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/
«_18_» _июля_ 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: 1 209 449,822 тыс.руб. (без НДС). I этап (2025)= 217 787,437 тыс.руб.; II этап (2026) = 229 740,595 тыс.руб.; III этап(2027) = 193 514,309 тыс.руб.; IV этап(2028) = 185 882,431 тыс.руб.; V этап(2029) = 157 024,019 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: 3 813,990 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 53,454 тыс. кВтч – на I этап (2025год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	300 284,630 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..... 14

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 15

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых инвестиционными программами 17

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	13,360	4 808,749		5,121	767,353	3
						2026г	1,400	12 553,209		61,993	9 776,528	
						2027г	23,200	77 440,285		76,789	12 639,896	
						2028г	0,000	0,000		174,616	30 000,319	
						2029г	3,050	11 934,103		175,785	31 522,761	
						2030г	10,400	42 691,537		192,633	36 055,628	
						Итого за 2025-2030	51,410	149 427,883		686,937	120 762,485	

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	3,440	37 491,962		15,195	812,072	
						2029г	1,830	30 037,448		61,014	2 487,628	
						2030г	1,280	29 990,156		82,424	4 513,411	
						Итого за 2025-2030	7,050	103 915,186		165,962	8 156,659	
				1.4	Реконструкция подстанций	2025г	63,000	154 191,363	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2025-2030гг (амортизация)	48,333	1 541,134	7
						2026г	0,000	0,000		580,000	19 285,597	
						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	63,000	154 191,363		2 948,333	105 740,582	
			ИТОГО по п.1 "Сопутствующее снижение потерь электроэнергии"			2025г		160 069,943		53,454	2 308,487	
						2026г		24 252,673		642,788	29 180,408	
						2027г		81 250,142		666,709	34 246,191	
						2028г		37 491,962		772,935	53 012,851	
						2029г		41 971,551		819,923	57 163,510	
						2030г		72 681,693		858,181	63 862,867	
						ИТОГО по п.1		417 717,964		3 813,990	239 774,314	

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**	**184 554,589**		**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**	**599 801,628**		**0,000**	**23 745,862**	
					ИТОГО по п.2 "Увеличение надёжности и качества электроснабжения"	2025г		**57 717,494**		**0,000**	**264,832**	
						2026г		**205 487,922**		**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		**791 731,858**		**0,000**	**60 510,316**	
ИТОГО по всем мероприятиям "Программы в области энергосбережения"						2025г		**217 787,437**		**53,454**	**2 573,319**	
						2026г		**229 740,595**		**642,788**	**34 717,065**	
						2027г		**193 514,309**		**666,709**	**39 850,568**	
						2028г		**185 882,431**		**772,935**	**59 047,453**	
						2029г		**157 024,019**		**819,923**	**67 239,966**	
						2030г		**225 501,031**		**858,181**	**96 856,259**	
						ИТОГО по "Программе"		**1 209 449,822**		**3 813,990**	**300 284,630**	

