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/
«_22_» _апреля_ 2026 года

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск
(наименование организации)

на 2026год и на период до 2030года

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск на период 2026- 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» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2021-2026гг. (утверждённой Постановлением МТРиЭ от 01.12.2025 №82/1).
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 – 2026год (IV квартал.); II этап – 2027год(IV кв); III этап – 2028год (IV кв.); IVэтап-2029год (IV кв.); V этап – 2030год (IV кв.).
Затраты на Программу в целом и по этапам	Затраты всего: 1 086 314,86 тыс.руб. (без НДС). I этап (2026)= 227 639,331 тыс.руб.; II этап (2027) = 258 560,804 тыс.руб.; III этап(2028) = 255 633,377 тыс.руб.; IV этап(2029) = 156 770,669 тыс.руб.; V этап(2030) = 187 710,679 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: 2 965,929 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 49,665 тыс. кВтч – на I этап (2026год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	292 813,133 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 01.01.2026 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;

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

Протяженность (по трассе) кабельных и воздушных линий - 2 742,97 км, в т.ч.:

- ВЛЭП-110кВ - 39,38 км;
- КЛ-110кВ - 0,24 км;
- ВЛЭП-35кВ - 73,8 км;
- ВЛЭП-10кВ - 234,3 км;
- КЛ-10кВ - 924,78 км;
- ВЛ-0,4кВ - 637,63 км;
- КЛ-0,4кВ - 832,84 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	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация)	0,000	0,000	7
						2026г	1,420	10 540,652		0,262	101,074	
						2027г	0,000	0,000		3,124	1 326,108	
						2028г	0,000	0,000		3,124	1 392,026	
						2029г	0,000	0,000		3,124	1 461,267	
						2030г	0,000	0,000		3,124	1 534,004	
						Итого за 2025-2030	1,420	10 540,652		12,758	5 814,479	
		тыс. кВтч	км	1.2	Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	2025г	0,000	0,000		0,000	0,000	3
						2026г	1,400	11 274,710		0,537	91,382	
						2027г	23,200	77 535,291		15,333	2 859,233	
						2028г	0,000	0,000		113,160	22 169,073	
						2029г	2,490	11 427,249		114,115	23 489,204	
						2030г	10,400	42 663,522		128,601	27 814,821	
						Итого за 2025-2030	37,490	142 900,772		371,746	76 423,713	

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	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (прибыль на капитальные вложения)	0,000	0,000	12
						2026г	0,100	2 662,399		0,533	26,670	
						2027г	1,200	10 602,683		7,596	393,023	
						2028г	4,070	37 439,628		25,425	1 395,315	
						2029г	1,830	29 935,084		78,324	4 408,916	
						2030г	1,280	29 838,434		101,214	6 128,339	
						Итого за 2025-2030	8,480	110 478,228		213,092	12 352,263	
				1.4	Реконструкция подстанций	2025г	0,000	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация)	0,000	0,000	8
						2026г	50,000	79 885,661		48,333	18 711,364	
						2027г	0,000	0,000		580,000	23 588,453	
						2028г	0,000	0,000		580,000	24 918,431	
						2029г	0,000	0,000		580,000	26 330,992	
						2030г	0,000	0,000		580,000	27 831,925	
						Итого за 2025-2030	50,000	79 885,661		2 368,333	121 381,165	
			ИТОГО по п.1 "Сопутствующее снижение потерь электроэнергии"			2025г		0,000		0,000	0,000	
						2026г		104 363,422		49,665	18 930,490	
						2027г		88 137,974		606,053	28 166,817	
						2028г		37 439,628		721,709	49 874,845	
						2029г		41 362,333		775,563	55 690,379	
						2030г		72 501,956		812,939	63 309,089	
						ИТОГО по п.1		343 805,313		2 965,929	215 971,620	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Увеличение надёжности и качества электроснабжения	тыс кВт·ч		2.1	Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	2025г	0,000	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация и прибыль на капитальные вложения)	0,000	0,000	6
						2026г	0,000	12047,542		0,000	2716,800	
						2027г	0,000	0,000		0,000	9493,586	
						2028г	0,000	39465,775		0,000	10166,246	
						2029г	0,000	2276,646		0,000	13101,514	
						2030г	0,000	2 369,892		0,000	14 285,713	
						Итого за 2025-2030	**0,000**	**56 159,855**		**0,000**	**49 763,859**	
			МВА	2.2	Реконструкция оборудования подстанций	2025г	0,000	0,000		0,000	0,000	11
						2026г	0,000	111 228,367		0,000	0,000	
						2027г	0,000	170 422,830		0,000	0,000	
						2028г	0,000	178727,974		0,000	0,000	
						2029г	0,000	113131,690		0,000	1849,946	
						2030г	0,000	112 838,831		0,000	25 227,708	
						Итого за 2025-2030	**0,000**	**686 349,692**		**0,000**	**27 077,654**	
			ИТОГО по п.2 "Увеличение надёжности и качества электроснабжения"			2025г		0,000		0,000	0,000	
						2026г		123 275,909		0,000	2 716,800	
						2027г		170 422,830		0,000	9 493,586	
						2028г		218 193,749		0,000	10 166,246	
						2029г		115 408,336		0,000	14 951,460	
						2030г		115 208,723		0,000	39 513,421	
						ИТОГО по п.2		**742 509,547**		**0,000**	**76 841,513**	
ИТОГО по всем мероприятиям "Программы в области энергосбережения"						2025г		0,000		0,000	0,000	
						2026г		227 639,331		49,665	21 647,290	
						2027г		258 560,804		606,053	37 660,403	
						2028г		255 633,377		721,709	60 041,091	
						2029г		156 770,669		775,563	70 641,839	
						2030г		187 710,679		812,939	102 822,510	
						ИТОГО по "Программе"		**1 086 314,860**		**2 965,929**	**292 813,133**	

