2024 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «Пензенская горэлектросеть» на 2025-2029 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с последующими изменениями)									
Почтовый адрес		440629, г. Пенза, Московская ул. д. 82-в									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Кулебякин Максим Юрьевич Телефон 8 (8412) 23-15-73; kulebyakin@pges.ru									
Даты начала и окончания действия программы		2025-2029 годы									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т. ч. капитальные		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	
				т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2024 <*>											
2025	25,257	15,551	12	-	-	264,66509	8,08672	-	-	-	-
2026	24,769	14,674	7,7	-	-	263,21056	8,31165	-	-	-	-
2027	30,824	20,326	10	-	-	240,70507	7,87409	-	-	-	-
2028	21,348	10,431		-	-	227,94507	7,71665	-	-	-	-
2029	22,202	10,848		-	-	231,34107	8,15807	-	-	-	-
2030*											
ВСЕГО	124,400	71,830		0	0	1227,867	40,147	0	0	0	0

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам

(должность)



Вахитова М.Д.

(Ф.И.О.)

Заместитель генерального директора по
передаче электроэнергии

(должность)



Максаков Р.П.

(Ф.И.О.)

Заместитель генерального директора по
техническим вопросам – главный инженер

(должность)



Моисеев А.Е.

(Ф.И.О.)

Заместитель генерального директора
по общим вопросам и реализации услуг

(должность)



Чамбуткин Р.А.

(Ф.И.О.)

Начальник отдела экономики и
тарифообразования

(должность)



Дятлова О.В.

(Ф.И.О.)

Начальник технического отдела

(должность)



Кулебякин М.Ю.

(Ф.И.О.)

Приложение 1.

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2024 г. <*>	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<i>Услуги по передаче электрической энергии</i>										
1	Снижение потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях	кВт*ч	-	-	-	2 071605	2 096 121	1 840 882	1 809 778	1 837 426
2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт*ч	-	-	-	3390	3390	3390	3390	3390
3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	кВт*ч	-	-	-	27648	27648	27648	27648	27648
4	Увеличение оснащённости зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/ кв. м, %	-	-	-	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал	-	-	-	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
7	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т.у.т.	-	-	-	3,0	-	6,0	-	-
8	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	-	89	91	93	95	97

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<***> Целевые показатели программы должны соответствовать показателям, указанным в приложении № 1 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, утв. приказом Управления от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями), в соответствии с регулируемым видом деятельности.

<****> Программа может содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Приложение 2.