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	63 / 72,5	0,1 / 0,2	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	688,32	688,32	688,32	688,32	688,32	688,32		
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)
	* ВЛ-10 кВ на участке ф. 98-51 и ф.98-11, ТП-44А.	*4 296,811*	4 296,811							
	* ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ 42 (вынос линии опоры №4-№9)	*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):
	* РП-10 кВ в районе распределительного пункта н/ст ММЗ	*30 833,333*	9 900,000	20 933,333						прибыль на капитальные вложения
	* РП-Западный 1, замена оборудования ЗРУ-10кВ, РЗА	*33 333,333*	33 333,333							амортизация
	* ЦРП Горбольница, РУ-10 кВ	*38 256,754*				38 256,754				амортизация
	* ЯКНО№2 между ТП-1 Новосавинка и ТП-3 Супряк	*2 286,660*					2 286,660			амортизация
	* Реклоузер в сторону ТП-Н/ст сада «Зеленая долина»	*2 385,401*						2 385,401		амортизация
2.3	**Реконструкция оборудования подстанций**	***599 801,628***	10 187,350	184 554,589	112 264,167	110 133,715	105 621,848	77 039,959	*2025-2030г.г.*	ИПР (амортизация)
	* ПС 110кВ 98, замена оборудования 35кВ, 110кВ (без замены трансформаторов)	*489 424,949*	10 187,350	184 554,589	112 264,167	110 133,715	72 285,128			
	* ПС 35кВ 89, замена оборудования 35кВ, 10 кВ (без замены трансформаторов)	*110 376,679*					33 336,720	77 039,959		
	Итого потребность по Разделу II	***791 731,858***	*57 717,494*	*205 487,922*	*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	*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	*649,164*	41,649	607,515						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-14Б до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Комсомольская, 22	*1 152,375*	54,552	1 097,823						
	* Реконструкция двух кабельных линии 0,4 кВ от РТР-3 кв до ВРУ-0,4кВ школы №34 ул. Менделеева,8	*2 506,854*	125,190	2 381,664						
	* Реконструкция двух кабельных линии 0,4 кВ от РТР 59д.15 до ВРУ-0,4кВ школы №57, ул. Набережная, 24/1	*1 053,685*	64,413	989,272						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-5Б до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Октябрьская, 4	*1 374,082*	67,455	1 306,627						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-2-127 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. имени Газеты "Правда",78	*1 395,460*	67,455	1 328,005						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-Индпошив до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул.Суворова, 130	*1 011,976*	54,552	957,424						
3.2	**Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ**	***149 427,883***	4 808,749	12 553,209	77 440,285	0,000	11 934,103	42 691,537	*2025-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	*Реконструкция кабельного блока с КЛ 10кВ от ПС 110кВ 99 до ЦРП 3 (перенос с 2023г)	*0,000*	0,000							
	*Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС44, КП-3 ф.21 между ТП СУ-6 и ТП уч-к №3 УПП	*465,299*	465,299							
	*Реконструкция двух КЛ 10 кВ ф.4, ф.16 от ЦРП-4 до РТП-1-137 м-н	*4 343,450*	4 343,450							
	* Реконструкция КЛ 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	*5 221,968*		5 221,968						
	* Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 49-58, ф. 49-43 от ПС 110кВ 49 до ЦРП 112	*84 771,526*		7 331,241	77 440,285					
	* Реконструкция КВЛ 10кВ ф. 36-24	*3 969,894*					3 969,894			
	* Реконструкция КЛ 10 кВ ф. 60-78 на участке от РТП-4 Детский сад до места врезки в КЛ 10 кВ КТП-2 п. Бардина (в районе дома №25-3)	*1 298,532*					1 298,532			
	* Реконструкция КЛ 10кВ ПС 35 кВ 48, ф.07 ЦРП-16 до места врезки на опоре ВЛ 10 кВ электроснабжения РТП 31А	*2 440,832*					2 440,832			
	* Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.49-29 на участке от КТП-4 Западный-2 до КТП-13 Западный-2	*475,313*					475,313			
	* Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 44-13, 44-33 от ПС 35 кВ 44 до КП 3	*46 441,069*					3 749,532	42 691,537		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.3	**Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом**	***103 915,186***	543,901	2 041,862	3 809,857	37 491,962	30 037,448	29 990,156	*2025-2030гг.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* РТП 52 А	*8 670,738*	188,576			8 482,162				
	* РТП-1-136	*3 280,267*	188,145			3 092,122				
	* ТП-1 Новотуково	*3 550,731*	167,180		3 383,551					
	* ф.60-80 по ул.Транзитной с выносом и заменой ТП-1 Супряк и ВЛ-0,4кВ с частной территории	*2 041,862*		2 041,862						
	* РТП 56 д. 57	*11 021,525*			355,360	10 666,165				
	* ТП-3 Супряк	*3 475,322*				3 475,322				
	* РТП-1 Горького	*2 892,945*				2 892,945				
	* РТП-3 Старая Магнитка	*4 007,514*				4 007,514				
	* РТП Профилакторий	*1 215,131*			70,946	1 144,185				
	* РТП Чапаевский	*2 909,428*				2 909,428				
	* РТП 4в д.40	*11 665,993*				422,632	11 243,361			
	* РТП 5в д. 5/1	*11 810,703*				399,487	11 411,216			
	* ТП-1 Коммунальный	*2 868,921*					2 868,921			
	* ТП-2-ой Рабочий поселок	*3 370,550*					3 370,550			
	* РТП 57 д. 6	*11 709,523*					392,983	11 316,540		
	* РТП 57 д. 9	*9 210,450*					298,344	8 912,106		
	* РТП 4в д.34	*10 213,583*					452,073	9 761,510		
3.4	**Реконструкция подстанций**	***154 191,363***	154 191,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	*2025г.*	ИПР (амортизация)
	* ПС 35 кВ 44 (2х31,5МВА) вм. 25+31,5МВА)	*154 191,363*	154 191,363							
	Итого потребность по Разделу III	***417 717,964***	*160 069,943*	*24 252,673*	*81 250,142*	*37 491,962*	*41 971,551*	*72 681,693*		
Итого потребность по Разделам I-III		***1 209 449,822***	*217 787,437*	*229 740,595*	*193 514,309*	*185 882,431*	*157 024,019*	*225 501,031*		
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	Приме-чание
			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 линий электропередачи КЛ-10 кВ	4 808,749	12 553,209	77 440,285	0,000	11 934,103	42 691,537	17 361,958	94 802,243	94 802,243	106 736,346	**149 427,883**
			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	154 191,363	0,000	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 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	184 554,589	112 264,167	110 133,715	105 621,848	77 039,959	194 741,939	307 006,106	417 139,821	522 761,669	**599 801,628**
			ИТОГО:	**217 787,437**	**229 740,595**	**193 514,309**	**185 882,431**	**157 024,019**	**225 501,031**	**447 528,032**	**641 042,341**	**826 924,772**	**983 948,791**	**1 209 449,822**