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.	План/Прогноз					Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты таблицы Раздела 4 "Программы")	Примечание
			2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.		
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (производственных и административно-бытовых зданий)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	-	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	Раздел III	
3	Ввод/выбытие (демонтаж) мощности по ИПР	МВА	52,52/72,95	5,6/0,8	4,15/3,583	1,83/1,98	1,28/1,06	Раздел III	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ (ГПП)	МВА	675,32	675,32	675,32	675,32	675,32		
5	присоединенная мощность к сетям АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	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 (2026г)	2 этап (2027г)	3 этап (2028г)	4 этап (2029г)	5 этап (2030г)		
1	2	3	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*		

2	2	3	5	6	7	8	9	10	11
2	**Раздел II. Мероприятия по модернизации, замене оборудования (увеличение надёжности и качества электроснабжения)**								
2.1	**Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ, ЦРП и на ВЛ-10кВ**	***56 159,855***	12 047,542	0,000	39 465,775	2 276,646	2 369,892	*2026-2030гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения):
	* Строительство нового распределительного пункта 10 кВ в районе н/ст ММЗ по адресу: г. Магнитогорск, ул. Луговая (1 шт.)	*6 040,984*	6 040,984						прибыль на капитальные вложения
	* Реконструкция ПС 35 кВ 58 (монтаж оборудования дуговой защиты 10кВ) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Приозерная, 60	*2 418,033*	2 418,033						амортизация
	Реконструкция ПС 35 кВ 48 (монтаж оборудования дуговой защиты 10кВ) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Строителей, 5А	*3 588,525*	3 588,525						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	*39 465,775*			39 465,775				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.)	*2 276,646*				2 276,646			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.)	*2 369,892*					2 369,892		амортизация

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
	Реконструкция оборудования подстанций	***686 349,692***	111 228,367	170 422,830	178 727,974	113 131,690	112 838,831		
2.2	* 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	*480 361,439*	111 228,367	170 422,830	178 727,974	19 982,268		*2026-2030г.г.*	ИПР (амортизация)
	* 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	*205 988,253*				93 149,422	112 838,831		
	Итого потребность по Разделу II	***742 509,547***	*123 275,909*	*170 422,830*	*218 193,749*	*115 408,336*	*115 208,723*		
3	**Раздел III Мероприятия по сопутствующему сокращению потерь электрической энергии при передаче**								
	Реконструкция кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	***10 540,652***	10 540,652	0,000	0,000	0,000	0,000		
	* 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)	*1 052,910*	1 052,910						
	* 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)	*657,225*	657,225						
	* 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)	*1 166,212*	1 166,212						
3.1	* 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)	*2 706,805*	2 706,805					*2026г.г.*	ИПР (амортизация)
	* 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)	*1 034,624*	1 034,624						
	* 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)	*1 390,390*	1 390,390						
	* 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)	*1 411,909*	1 411,909						
	* 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)	*1 120,577*	1 120,577						

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
3.2	**Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ**	***142 900,772***	11 274,710	77 535,291	0,000	11 427,249	42 663,522	*2026-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	* 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)	*5 546,193*	5 546,193						
	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 49-58, ф. 49-43 от ПС 110/10 кВ 49 до ЦРП 112 (8хКЛ 10 кВ -2900 м)	*83 263,808*	5 728,517	77 535,291					
	* 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)	*3 969,152*				3 969,152			
	*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)	*1 294,781*				1 294,781			
	*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	*2 440,765*				2 440,765			
	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 44-13, ф.44-33 от ПС 35/10 кВ 44 до КП 3 (4хКЛ-10 кВ - 2600 м)	*46 386,073*				3 722,551	42 663,522		
3.3	**Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом**	***110 478,228***	2 662,399	10 602,683	37 439,628	29 935,084	29 838,434	*2026-2030гг.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 52А (2х630 кВА) и переустройство кабельных линий 0,4кВ (КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Калинина, 17/1	*8 472,864*			8 472,864				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП-1-136 (250 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Оренбургская, 36/8	*3 099,531*			3 099,531				

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
3.3	* Реконструкция трансформаторного пункта 10 ТП-1 Новотуково (400 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 200м, ВЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Серафимовича, 1/8	*3 393,691*		3 393,691				*2026-2030гг.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* Реконструкция трансформаторного пункта 10/0,4 кВ ТП-1 Супряк (200 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4 кВ (ВЛ 10 кВ - 400 м, ВЛ 0,4 кВ - 500 м)	*2 043,409*	2 043,409						
	Реконструкция распределительного трансформаторного пункта 10/0,4кВ (РТП), в части замены существующего (встроенного в здание Телецентра) ТП-Телецентра и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ – 50 м, КЛ 0,4 кВ – 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Лесопарковая, 97 стр.4	*7 403,043*	618,990	6 784,053					
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 56 д. 57 (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м; КЛ 0,4 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Октябрьская, 2/1	*10 990,441*		354,124	10 636,317				
	* Реконструкция трансформаторного пункта ТП-3 Супряк (250 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 200 м, ВЛ 0,4 кВ - 400 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Транзитная, 18	*3 472,191*			3 472,191				
	* Реконструкция трансформаторного пункта РТП-1 Горького (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. Сосновая, 12/8	*2 889,357*			2 889,357				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП-3 Старая Магнитка (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Рабочая, 22/8	*4 001,970*			4 001,970				
	* Реконструкция трансформаторного пункта РТП Профилакторий (180 кВА) и переустройство воздушной линии 10 кВ (ВЛ 10 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Щорса, 39/8	*1 214,533*		70,815	1 143,718				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта 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	*2 905,646*			2 905,646				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 4в д.40 (630 кВА) и переустройство существующих кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100м, КЛ 0,4 кВ - 500 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Чапаева, 9	*11 627,348*			420,529	11 206,819			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 5в д. 5/1 (320 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Октябрьская, 5/1	*11 772,336*			397,505	11 374,831			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта ТП-1 Коммунальный (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Фурманова, 30/8	*2 859,387*				2 859,387			
	* Реконструкция трансформаторного пункта ТП-2-ой Рабочий поселок (400 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 100 м, ВЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Баумана, 6	*3 359,631*				3 359,631			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 57 д. 6 (560 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 400м) по адресу: г. Магнитогорск: ул. ул. Ленинградская, 3/1	*11 645,876*				389,875	11 256,001		
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 57 д. 9 (320 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 150 м, КЛ 0,4 кВ - 400 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Октябрьская, 19	*9 162,826*				295,999	8 866,827		
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 4в д.34 (180 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м; КЛ 0,4 кВ - 800 м) по адресу: г. Магнитогорск, пр. Металлургов, 2а	*10 164,148*				448,542	9 715,606		

	Реконструкция подстанций	***79 885,661***	79 885,661	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.4	* Реконструкция ПС 35 кВ 44 (замена масляных выключателей на элегазовые 35 кВ - 12 шт., замена масляных 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	*79 885,661*	79 885,661					*2026г.г.*	ИПР (амортизация)
	Итого потребность по Разделу III	***343 805,313***	*104 363,422*	*88 137,974*	*37 439,628*	*41 362,333*	*72 501,956*		
	Итого потребность по Разделам I-III	***1 086 314,860***	*227 639,331*	*258 560,804*	*255 633,377*	*156 770,669*	*187 710,679*		
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		
4.2	**Организация сбора данных с приборов учёта предприятий**	***0***	0	0	0	0	0		
4.3	**Замена приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**	***637 442,960***	95 436,84	100 208,68	105 219,12	110 480,07	116 004,08	*2026-2030гг.*	
	Итого потребность по Разделу IV	***637 442,960***	*95 436,840*	*100 208,680*	*105 219,120*	*110 480,070*	*116 004,080*		

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.	2026год	2027год	2028год	2029год	2030год	Приме-чание
			План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	97,79	97,84	97,86	97,88	97,90	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	905 838,765	914 768,172	914 768,172	914 768,172	914 768,172	
	в том числе:							
2.1.	через приборы учета	тыс. кВтч	885 838,765	894 968,172	895 168,172	895 368,172	895 568,172	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	20 000,000	19 800,000	19 600,000	19 400,000	19 200,000	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям (в ТСО) через приборы учета	%	8,79	7,11	7,11	7,10	7,10	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	14 308,601	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
	а) Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен ПКУс истекшим межповерочным интервалом (МПИ) и истекшим сроком эксплуатации	тыс.руб.	6 569,340	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
	б) Установка новых пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен неисправных (вышедших из строя) ПКУ	тыс.руб.	7 739,261	0,0	0,0	0,0	0,0	
	в том числе:							
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	14 308,601	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета	тыс.руб.	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	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)			
				План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	2026-2027гг.	2026-2028гг.	2026-2029гг.	2025-2030гг.
1	**Затраты на выполнение Программы**	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	10 540,652	0,000	0,000	0,000	0,000	10 540,652	10 540,652	10 540,652	**10 540,652**
			Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	11 274,710	77 535,291	0,000	11 427,249	42 663,522	88 810,001	88 810,001	100 237,250	**142 900,772**
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	2 662,399	10 602,683	37 439,628	29 935,084	29 838,434	13 265,082	50 704,710	80 639,794	**110 478,228**
			Реконструкция подстанций	79 885,661	0,000	0,000	0,000	0,000	79 885,661	79 885,661	79 885,661	**79 885,661**
			Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	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	12 047,542	0,000	39 465,775	2 276,646	2 369,892	12 047,542	51 513,317	53 789,963	**56 159,855**
			Реконструкция оборудования подстанций	111 228,367	170 422,830	178 727,974	113 131,690	112 838,831	281 651,197	460 379,171	573 510,861	**686 349,692**
			ИТОГО:	**227 639,331**	**258 560,804**	**255 633,377**	**156 770,669**	**187 710,679**	**486 200,135**	**741 833,512**	**898 604,181**	**1 086 314,860**

	Показатели		Ед. изм.	Наименование мероприятия	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)			
					Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	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	0,262	3,124	3,124	3,124	3,124	3,386	6,510	9,634	**12,758**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	0,537	15,333	113,160	114,115	128,601	15,870	129,030	243,145	**371,746**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,533	7,596	25,425	78,324	101,214	8,129	33,554	111,878	**213,092**
				Реконструкция подстанций	48,333	580,000	580,000	580,000	580,000	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**
				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**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				ИТОГО:	**49,665**	**606,053**	**721,709**	**775,563**	**812,939**	**655,718**	**1 377,428**	**2 152,990**	**2 965,929**
		Экономический эффект в стоимостном выражении с учётом косвенной экономии от предотвращения аварий	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	101,074	1 326,108	1 392,026	1 461,267	1 534,004	1 427,183	2 819,208	4 280,475	**5 814,479**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	91,382	2 859,233	22 169,073	23 489,204	27 814,821	2 950,615	25 119,687	48 608,891	**76 423,713**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	26,670	393,023	1 395,315	4 408,916	6 128,339	419,693	1 815,008	6 223,924	**12 352,263**
				Реконструкция подстанций	18 711,364	23 588,453	24 918,431	26 330,992	27 831,925	42 299,817	67 218,248	93 549,240	**121 381,165**
				Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	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	2 716,800	9 493,586	10 166,246	13 101,514	14 285,713	12 210,386	22 376,632	35 478,146	**49 763,859**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	1 849,946	25 227,708	0,000	0,000	1 849,946	**27 077,654**
				ИТОГО:	**21 647,290**	**37 660,403**	**60 041,091**	**70 641,839**	**102 822,510**	**59 307,694**	**119 348,784**	**189 990,622**	**292 813,133**

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
			2026г.	
			план	
1	2	3	5	6
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (собственные нужды ПС 35кВ 44)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,079	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	
3	Ввод / выбытие (демонтаж) трансформаторной мощности на ПС 35кВ 44	МВА	50/72,5	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ 44	МВА	50,0	
5	присоединенная мощность к подстанции ПС 35кВ 44 АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	2,000	