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							Ед. измерения	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам															Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования			
		Ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			Срок амортизации, лет	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.							
										Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.							Численное значение экономии, млн. руб.	Дисконтируемый срок окупаемости, лет			ВНД, %	ЧДД, млн. 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	Снижение потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях																																				
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-19 со с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	155746	155746	19,156758	0,6392														4	31,19	6,001	15	1,944					Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	
1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-361 с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	92257	92257	11,347611	0,3787														1	117,41	4,326	15	0,253					Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	
1.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-854 с установкой ПУ	%		100					кВт*ч	59889	59889	7,366347	0,2453														6	22,72	2,079	15	1,150					Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	
1.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-685 с установкой ПУ	%		100					кВт*ч	102371	102371	12,591633	0,4194														6	21,48	3,43	15	2,110					Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Ед. измерения	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам															Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования			
		Ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		Всего по годам экономии в указанной размерности	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2025 г.	2026 г.	2027 г.			2028 г.	2029 г.	
											Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. У. Т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. У. Т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. У. Т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. У. Т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. У. Т.	Численное значение экономии, млн. 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	
1.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-1006 с установкой ПУ	%			100				кВт*ч	99891				99 891	12,286593	0,4092										5	24,22	3,595	15			1,770					Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)
1.6	Замена проводов на перегруженных линиях	%	100	20	20	20	20	20	кВт*ч	698490	139698	17,18285	0,5734	139698	17,18285	0,5963	139698	17,14	0,62017	139698	17,14	0,644975	139698	17,14	0,67077	18	7,86	4,924	15	4,585	4,768	4,959	5,157	5,363		Средства, учтенные в тарифе в себестоимости	
1.7	Снижение потерь от замены силовых трансформаторов при плановых ремонтах	%	100	17	23	26	10	24	кВт*ч	183168	31104	3,825792	0,1277	41472	5,101056	0,1770	48384	5,943	0,21479	17280	2,123	0,07978043	44928	5,519	0,21573	4	1,67	0,105	20	4,928	5,125	5,33	5,543	5,765		Средства, учтенные в тарифе в себестоимости	
1.8	Установка электросчетчиков учета на границах балансовой и эксплуатационной ответственности.	%	100	20	20	20	20	20	кВт*ч	8264000	1652800	203,2944	6,0579	1652800	203,2944	6,3002	1652800	203,2944	6,552244	1652800	203,2944	6,81433	1652800	203,2944	7,08691	1	288,73	3,802	30	1,807	1,879	1,954	2,032	2,114		Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	
2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды																																				
2.1	Замена ламп типа ДРЛ на светодиодные, для нужд освещения производственных и административных зданий	%	100	20	20	20	20	20	кВт*ч	16950	3390	0,41697	0,0247	3390	0,41697	0,0257	3390	0,41697	0,0267	3390	0,41697	0,0278	3390	0,41697	0,0289	25	6,24	0,143	24	0,150	0,156	0,162	0,168	0,175		Средства, учтенные в тарифе в себестоимости	
3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета																																				
3.1	Установка электросчетчиков повышенных классов точности.	%	100	20	20	20	20	20	кВт*ч	138240	27648	3,400704	0,1013	27648	3,400704	0,1054	27648	3,400704	0,109606	27648	3,400704	0,11399	27648	3,400704	0,11855	66	-	-	30	7,466	7,765	8,075	8,398	8,734		Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)	
4	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии																																				
5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании																																				

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам										Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования								
		Ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Ед. измерения	Всего по годам экономии в указанной размерности	2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2025 г.	2026 г.	2027 г.			2028 г.	2029 г.						
											Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. 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	
6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании																																				
6.1	Установка терморегуляторов в радиаторы отопления для поддержания заданной температуры в помещениях.	%	100	20	20	20	20	20	Гкал	23	4,6	0,57		0,0126	4,6	0,57	0,0131	4,6	0,57	0,0136	4,6	0,57	0,0142	4,6	0,57	0,0147	1	106,44	0,48408	10	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	Средства, учтенные в тарифе в себестоимости	
6.2	Замена стальных радиаторов отопления в здании по ул. Московская 82в на биметаллические	%	100	20	20	20	20	20	Гкал	35	7	1	0,0192	7,000	1,000	0,0199	7,000	1,000	0,0207	7,000	1,000	0,0216	7,000	1,000	0,0224	4	37,8	1,5604	20	0,035	0,037	0,038	0,04	0,042	Средства, учтенные в тарифе в себестоимости		
7	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии																																				
7.1	Приобретение высокопроизводительных мастерских и самосвала на базе ГАЗон Next с энергоэффективными эксплуатационными характеристиками	%	100	33,5	0	66,5	0	0	тыс.л.	9	3,0	4,47	0,152			6,0	8,94	0,31616								25	5,55	0,102	10	4,08117		10,297			Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе (амортизация)		
8	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств																																				
8.1	Замена ламп типа ДРЛ на светодиодные, для нужд освещения производственных и административных зданий.	%	100	20	20	20	20	20	Вт*ч	16950	3390	0,41697	0,0247	3390	0,41697	0,0257	3390	0,41697	0,0267	3390	0,41697	0,0278	3390	0,41697	0,0289	25	6,24	0,143	25	0,150	0,156	0,162	0,168	0,175	Средства, учтенные в тарифе в себестоимости		

<*>Перечень мероприятий программы должен включать мероприятия, указанные в приложение № 2 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, утв. приказом Управления от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями), в соответствии с регулируемым видом деятельности.