	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 линий электропередачи КЛ-10 кВ	5,121	61,993	76,789	174,616	175,785	192,633	67,114	143,903	318,519	494,305	**686,937**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,533	6,796	15,195	61,014	82,424	0,533	7,329	22,524	83,538	**165,962**
				Реконструкция подстанций	48,333	580,000	580,000	580,000	580,000	580,000	628,333	1 208,333	1 788,333	2 368,333	**2 948,333**
				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 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:	**53,454**	**642,788**	**666,709**	**772,935**	**819,923**	**858,181**	**696,242**	**1 362,951**	**2 135,887**	**2 955,810**	**3 813,990**
		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 линий электропередачи КЛ-10 кВ	767,353	9 776,528	12 639,896	30 000,319	31 522,761	36 055,628	10 543,881	23 183,777	53 184,097	84 706,857	**120 762,485**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	24,442	319,106	812,072	2 487,628	4 513,411	24,442	343,548	1 155,619	3 643,247	**8 156,659**
				Реконструкция подстанций	1 541,134	19 285,597	20 111,688	20 973,363	21 872,161	21 956,639	20 826,731	40 938,419	61 911,782	83 783,943	**105 740,582**
				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 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:	**2 573,319**	**34 717,065**	**39 850,568**	**59 047,453**	**67 239,966**	**96 856,259**	**37 290,384**	**77 140,951**	**136 188,404**	**203 428,370**	**300 284,630**

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 (2026г) с установкой новых трансформаторов взамен технически и морально устаревших (ул. Матросова, 44)		Примечание
			2024г	2025г.	
			факт	план	
1	2	3	4	5	6
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (собственные нужды ПС 35кВ 44)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	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	
3	Ввод / выбытие (демонтаж) трансформаторной мощности на ПС 35кВ 44	МВА	0/0	63/72,5	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ 44	МВА	72,5	63,0	
5	присоединенная мощность к подстанции ПС 35кВ 44 АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	2,072	2,000	