Форма №1 к Приложению 1
Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

УТВЕРЖДАЮ:

Директор АО "Горэлектросеть"

_____/А.В. Кузьмин/

«_07_» _октября_ 2025 года

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск
(наименование организации)

на 2025год и на период до 2030года

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск на период 2025- 2030г.г.»
Основание для разработки Программы	Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...» Постановление Правительства РФ от 27.09.2016 №971. Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения...» Постановление Правительства РФ от 02.06.2023 №923. Корректировка инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» 2025года долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. (утверждённой МТРиЭ Постановлением от 25.07.2024 №44/2), разработка проекта инвестиционной программы на период 2026-2030гг.
Заказчики Программы	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Основные разработчики Программы	АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск
Цели и задачи Программы	*Цели*: - снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям АО «Горэлектросеть»; - увеличение надёжности и качества системы электроснабжения потребителей и энергосистемы, снижение времени перерыва электроснабжения и рисков аварийных отключений; - возможность присоединения дополнительных потребителей; - снижение затрат на эксплуатацию и восстановительный ремонт. *Задачи*: - выполнение организационных мероприятий по управлению энергосбережением; - реализация мероприятий в области модернизации и реконструкции оборудования.
Сроки и этапы реализации Программы	I этап – 2025год (IV квартал.); II этап – 2026год(IV кв); III этап – 2027год (IV кв.); IVэтап-2028год (IV кв.); V этап – 2029год (IV кв.); VI этап – 2030год (IV кв.);
Затраты на Программу в целом и по этапам	Затраты всего: 1 205 626,710 тыс.руб. (без НДС). I этап (2025)= 214 439,317 тыс.руб.; II этап (2026) = 229 740,916 тыс.руб.; III этап(2027) = 193 514,309 тыс.руб.; IV этап(2028) = 185 882,431 тыс.руб.; V этап(2029) = 156 548,706 тыс.руб.; VI этап(2030) = 225 501,031 тыс.руб.;
Источники финансирования Программы	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения).
Основные мероприятия Программы	- Организационные мероприятия по управлению энергосбережением; - Мероприятия по модернизации, замене и реконструкции оборудования.
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	Экономия энергоресурсов: 3 178,297 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 3,966 тыс. кВтч – на I этап (2025год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	285 501,970 тыс. руб (без НДС), с учётом косвенной экономии от предотвращения аварий и капитальных ремонтов электрооборудования.

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт Программы..... 1

1 Основные сведения..... 4

1.1 Общая характеристика территориальной электросетевой организации... 4

1.2 Организационные и юридические данные предприятия..... 5

2 Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 6

3 Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 9

4 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности..... 10

5 Целевые показатели работы в области учёта электрической энергии..... 16

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 17

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых инвестиционными программами 19

1 Основные сведения

1.1 Общая характеристика территориальной электросетевой организации

Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть») с 28 декабря 2017 образовано путём реорганизации из МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска и является его правопреемником по всем обязательствам в силу ч.5 ст.58 Гражданского кодекса РФ. Свидетельство о государственной регистрации от 28.12.2017 №1177456107311.

АО «Горэлектросеть» является электросетевой организацией, обеспечивая передачу электроэнергии предприятиям и жил. фонду города Магнитогорска от понизительных подстанций: ПС 35кВ 44; ПС 35кВ 89; ПС 35кВ 48; ПС 35кВ 58; ПС 110кВ 49; ПС 110кВ 98; ПС 35кВ Светлая; ПС 35кВ Торговая; ПС 110кВ 99 и ПС Захаровская с общей установленной мощностью силовых трансформаторов 110кВ и 35 кВ S = 697,82 МВА; а также от эл. сетей АО «Горэлектросеть», запитанных от сетей смежных сетевых компаний: ПАО «Россети»; филиала ПАО «Россети Урал»-«Челябэнерго», филиала ОАО «Российские железные дороги», ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат», ООО «ТМК Энергоресурс», а также от несетевых и генерирующих организаций.