Показатель энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Ед. измерения	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам										Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования															
		Ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	Всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		Срок амортизации, лет	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.																	
											Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.									Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. 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 Снижение потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях																																											
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-19с с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	155746	155 746	19 15676	0,6392														4	31,19	6,001	15	1,944												
1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-361 с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	92257	92 257	11,34761	0,3787														1	117,41	4,326	15	0,253												
1.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-854 с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	59889	59 889	7,36635	0,2453														6	22,72	2,079	15	1,150												
1.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-685 с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	102371	102 371	12,59163	0,4194														6	21,48	3,43	15	2,110												
1.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-1006 с установкой ПУ	%	100	100					кВт*ч	99891	99 891	12,28659	0,4092														5	24,22	3,595	15	1,770												
1.6	Установка электросчетчиков повышенных классов точности.	%	100	20	20	20	20	20	кВт*ч	138240	27648	3,400704	0,1013	27648	3,400704	0,1054	27648	3,400704	0,109606	27648	3,400704	0,11399	27648	3,400704	0,11855	66	-	-	30	7,466	7,765	8,075	8,398	8,734									
																																				Средства, учтенные в тарифе в инвестиционной программе							

Источники финансирования программы

млн. руб. без НДС

	Источник финансирования	2025	2026	2027	2028	2029	Итого
1	Собственные средства	25,257	24,769	30,824	21,348	22,202	124,400
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:						
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						
1.1.2	в т.ч. прибыль от нерегулируемых видов деятельности						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	15,551	14,674	20,326	10,431	10,848	71,830
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	15,551	14,674	20,326	10,431	10,848	71,830
1.2.2	Неиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Прочие собственные средства	9,706	10,095	10,498	10,917	11,354	52,570
1.3.1	в т.ч. средства доп. эмиссии						
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Займы/Кредиты						
2.2.	Бюджетное финансирование						
2.3.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	25,257	24,769	30,824	21,348	22,202	124,400

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Пензенская горэлектросеть» на 2025-2029 годы

1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Пензенская горэлектросеть» на 2025-2029 годы.

2. Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу

Директор

О.Г. Павлов

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

М.Д. Вахитова

Заместитель генерального директора
по передаче электроэнергии

Р.П. Максаков

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам – главный инженер

А.Е. Моисеев

Заместитель генерального директора
по общим вопросам и реализации услуг

Р.А. Чамбуткин

Начальник отдела экономики и
тарифообразования

О.В. Дятлова

Начальник технического отдела

М.Ю. Кулебякин

4. Информация об организации

4.1. Основные виды деятельности организации

Организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере электроэнергетики.

АО «Пензенская горэлектросеть» осуществляет деятельность по эксплуатации объектов электросетевого хозяйства напряжением 110/10(6)/0,4 кВ.

Производственную деятельность организация осуществляет с 1931 года.

Предприятие обслуживает 3164,07 км силовых линий электропередач в том числе:

- воздушные линии напряжением 110 кВ – 2,16 км
- кабельные линии напряжением 6(10) кВ – 1 427,96 км;
- кабельные линии напряжением 0,4 кВ – 810,57 км;
- воздушные линии напряжением 6/10 кВ – 116,10 км;
- воздушные линии напряжением 0,4 кВ – 807,28 км.

Трансформаторных подстанций (ТП, РП, КТП) в количестве 1040 шт. в том числе ПС 110/6 кВ ЗИФ». Суммарная трансформаторная мощность – 843 МВА (в том числе 32 МВА на трансформаторах уровня напряжения 110 кВ)

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий

Число зданий производственного, вспомогательного и административного назначения составляет единиц, общей площадью 8942,1 м² и объемом 56484 м³. Отопливаемый объем зданий составляет 54865 м³.

4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Предприятие располагает автотранспортом и специальной техникой в количестве 17 единиц автотранспортной и 119 единиц специальной техники и механизмов.

Основными видами потребляемого топлива являются автомобильный бензин и дизельное топливо.

4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных

автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек приёма электрической энергии составляет 435 точек, из которых 406 точек оснащены автоматизированной информационной измерительной системой

4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических 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 учета

Количество точек поставки энергоресурсов (ЭР) приведено в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о количестве точек поставки ЭР

Вид ресурса	Общее количество точек поставки ЭР	Количество точек поставки ЭР, оснащенных приборами учета
Электрическая энергия	507	507

4.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Предприятием потребляются следующие виды ТЭР и других ресурсов:

- электрическая энергия;
- моторное топливо (дизельное топливо, автомобильный бензин);
- тепловая энергия;
- холодная вода;

Динамика потребления ТЭР, а также воды в натуральных показателях, приведены в таблице 2.

