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_ 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 и энергосистемы; 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; - выполнение мероприятий по совершенствованию систем коммерческого учёта электроэнергии.
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: 1 206 065,081 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) = 182 973,003 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: 3 801,997 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 53,454 тыс. кВтч – на I этап (2025год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	276 099,002 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	экономический эффект тыс. руб., без НДС	Период окупаемости, лет
										за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет	за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих 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 КЛ-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 линий электропередачи КЛ-10 кВ	2025г	13,360	4 808,749		5,121	767,353	4
						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	2,650	11 458,790		175,632	31 495,264	
						2030г	10,400	42 691,537		190,793	35 711,230	
						Итого за 2025-2030	51,010	148 952,570		684,944	120 390,590	

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	**3,040**	**34 582,534**		**14,795**	**786,026**	
						2029г	**1,830**	**30 037,448**		**56,214**	**2 467,065**	
						2030г	**1,280**	**29 990,156**		**77,624**	**4 492,149**	
						Итого за 2025-2030	**6,650**	**101 005,758**		**155,962**	**8 088,788**	
				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		**34 582,534**		**772,535**	**52 986,805**	
						2029г		**41 496,238**		**814,970**	**57 115,450**	
						2030г		**72 681,693**		**851,541**	**63 497,207**	
						ИТОГО по п.1		**414 333,223**		**3 801,997**	**239 334,548**	

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	Возможность присоединения дополнительных потребителей; повышение надёжности и качества электроснабжения и энергосистемы; снижение затрат на восстановительный ремонт
						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	0,000	
						2030г	0,000	77 039,959		0,000	0,000	
						Итого за 2025-2030	**0,000**	**599 801,628**		**0,000**	**0,000**	
					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	8 446,902	
						2030г		152 819,338		0,000	10 877,084	
						ИТОГО по п.2		**791 731,858**		**0,000**	**36 764,454**	
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	39 850,567	
						2028г		182 973,003		772,535	59 021,407	
						2029г		156 548,706		814,970	65 562,353	
						2030г		225 501,031		851,541	74 374,291	
						ИТОГО по "Программе"		**1 206 065,081**		**3 801,997**	**276 099,002**	

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*		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	**Раздел III Мероприятия по сопутствующему сокращению потерь электрической энергии при передаче**									
3.1	**Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-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 линий электропередачи КЛ-10 кВ**	***148 952,570***	4 808,749	12 553,209	77 440,285	0,000	11 458,790	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 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**	***101 005,758***	543,901	2 041,862	3 809,857	34 582,534	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 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	***414 333,223***	*160 069,943*	*24 252,673*	*81 250,142*	*34 582,534*	*41 496,238*	*72 681,693*		
Итого потребность по Разделам I-III		***1 206 065,081***	*217 787,437*	*229 740,595*	*193 514,309*	*182 973,003*	*156 548,706*	*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	11 458,790	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	34 582,534	30 037,448	29 990,156	2 585,763	6 395,620	40 978,154	71 015,602	**101 005,758**
			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**	**182 973,003**	**156 548,706**	**225 501,031**	**447 528,032**	**641 042,341**	**824 015,344**	**980 564,050**	**1 206 065,081**

	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	175,632	190,793	67,114	143,903	318,519	494,151	**684,944**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,533	6,796	14,795	56,214	77,624	0,533	7,329	22,124	78,338	**155,962**
				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**	**772,535**	**814,970**	**851,541**	**696,243**	**1 362,952**	**2 135,487**	**2 950,457**	**3 801,997**
		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	31 495,264	35 711,230	10 543,881	23 183,777	53 184,097	84 679,361	**120 390,590**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	24,442	319,106	786,026	2 467,065	4 492,149	24,442	343,548	1 129,573	3 596,639	**8 088,788**
				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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				ИТОГО:	**2 573,319**	**34 717,065**	**39 850,567**	**59 021,407**	**65 562,353**	**74 374,291**	**37 290,384**	**77 140,951**	**136 162,358**	**201 724,711**	**276 099,002**

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	