По состоянию на 01.01.2025 в хозяйственном ведении и на временном содержании АО «Горэлектросеть» находятся трансформаторные подстанции с электрооборудованием 110кВ, 35кВ, 10кВ и 0,4кВ, высоковольтные и низковольтные электрические сети:

10 шт. – трансформаторных понизительных подстанций110/35/10 кВ;

21 шт. – центральных распределительных подстанций 10 кВ;

778 шт. – трансформаторных пунктов 10/0,4 кВ.

Протяженность (по трассе) кабельных и воздушных линий - 2 708,48 км, в т.ч.:

- ВЛЭП-110кВ - 39,38 км;
- КЛ-110кВ - 0,24 км;
- ВЛЭП-35кВ - 73,8 км;
- ВЛЭП-10кВ - 225,89 км;
- КЛ-10кВ - 917,13 км;
- ВЛ-0,4кВ - 623,21 км;
- КЛ-0,4кВ - 828,83 км.

Проводимые работы по ремонту, модернизации, реконструкции объектов электросетевого хозяйства АО «Горэлектросеть» позволяют достигнуть цели:

- возможность технологического присоединения дополнительного отбора мощности существующих и новых потребителей;
- снижение затрат на эксплуатацию и восстановительный ремонт;
- увеличение надёжности и качества системы электроснабжения потребителей и энергосистемы; снижение времени перерыва электроснабжения и рисков аварийных отключений.
- снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям.

1.2 Организационные и юридические данные предприятия

1.2.1 **Полное наименование**: Акционерное общество «Горэлектросеть».

1.2.2 **Сокращенное наименование: АО «Горэлектросеть».**

1.2.3 **Организационно-правовая форма**: акционерное общество.

1.2.4 **Юридический и почтовый адрес:** Комсомольская ул., д.11/1, корп.1, г. Магнитогорск, Челябинская область, 455000.

1.2.5 **Телефон/факс:** 8(3519) 29-30-00 (приёмная) /8(3519) 29-30-24.

1.2.6 E-mail/сайт: **ges@gesmgn.ru** / **www.gesmgn.ru**

1.2.7 Коды статистики:

ИНН/КПП	7456038645/745601001;
ОГРН	1177456107311;
ОКВЭД (основной)	35.12.1 (передача электроэнергии);
ОКПО	22614748.

2 Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Планируемые значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитаны для каждого года (этапа Программы) на протяжении всего срока реализации Программы с учётом косвенной экономии от предотвращения и ликвидации аварий и капитальных ремонтов электрооборудования, согласно РД 153-34.3-20.573-2001 от 01.09.2001 «Указания по учёту и анализу в энергосистемах технического состояния распределительных сетей 0,38-20 кВ».

Форма №2 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя						Ожидаемые результаты с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет		
	Наименование показателя	ед. измерения	значение показателя	№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественный показатель, шт	Расходы на мероприятие тыс. руб., без НДС	Источник финансирования	технологический эффект в натуральном выражении тыс кВт·ч за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет	экономический эффект тыс. руб., без НДС за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет	Период окупаемости, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Сопутствующее снижение потерь электроэнергии в системе электроснабжения	тыс. кВтч	км	1.1	Реконструкция кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2025г	0,000	525,930	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация)	0,000	0,000	8
						2026г	1,420	9 657,602		0,262	93,841	
						2027г	0,000	0,000		3,124	1 175,501	
						2028г	0,000	0,000		3,124	1 227,097	
						2029г	0,000	0,000		3,124	1 280,960	
						2030г	0,000	0,000		3,124	1 337,189	
						Итого за 2025-2030	1,420	10 183,532		12,758	5 114,588	
		тыс. кВтч	км	1.2	Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	2025г	10,348	4 808,749		3,966	594,354	3
						2026г	1,400	12 553,209		48,137	7 591,500	
						2027г	23,200	77 440,285		62,934	10 359,263	
						2028г	0,000	0,000		160,761	27 619,894	
						2029г	2,490	11 458,790		161,715	28 999,675	
						2030г	10,400	42 691,537		176,201	32 980,152	
						Итого за 2025-2030	47,838	148 952,570		613,714	108 144,838	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Сопутствующее снижение потерь электроэнергии в системе электроснабжения	тыс. кВтч	МВА	1.3	Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	2025г	0,000	543,901	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (прибыль на капитальные вложения)	0,000	0,000	13
						2026г	0,100	2 041,862		0,533	24,442	
						2027г	0,400	3 809,857		6,796	319,106	
						2028г	4,070	37 491,962		15,825	814,682	
						2029г	1,830	30 037,448		68,724	2 520,656	
						2030г	1,280	29 990,156		91,614	4 554,118	
						Итого за 2025-2030	**7,680**	**103 915,186**		**183,492**	**8 233,004**	
				1.4	Реконструкция подстанций	2025г	0,000	150 843,243	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация)	0,000	1 360,000	7
						2026г	50,000	3 348,120		48,333	17 225,373	
						2027г	0,000	0,000		580,000	20 111,688	
						2028г	0,000	0,000		580,000	20 973,363	
						2029г	0,000	0,000		580,000	21 872,161	
						2030г	0,000	0,000		580,000	21 956,639	
						Итого за 2025-2030	**50,000**	**154 191,363**		**2 368,333**	**103 499,224**	
			ИТОГО по п.1 "Сопутствующее снижение потерь электроэнергии"			2025г		156 721,823		3,966	1 954,354	
						2026г		27 600,793		97,265	24 935,156	
						2027г		81 250,142		652,854	31 965,558	
						2028г		37 491,962		759,710	50 635,036	
						2029г		41 496,238		813,563	54 673,452	
						2030г		72 681,693		850,939	60 828,098	
						ИТОГО по п.1		**417 242,651**		**3 178,297**	**224 991,654**	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Увеличение надёжности и качества электроснабжения	тыс кВт·ч	км	2.1	Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	2025г	1,872	4 296,811	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация и прибыль на капитальные вложения)	0,000	104,832	4
						2026г	0,000	0,000		0,000	1 324,657	
						2027г	0,000	0,000		0,000	1 382,942	
						2028г	0,000	0,000		0,000	1443,792	
						2029г	0,000	7143,960		0,000	1507,318	
						2030г	22,600	73 393,978		0,000	3 156,808	
						Итого за 2025-2030	**24,472**	**84 834,749**		**0,000**	**8 920,349**	
				2.2	Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	2025г	0,000	43233,333		0,000	160,000	10
						2026г	0,000	20933,333		0,000	4212,000	
						2027г	0,000	0,000		0,000	4221,435	
						2028г	0,000	38256,754		0,000	4590,810	
						2029г	0,000	2286,660		0,000	6939,584	
						2030г	0,000	2 385,401		0,000	7 720,276	
						Итого за 2025-2030	**0,000**	**107 095,481**		**0,000**	**27 844,105**	
			МВА	2.3	Реконструкция оборудования подстанций	2025г	0,000	10 187,350		0,000	0,000	11
						2026г	0,000	181 206,790		0,000	0,000	
						2027г	0,000	112 264,167		0,000	0,000	
						2028г	0,000	110133,715		0,000	0,000	
						2029г	0,000	105621,848		0,000	1629,554	
						2030г	0,000	77 039,959		0,000	22 116,308	
						Итого за 2025-2030	**0,000**	**596 453,829**		**0,000**	**23 745,862**	
					ИТОГО по п.2 "Увеличение надёжности и качества электроснабжения"	2025г		57 717,494		0,000	264,832	
						2026г		202 140,123		0,000	5 536,657	
						2027г		112 264,167		0,000	5 604,377	
						2028г		148 390,469		0,000	6 034,602	
						2029г		115 052,468		0,000	10 076,456	
						2030г		152 819,338		0,000	32 993,392	
						ИТОГО по п.2		**788 384,059**		**0,000**	**60 510,316**	
ИТОГО по всем мероприятиям "Программы в области энергосбережения"						2025г		214 439,317		3,966	2 219,186	
						2026г		229 740,916		97,265	30 471,813	
						2027г		193 514,309		652,854	37 569,935	
						2028г		185 882,431		759,710	56 669,638	
						2029г		156 548,706		813,563	64 749,908	
						2030г		225 501,031		850,939	93 821,490	
						ИТОГО по "Программе"		**1 205 626,710**		**3 178,297**	**285 501,970**	

3 Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Форма №8 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт	План/Прогноз						Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты таблицы Раздела 4 "Программы")	Примечание
			2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.		
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (производственных и административно-бытовых зданий)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	-	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	11,69	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	Раздел III	
3	Ввод/выбытие (демонтаж) мощности по ИПР	МВА	9,903 / 4,05	3,3 / 0	50,1 / 72,7	0,4 / 0,4	4,15 / 3,583	1,83 / 1,98	1,28 / 1,06	Раздел III	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ (ГПП)	МВА	697,82	675,32	675,32	675,32	675,32	675,32	675,32		
5	присоединенная мощность к сетям АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	18,665	20	20	20	20	20	20	-	

4 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Форма №9 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей, с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий Программы, тыс. руб. без НДС							Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвес-тиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополни-тельного финансирования не требуется
		Всего	1 этап (2025г)	2 этап (2026г)	3 этап (2027г)	4 этап (2028г)	5 этап (2029г)	6 этап (2030г)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением									
1.1	**Анализ нагрузок по подстанциям, трансформаторным пунктам 10/0,4 кВ и питающим линиям**								*По графику 2 раза в год*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.2	**Анализ качества предоставляемых услуг**								*Ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.3	**Оценка аварийности и потерь**								*Ежемесячно и ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.4	**Разработка нормативов потерь**								*Ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.5	**Осмотры:** **а) оборудования подстанций и трансформаторных пунктов с устранением выявленных нарушений, составлением планов ремонтов и реконструкции**								*Ежемесячно и ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	б) тепловизионный осмотр подстанций и линий 110, 35 кВ с применением тепловизора								*2 раза в год*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	в) тепловизионный осмотр трансформаторных пунктов 10/0,4 кВ с применением пирометра								*Ежеквартально*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	Итого потребность по Разделу I	***0,000***	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	**Раздел II. Мероприятия по модернизации, замене оборудования (увеличение надёжности и качества электроснабжения)**									
2.1	**Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10 кВ**	***84 834,749***	4 296,811	0,000	0,000	0,000	7 143,960	73 393,978	*2025-2030г.г.*	ИПР (амортизация)
	* Переустройство воздушной линии 10 кВ на участке ф. 98-51 и ф.98-11 ТП-44А (ВЛ 10 кВ - 612 м, КЛ 10 кВ - 1250 м). Установка дополнительных ячеек КСО 10 кВ в ТП-44А (3 шт.) по адресу: г. Магнитогорск ул. Вокзальная	*4 296,811*	4 296,811							
	* Реконструкция ВЛ 35 кВ ф.42-16, ф.42-17 (опоры №4-№9) в части выноса линии с территории земельных участков индивидуальной жилой застройки по адресу: с. Агаповка, ул. Молодежная (2хВЛ 35 кВ - 3500 м, КЛ 35 кВ - 2600 м, ВОЛС - 2815 м, рекультивация и благоустройство территории)	*80 537,938*					7 143,960	73 393,978		
2.2	**Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ, ЦРП и на ВЛ-10кВ**	***107 095,481***	43 233,333	20 933,333	0,000	38 256,754	2 286,660	2 385,401	*2025-2030гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения):
	* Строительство нового распределительного пункта 10 кВ в замен распределительного пункта в районе н/ст ММЗ по адресу: г. Магнитогорск, ул. Луговая (1 шт.)	*30 833,333*	9 900,000	20 933,333						прибыль на капитальные вложения
	* Реконструкция РП 10 кВ Западный-1 (замена вводных ячеек с масляными выключателями 10 кВ на вакуумные - 2 шт., замена линейных ячеек с масляными выключателями 10 кВ на вакуумные - 9 шт., -реконструкция линейных ячеек с заменой масляных выключателей - 2 шт., замена электромеханической аппаратуры РЗА на микропроцессорные терминалы, монтаж телемеханики, пожарно-охранной сигнализации, системы видеонаблюдения, разработка системы АСДТУ, установка системы охранного телевидения (СОТ); ремонт строительной части здания) по адресу: г. Магнитогорск, пересечение ул. Наумкина и ул. Сторожевой	*33 333,333*	33 333,333							амортизация
	* Реконструкция РУ 10 кВ ЦРП Горбольница (замена в/в ячеек - 13 шт., замена пожарной сигнализации, монтаж системы охранного телевидения (СОТ), монтаж системы АСДТУ с принудительной вытяжной вентиляции, монтаж электроотопления) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Чкалова, 44/8	*38 256,754*				38 256,754				амортизация
	*Модернизация воздушной линии 10кВ ПС 220кВ 60 ф.80 (замена ЯКНО№2 на реклоузер между ТП-1 Новосавинка и ТП-3 Супряк) в г. Магнитогорске (1 шт.)	*2 286,660*					2 286,660			амортизация
	* Модернизация воздушной линии 10кВ ПС 89 35 кВ ф.17 (установки реклоузера 10 кВ в сторону ТП-Н/ст сада «Зеленая долина») в г. Магнитогорске (1 шт.)	*2 385,401*						2 385,401		амортизация

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3	**Реконструкция оборудования подстанций**	***596 453,829***	10 187,350	181 206,790	112 264,167	110 133,715	105 621,848	77 039,959	*2025-2030г.г.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция ПС 110/35 кВ 98 (замена маслянных выключателей на элегазовые 110 кВ - 2 шт., замена маслянных выключателей на вакуумные 35 кВ - 9 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Ульяновская, 66	*486 077,150*	10 187,350	181 206,790	112 264,167	110 133,715	72 285,128			
	* Реконструкция ПС 35/10 кВ 89 (замена ТН 35 кВ - 6 шт., замена ТТ - 6 шт., замена ТСН - 2 шт, замена маслянных выключателей на вакуумные 10 кВ - 24 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Первооктябрьская, 16/1	*110 376,679*					33 336,720	77 039,959		
	Итого потребность по Разделу II	***788 384,059***	*57 717,494*	*202 140,123*	*112 264,167*	*148 390,469*	*115 052,468*	*152 819,338*		
3	**Раздел III Мероприятия по сопутствующему сокращению потерь электрической энергии при передаче**									
3.1	**Реконструкция кабельных линий электропередачи 0,4 кВ**	***10 183,532***	525,930	9 657,602	0,000	0,000	0,000	0,000	*2025-2026г.г.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 38 до ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 40 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 039,936*	50,664	989,272						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 40 до ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 42 (КЛ 0,4 кВ - 100 м)	*649,164*	41,649	607,515						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-14 Б до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Комсомольская, 22 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 152,375*	54,552	1 097,823						
	* Реконструкция двух кабельных линий 0,4 кВ от РТП-3 кв до ВРУ-0,4 кВ школы № 34 ул. Менделеева, 8 (2хКЛ 0,4 кВ - 200 м)	*2 506,854*	125,190	2 381,664						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-59 д.15 до ВРУ-0,4 кВ школы №57 ул. Набережная, 24/1 (КЛ 0,4 кВ - 70 м)	*1 053,685*	64,413	989,272						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-5 «Б» д.58 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Октябрьская, 4 (КЛ 0,4 кВ - 200 м)	*1 374,082*	67,455	1 306,627						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-2-127 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Имени Газета «Правда», 78 (КЛ 0,4 кВ - 200 м)	*1 395,460*	67,455	1 328,005						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-Индпошив до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Суворова, 130 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 011,976*	54,552	957,424						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	***148 952,570***	4 808,749	12 553,209	77 440,285	0,000	11 458,790	42 691,537		
	* Реконструкция кабельного блока с кабельными линиями 10кВ от ПС 110/10 кВ 99 до ЦРП 3 по адресу: по ул. Труда от ул. Труда, 42/8 до ул. Галиуллина (12хКЛ 10 кВ - общая длина 7548 м)	*0,000*	0,000							
	*Реконструкция воздушной линии 10 кВ ПС 44, КП-3 ф.21 между ТП СУ-6 тр. МС и воздушным разъединителем 10 кВ в районе ТП уч-к №3 УПП (ВЛ 10 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Сульфидная	*465,299*	465,299							
	*Реконструкция двух кабельных линий 10 кВ ф.4, ф.16 от ЦРП-4 до РТП-1-137 м-н (2хКЛ 10 кВ - 1350 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Труда от ул. Труда, 17 до ул. Калмыкова	*4 343,450*	4 343,450							
	* Реконструкция кабельных линий 10кВ ф.30 ЦРП-20 от РТП-Гормолзавод до места врезки РТП-Лента, ф.3 ЦРП-20 от РТП-69 до места врезки РТП-Лента (КЛ 10 кВ - 1400 м)	*5 221,968*		5 221,968						
3.2	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 49-58, ф. 49-43 от ПС 110/10 кВ 49 до ЦРП 112 (8хКЛ 10 кВ -2900 м)	*84 771,526*		7 331,241	77 440,285				*2025-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция КВЛ-10кВ ПС 110кВ 36 ф.36-24 на участке от ПС 110 кВ 36 до врезки в существующую КЛ-10 кВ в районе ТП Военная кафедра (ВЛЗ-10 кВ-1050м, КЛ-10 кВ-740м)	*3 969,894*					3 969,894			
	*Реконструкция кабельной линии 10 кВ ф. 60-78 на участке от РТП-4 Детский сад до места врезки в кабельную линию 10 кВ КТП-2 Бардина (КЛ 10 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, п. Бардина (в районе дома №25-3)	*1 298,532*					1 298,532			
	*Реконструкция кабельной линии 10кВ ПС 35 кВ 48, ф.07 ЦРП-16 до места врезки на опоре ВЛ 10 кВ электроснабжения РТП 31А (КЛ 10 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Калинина	*2 440,832*					2 440,832			
	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 44-13, ф.44-33 от ПС 35/10 кВ 44 до КП 3 (4хКЛ-10 кВ - 2600 м)	*46 441,069*					3 749,532	42 691,537		
	Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	***103 915,186***	547,901	2 046,862	3 815,857	37 498,962	30 045,448	29 999,156		
3.3	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТПН 2х630 кВА) взамен существующего РТП 52А (2х630 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Калинина, 17/1	*8 670,738*	188,576			8 482,162			*2025-2030гг.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего РТП-1-136 (400 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Оренбургская, 36/8	*3 280,267*	188,145			3 092,122				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.3	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего ТП-1 Новотуково (400 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Серафимовича, 1/8	*3 550,731*	167,180		3 383,551				*2025-2030гг.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4 кВ (100 кВА) взамен существующего ТП-1 Супряк (200 кВА)	*2 041,862*		2 041,862						
	*Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 630 кВА) взамен существующего РТП 5б д. 57 (630 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Октябрьская, 2/1	*11 021,525*			355,360	10 666,165				
	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 250 кВА) взамен существующего ТП-3 Супряк (250 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Транзитная, 18	*3 475,322*				3 475,322				
	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего РТП-1 Горького (400 кВА)) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Сосновая, 12/8	*2 892,945*				2 892,945				
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 630 кВА) взамен существующего РТП-3 Старая Магнитка (630 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Рабочая, 22/8	*4 007,514*				4 007,514				
	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ (СТП 100 кВА) взамен существующего РТП Профилакторий (180 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Щорса, 39/8	*1 215,131*			70,946	1 144,185				
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего РТП Чапаевский (400 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Маяковского, 3/8	*2 909,428*				2 909,428				
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 630 кВА) взамен существующего РТП 4в д.40 (630 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Чапаева, 9	*11 665,993*				422,632	11 243,361			
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 400 кВА) взамен существующего РТП 5в д. 5/1 (320 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Октябрьская, 5/1	*11 810,703*				399,487	11 411,216			
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего ТП-1 Коммунальный (630 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Фурманова, 30/8	*2 868,921*					2 868,921			
	* Строительство нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ (КТП 400 кВА) взамен существующего ТП-2-ой Рабочий поселок (400 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Баумана, 6	*3 370,550*					3 370,550			
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 630 кВА) взамен существующего РТП 57 д. 6 (560 кВА)) по адресу: г. Магнитогорск: ул. Ленинградская, 3/1	*11 709,523*					392,983	11 316,540		
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 400 кВА) взамен существующего РТП 57 д. 9 (320 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Октябрьская, 19	*9 210,450*					298,344	8 912,106		
	* Строительство нового распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (БКТП 250 кВА) взамен существующего РТП 4в д.34 (180 кВА) по адресу: г. Магнитогорск, ул. пр. Металлургов, 2а	*10 213,583*					452,073	9 761,510		

	Реконструкция подстанций	***154 191,363***	150 843,243	3 348,120	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.4	* Реконструкция ПС 35 кВ 44 (замена маслянных выключателей на элегазовые 35 кВ - 12 шт., замена маслянных выключателей на вакуумные 10 кВ - 38 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов, пожарная сигнализация, система обогрева, охранной сигнализации, система охранного телевидения (СОТ)) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Матросова, 44	*154 191,363*	150 843,243	3 348,120					*2025-2026г.г.*	ИПР (амортизация)
	Итого потребность по Разделу III	***417 242,651***	*156 725,823*	*27 605,793*	*81 256,142*	*37 498,962*	*41 504,238*	*72 690,693*		
Итого потребность по Разделам I-III		***1 205 665,710***	*214 443,317*	*229 745,916*	*193 520,309*	*185 889,431*	*156 556,706*	*225 510,031*		
4	**Раздел IV. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов**									Данные Гарантирующего поставщика - ООО «МЭК» г. Магнитогорск
4.1	**Организация сбора данных с приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**	***0***	0	0	0	0	0	0		
4.2	**Организация сбора данных с приборов учёта предприятий**	***0***	0	0	0	0	0	0		
4.3	**Замена приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**	*748 850,940*	110 094,17	115 598,88	121 378,82	127 447,76	133 820,15	140 511,16	*2025-2030гг.*	
Итого потребность по Разделу IV		***748 850,940***	*110 094,170*	*115 598,880*	*121 378,820*	*127 447,760*	*133 820,150*	*140 511,160*		

5 Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

Форма №10 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2024год	2025год	2026год	2027год	2028год	2029год	2030год	Примечание
			Факт	План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	99,80	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	
	в том числе:									
2.1.	через приборы учета	тыс. кВтч	904 027,087	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	905 838,765	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	1 811,678	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям (в ТСО) через приборы учета	%	9,80	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	10 755,438	26 244,563	25 546,487	25 805,400	27 484,876	27 836,661	25 641,009	
	а) Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен ПКУс истекшим межповерочным интервалом (МПИ) и истекшим сроком эксплуатации	тыс.руб.	508,167	6 244,563	5 546,487	5 805,400	7 484,876	7 836,661	5 641,009	
	б) Установка новых пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен неисправных (вышедших из строя) ПКУ	тыс.руб.	10 247,271	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	
	в том числе:									
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	10 755,438	26 244,563	25 546,487	25 805,400	27 484,876	27 836,661	25 641,009	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Форма №11 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Наименование мероприятия	2025 г.	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				
				План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	2025-2026гг.	2025-2027гг.	2025-2028гг.	2025-2029гг.	2025-2030гг.
1	**Затраты на выполнение Программы**	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	525,930	9 657,602	0,000	0,000	0,000	0,000	10 183,532	10 183,532	10 183,532	10 183,532	**10 183,532**
			Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	4 808,749	12 553,209	77 440,285	0,000	11 458,790	42 691,537	17 361,958	94 802,243	94 802,243	106 261,033	**148 952,570**
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	543,901	2 041,862	3 809,857	37 491,962	30 037,448	29 990,156	2 585,763	6 395,620	43 887,582	73 925,030	**103 915,186**
			Реконструкция подстанций	150 843,243	3 348,120	0,000	0,000	0,000	0,000	154 191,363	154 191,363	154 191,363	154 191,363	**154 191,363**
			Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	4 296,811	0,000	0,000	0,000	7 143,960	73 393,978	4 296,811	4 296,811	4 296,811	11 440,771	**84 834,749**
			Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	43 233,333	20 933,333	0,000	38 256,754	2 286,660	2 385,401	64 166,666	64 166,666	102 423,420	104 710,080	**107 095,481**
			Реконструкция оборудования подстанций	10 187,350	181 206,790	112 264,167	110 133,715	105 621,848	77 039,959	191 394,140	303 658,307	413 792,022	519 413,870	**596 453,829**
			ИТОГО:	**214 439,317**	**229 740,916**	**193 514,309**	**185 882,431**	**156 548,706**	**225 501,031**	**444 180,233**	**637 694,542**	**823 576,973**	**980 125,679**	**1 205 626,710**

	Показатели		Ед. изм.	Наименование мероприятия	2025 г.	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				
					План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	2025-2026гг.	2025-2027гг.	2025-2028гг.	2025-2029гг.	2025-2030гг.
2	Результаты реализации мероприятий Программы	**Объем экономии энергоресурсов** (с учётом экономического эффекта от мероприятий предыдущих лет) в натуральном выражении	тыс. кВтч	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	0,000	0,262	3,124	3,124	3,124	3,124	0,262	3,386	6,510	9,634	**12,758**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	3,966	48,137	62,934	160,761	161,715	176,201	52,104	115,038	275,799	437,514	**613,714**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,533	6,796	15,825	68,724	91,614	0,533	7,329	23,154	91,878	**183,492**
				Реконструкция подстанций	0,000	48,333	580,000	580,000	580,000	580,000	48,333	628,333	1 208,333	1 788,333	**2 368,333**
				Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				ИТОГО:	**3,966**	**97,265**	**652,854**	**759,710**	**813,563**	**850,939**	**101,231**	**754,086**	**1 513,796**	**2 327,360**	**3 178,297**
		Экономический эффект в стоимостном выражении с учётом косвенной экономии от предотвращения аварий	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	0,000	93,841	1 175,501	1 227,097	1 280,960	1 337,189	93,841	1 269,341	2 496,438	3 777,399	**5 114,588**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	594,354	7 591,500	10 359,263	27 619,894	28 999,675	32 980,152	8 185,853	18 545,117	46 165,010	75 164,685	**108 144,838**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	24,442	319,106	814,682	2 520,656	4 554,118	24,442	343,548	1 158,229	3 678,886	**8 233,004**
				Реконструкция подстанций	1 360,000	17 225,373	20 111,688	20 973,363	21 872,161	21 956,639	18 585,373	38 697,061	59 670,424	81 542,585	**103 499,224**
				Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	104,832	1 324,657	1 382,942	1 443,792	1 507,318	3 156,808	1 429,489	2 812,431	4 256,223	5 763,541	**8 920,349**
				Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	160,000	4 212,000	4 221,435	4 590,810	6 939,584	7 720,276	4 372,000	8 593,435	13 184,245	20 123,829	**27 844,105**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	1 629,554	22 116,308	0,000	0,000	0,000	1 629,554	**23 745,862**
				ИТОГО:	**2 219,186**	**30 471,813**	**37 569,935**	**56 669,638**	**64 749,908**	**93 821,490**	**32 690,998**	**70 260,932**	**126 930,570**	**191 680,479**	**285 501,970**

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых Инвестиционной программой

Форма №12 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых Инвестиционной программой организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Реконструкция ПС 35 кВ 44 по адресу: ул. Матросова, 44			Примечание
			2024г	2025г.	2026г.	
			факт	план	план	
1	2	3	4	5	6	7
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (собственные нужды ПС 35кВ 44)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,077	0,077	0,077	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	11,69	11,61	
3	Ввод / выбытие (демонтаж) трансформаторной мощности на ПС 35кВ 44	МВА	0/0	0/0	50/72,5	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ 44	МВА	72,5	72,5	50,0	
5	присоединенная мощность к подстанции ПС 35кВ 44 АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	2,072	2,000	2,000	