Таблица 2. Динамика потребления предприятием энергетических ресурсов в 2020-2024 гг. в натуральных показателях

№ п/п	Потребляемые энергоресурсы	Единица измерения	Предшествующие годы				
			2020	2021	2022	2023	2024*
1	Электрическая энергия всего, в том числе	тыс.кВт*ч	73 697,9	74 573,7	63 170,6	75 230,0	75 200,0
1.1	Электрическая энергия хоз. нужды	тыс.кВт*ч	607,0	636,9	615,5	559,6	617,0
1.2	Электрическая энергия НО	тыс.кВт*ч	17 436,3	17 783,8	18 427,8	16 987,3	16 900,0
1.3	Электрическая энергия (потери)	тыс.кВт*ч	55 654,6	56 153,0	44 127,3	57 683,1	57 600,0
2	Тепловая энергия хоз. нужды	Гкал	251,1	281,1	261,7	250,6	244,0
3	Холодная вода	тыс. м ³	6,8	6,7	7,3	6,9	6,8
4	Моторное топливо	тонн	256,9	277,9	277,8	261,4	255,0

* Ожидаемый факт

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

На предприятии проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Основные проблемы в области энергосбережения и энергоэффективности заключаются в следующем:

- *Наличие морально и технически изношенного автотранспорта, а как следствие повышенное потребление моторного топлива;*
- *Потери электрической энергии в сетях;*
- *Повышенное потребление электрической и тепловой энергии на собственные нужды;*

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

Цели Программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при передаче электрической энергии;

- снижение объем потерь электрической энергии в электрических сетях.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;

- внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;

- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы учета (АИИС КУЭ).

Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- проведение энергетического обследования электрических сетей и последующая их паспортизация;

- снижение потерь при передаче электрической энергии;
- снижение потребления электрической и тепловой энергии на собственные нужды;
- снижение потребления моторного топлива;
- оснащение и использование осветительных устройств с использованием светодиодов;

- разработка планов мероприятий в области энергосбережения;

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Основные энергосберегающие мероприятия, реализованные за последние годы:

- ✓ Строительство котельной с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия на производственной базе ул. Стрельбищенская, 13
- ✓ строительство (реконструкция) электрических сетей;
- ✓ приобретение новой специализированной техники;
- ✓ замена ламп типа ДРЛ на светодиодные светильники.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний представлено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

8. Экономические показатели программы организации

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в разделе «Паспорт программы».

8.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Сведения о затратах организации на Программу представлены в разделе «Паспорт программы».

8.3. Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам

Источники финансирования программы представлены в Приложении 4.

9. 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

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделах «Паспорт программы» и «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

11.Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и специальной техникой в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

12.Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

13.Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

14.Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению

деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в разделе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство АО «Пензенская горэлектросеть» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы организации.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Контроль выполнения программы осуществляется начальником технического отдела в соответствии с должностной инструкцией, утвержденной директором АО «Пензенская горэлектросеть».

По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

Организация предоставляет ежегодный отчет в соответствии с положениями раздела III Требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 в срок до 1 февраля года следующего за отчетным.

Руководство контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы,

осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о реализации Программы, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство АО «Пензенская горэлектросеть» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации.

Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями общества и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.

18. Тарифные последствия реализации программ для потребителей организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия АО «Пензенская горэлектросеть» на 2025 - 2029 годы планируется производить за счет амортизационных отчислений, инвестиционных составляющих, прочих собственных средств, доходов полученных от регулируемого вида деятельности. В ходе реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, планируется постепенное снижение потребления топливно-энергетических ресурсов и себестоимости оказываемых услуг, что в дальнейшем позволит направить свободные средства на последующую модернизацию производства и увеличение оплаты труда сотрудникам. Эффективная политика организации в области энергосбережения позволит снизить темпы роста тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение.