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/
«_28_» _марта_ 2025 года

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск
(наименование организации)

на период 2021 – 2024г.г.

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск на период 2021- 2024г.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...» Корректировки утверждённой регулирующим органом Инвестиционной программы АО "Горэлектросеть" на 2021-2025года Постановлением от 30.10.2020 №49/2, Постановлением от 27.10.2022 №85/16, Постановлением от 10.08.2023 №65/3, Постановлением от 25.07.2024 №44/2. Постановление Правительства РФ от 02.06.2023 №923.
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 – 2021год (IV квартал.); II этап – 2022год(IV кв); III этап – 2023год (IV кв.); IVэтап-2024год (IV кв.);
Затраты на Программу в целом и по этапам	Затраты всего: 423 777,883 тыс.руб. (без НДС). I этап (2021)= 0 тыс.руб.; II этап (2022) = 86 314,902 тыс.руб.; III этап(2023) = 138 127,744 тыс.руб.; IV этап(2024) = 199 335,237 тыс.руб.;
Источники финансирования Программы	ИПР (тариф на передачу электрической энергии (амортизация) и прибыль на капитальные вложения).
Основные мероприятия Программы	- Организационные мероприятия по управлению энергосбережением; - Мероприятия по модернизации, замене и реконструкции оборудования; - Мероприятия по совершенствованию и оснащению системами коммерческого учета электроэнергии;
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	Экономия энергоресурсов: 234,699 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 0 тыс. кВтч – на I этап (2021год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	11 968,206 тыс. руб (без НДС), с учётом косвенной экономии от предотвращения и ликвидации 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..... 8

4 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности..... 9

5 Целевые показатели работы в области учёта электрической энергии..... 12

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 13

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых инвестиционными программами 15

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 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 подстанций 10/0,4 кВ.

Протяженность (по цепям): 78,76 км – ВЛЭП-110кВ; 0,24км – КЛ-110 кВ;
118,89 км – ВЛЭП-35кВ;
233,19 км - ВЛЭП-10кВ; 917,13 км – КЛ-10кВ;
674,51 км – ВЛЭП-0,4кВ; 828,83 км – КЛ-0,4кВ;

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 КЛ-0,4 кВ	2021г	0,000	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2024гг, амортизация и прибыль на капитальные вложения	0,000	0,000	6
						2022г	0,000	0,000		0,000	0,000	
						2023г	0,000	0,000		0,000	0,000	
						2024г	0,917	1 990,707		0,168	18,878	
						Итого за 2021-2024	**0,917**	**1 990,707**		**0,168**	**18,878**	
		тыс. кВтч	км	1.2	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-10 кВ	2021г	0,000	0,000		0,000	0,000	8
						2022г	0,680	2 152,695		0,261	14,812	
						2023г	10,560	45 799,850		7,176	409,684	
						2024г	2,880	5 401,651		16,376	1 021,189	
						Итого за 2021-2024	**14,120**	**53 354,196**		**23,813**	**1 445,685**	

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	2021г	0,000	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2024гг (амортизация) и прибыль на капитальные вложения	0,000	0,000	10
						2022г	0,900	8 217,030		0,869	27,051	
						2023г	1,700	17 563,350		12,140	393,326	
						2024г	2,493	15 221,792		33,389	1 263,709	
						Итого за 2021-2024	5,093	41 002,172		46,398	1 684,086	
				1.4	Реконструкция подстанций	2021г	0,000	0,000		0,000	0,000	12
						2022г	0,000	1 842,943		0,000	0,000	
						2023г	0,000	58 159,171		0,000	0,000	
						2024г	0,000	165 838,852		0,000	0,000	
						Итого за 2021-2024	0,000	225 840,966		0,000	0,000	
			шт	1.5	Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии	2021г	0,000	0,000		0,000	0,000	12
						2022г	0,000	0,000		0,000	0,000	
						2023г	456,000	13 162,345		21,747	73,835	
						2024г	0,000	0,000		142,573	469,590	
						Итого за 2021-2024	456,000	13 162,345		164,320	543,425	
			ИТОГО по п.1 "Сопутствующее снижение потерь электроэнергии"			2021г		0,000		0,000	0,000	
						2022г		12 212,668		1,130	41,863	
						2023г		134 684,716		41,063	876,845	
						2024г		188 453,002		192,506	2 773,366	
						Итого по п.1		335 350,386		234,699	3 692,074	
2	Увеличение надёжности и качества электроснабжения	тыс кВт·ч	км	2.1	Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ; 0,4кВ	2021г	0,000	0,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2027гг (амортизация) и прибыль на капитальные вложения	0,000	0,000	7
						2022г	5,600	10 842,715		0,000	60,667	
						2023г	0,500	1 456,912		0,000	717,557	
						2024г	3,590	4 558,884		0,000	1252,125	
						Итого за 2021-2024	9,690	16 858,511		0,000	2 030,349	
				2.2	Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	2021г	0,000	0,000		0,000	0,000	9
						2022г	0,000	52 902,750		0,000	230,833	
						2023г	0,000	1 986,116		0,000	2 790,833	
						2024г	0,000	1 508,351		0,000	3 224,117	
						Итого за 2021-2024	0,000	56 397,217		0,000	6 245,783	
			МВА	2.3	Реконструкция оборудования подстанций	2021г	0,000	0,000		0,000	0,000	Возможность присоединения дополнительных потребителей; повышение надёжности и качества электроснабжения и энергосистемы; снижение затрат на восстановительный ремонт
						2022г	0,000	10 356,769		0,000	0,000	
						2023г	0,000	0,000		0,000	0,000	
						2024г	0,000	4815,000		0,000	0,000	
						Итого за 2021-2024	0,000	15 171,769		0,000	0,000	
			ИТОГО по п.2 "Увеличение надёжности и качества электроснабжения"			2021г		0,000		0,000	0,000	
						2022г		74 102,234		0,000	291,500	
						2023г		3 443,028		0,000	3 508,390	
						2024г		10 882,235		0,000	4 476,242	
						ИТОГО по п.2		88 427,497		0,000	8 276,132	
ИТОГО по всем мероприятиям "Программы в области энергосбережения"						2021г		0,000		0,000	0,000	
						2022г		86 314,902		1,130	333,363	
						2023г		138 127,744		41,063	4 385,235	
						2024г		199 335,237		192,506	7 249,608	
						ИТОГО по "Программе"		423 777,883		234,699	11 968,206	

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

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт					Показатели по результатам проведенного энергетического обследования					План/Прогноз				Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты таблицы Раздела 4 "Программы")	Примечание
		2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.		
доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (производственных и административно-бытовых зданий)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,089	0,089	0,077	0,082	0,083	0,095	0,093	0,092	0,090	0,088	0,088	0,088	0,080	0,080	-	
доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,66	11,63	11,56	11,68	11,61	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,69	11,69	11,69	11,69	Раздел III	
Ввод/выбытие (демонтаж) мощности по ИПР	МВА	4,6/1,2	1,493/0,605	1,15/0,93	66,1/1,66	9,903/4,05	-	-	-	-	-	0/0	0,9/1,15	65,7/1,41	3,373/2,21	-	
установленная мощность ПС 110кВ,35кВ (ГПП)	МВА	628,82	628,82	633,82	697,82	697,82	-	-	-	-	-	628,82	628,82	697,82	697,82	-	
присоединенная мощность к подстанциям АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	24,739	25,388	13,149	37,517	18,665	-	-	-	-	-	24	24	13	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 (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап (2021г)	2 этап (2022г)	3 этап (2023г)	4 этап (2024г)		
1	2	3	4	5	6	7	9	10
	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		

1	2	3	4	5	6	7	11	12
2	**Раздел II. Мероприятия по модернизации, замене оборудования (увеличение надёжности и качества электроснабжения)**							
2.1	**Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10 кВ; 0,4кВ**	*16 858,511*	0,000	10 842,715	1 456,912	4 558,884	*2022-2024г.г.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	*ВЛ-10 кВ ф.60-78 от ПС 220кВ №60			10 764,742				
	*ВЛ -10 кВ ф.36-23 и ф.60-68 модернизация			77,973	1 456,912			
	*ВЛ- 10 кВ на участке ф. 98-51 и ф.98-11 ТП-44А.					2 816,210		
	*ВЛ- 10/0,4 кВ на участке ф. 4 ЦРП-20 РТП-1-30 и РТП-31А с отпайкой на ЦРП-16 ф.7.					1 742,674		
2.2	**Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10кВ**	*56 397,217*	0,000	52 902,750	1 986,116	1 508,351	*2022-2024гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	*ЦРП-4			24 937,500				
	*ЦРП-5			26 071,890				
	*реклоузер на ВЛ-10кВ ф.16 ПС Фидерная между РТП-1 Горького и ТП 11 участок			1 893,360				
	*реклоузер на ВЛ-10кВ от ПС 35кВ 89 ф.89-06				1 986,116			
	* реклоузер на КВЛЗ-10кВ от ф.60-70 до резервной ячейки РТП-29-12 участок					1 508,351		
2.3	**Реконструкция оборудования подстанций**	*15 171,769*	0,000	10 356,769	0,000	4 815,000	*2022-2024г.г.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	*ПС 110 кВ 49, монтаж дуговой защиты 10кВ			4 516,667				
	* ПС 35кВ 48 (установка устройств регистрации аварийных событий и процессов)			2 920,051				
	* ПС 110кВ 99 (установка устройств регистрации аварийных событий и процессов)			2 920,051				
	* Модернизация оборудования 10 кВ ПС 98, 99 (замена аккумуляторных батарей)					4 815,000		
	Итого потребность по Разделу II	*88 427,497*	*0,000*	*74 102,234*	*3 443,028*	*10 882,235*		
3	**Раздел III Мероприятия по сопутствующему сокращению потерь электрической энергии при передаче**							
3.1	**Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ**	*1 990,707*	0,000	0,000	0,000	1 990,707	*2024г.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	*Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Калинина, 23 до ВРУ-0,4 кВ ул. Калинина, 25					609,267		
	*Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-1-62 кв. до ВРУ-0,4 кВ пр. Ленина, 67, 69					356,412		
	*Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-3-96 кв. до ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 22					285,905		
	*Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТР-2-64 кв. до ВРУ-0,4кВ пр. К. Маркса, 63/1					635,275		
	*Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-1-19б кв. до ВРУ-0,4 кВ ул. Казакова, 3					103,848		
3.2	**Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-10 кВ**	*53 354,196*	0,000	2 152,695	45 799,850	5 401,651	*2022-2024гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	*ф.98-51, ф.31 ЦРП-20 от РТП 41 до места врезки на пересеч. ул. Советская и ул. Кизильская			1 370,752				
	*Реконструкция кабельного блока с кабельными линиями 10кВ от ПС 110кВ 99 до ЦРП 3			781,943	45 799,850			
	*Реконструкция двух кабельных линий 10 кВ ф.4, ф.16 от ЦРП-4 до РТП-1-137 м-н					5 401,651		

1	2	3	4	5	6	7	11	12
3.3	**Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом**	*41 002,172*	0,000	8 217,030	17 563,350	15 221,792	*2022-2024гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	РТП-Водонапорная башня			150,835	2 637,358			
	РТП 6а			2 584,496	4 382,885			
	*РТП 11 участок			2 227,042				
	*РТП-2х250 (вз.ТП-5 Элеватор, ТП-6 Элеватор)			3 254,657				
	*РТП 5в, д.10				3 361,162			
	*РТП 53, д.10				138,594	6 826,158		
	*РТП 5а, д.4				4 525,469			
	*ТП ЮУЖД				2 517,882			
	РТП-1 Горького							
	ТП-1 Новотуково							
	*РТП Щитовые школа					4 222,112		
	*РТП Чапаевский							
	*РТП-2 Старая Магнитка					3 663,939		
	*СТП 10/0,4 кВ взамен существующей КТП-Свалка					509,583		
3.4	**Реконструкция подстанций**	*225 840,966*	**0,000**	**1 842,943**	**58 159,171**	**165 838,852**	*2022-2024гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	* ПС 35 кВ 44 (2х31,5МВА) вм. 25+31,5МВА)			1 842,943	58 159,171	165 838,852		
3.5	**Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии**	*13 162,345*	**0,000**	**0,000**	**13 162,345**	**0,000**	*2023гг.*	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения)
	Установка (ПКУ) электроэнергии в точках поставки в связи с их отсутствием у потребителей				13 162,345			
	Итого потребность по Разделу III	*335 350,386*	**0,000**	**12 212,668**	**134 684,716**	**188 453,002**		
	Итого потребность по Разделам I-III	*423 777,883*	**0,000**	*86 314,902*	*138 127,744*	*199 335,237*		
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**	*5 748*	0	2 700	648	2 400	*2022-2024гг.*	
4.2	**Организация сбора данных с приборов учёта предприятий**	*0*	0	0	0	0		
4.3	**Замена приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**		12 906	143 858	144 446	142 000	*2021-2024гг.*	
	Итого потребность по Разделу IV	**448 958**	**12 906**	**146 558**	**145 094**	**144 400**		

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.	2020 год	2021год		2022год		2023год		2024год		Приме-чание
			Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	99,11	99,11	99,11	99,25	99,500	99,70	99,80	100,00	99,80	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	936 175,711	937 200,000	958 191,196	936 000,000	960 970,485	958 004,600	947 513,388	960 000,000	905 838,765	
	в том числе:											
2.1.	через приборы учета	тыс. кВтч	927 842,711	928 784,005	949 662,234	928 834,000	955 167,447	955 130,586	945 618,361	960 000,000	904 027,087	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	8 333,00	8 415,995	8 528,962	7 166,00	5 803,038	2 874,014	1 895,027	0	1 811,678	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	3 558,854	0,000	15 588,239	3 109,250	4 348,926	35 087,589	30 927,380	12 961,769	10 755,438	
	а) Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии в точках поставки в связи с их отсутствием у потребителей	тыс.руб.						13 162,345	5 664,950	0,000	0,000	
	б) Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен ПКУс истекшим межповерочным интервалом (МПИ) и истекшим сроком эксплуатации	тыс.руб.						5 214,100	5 214,100	7 812,264	508,167	
	в) Установка новых пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен неисправных (вышедших из строя) ПКУ	тыс.руб.	3 558,854		15 588,239	3 109,250	4 348,926	16 711,144	20 048,330	5 149,505	10 247,271	
	в том числе:											
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	3 558,854	0	15 588,239	3 109,250	4 348,926	35 087,589	30 927,380	12 961,769	10 755,438	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета	тыс.руб.	0	0	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	2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)		
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	2021-2022гг.	2021-2023гг.	2021-2024гг.
1	**Затраты на выполнение программы**	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 990,707	2 296,984	0,000	0,000	1 990,707
			Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-10 кВ	0,000	0,000	2 152,695	2 289,300	45 799,850	26 844,333	5 401,651	1 679,813	2 152,695	47 952,545	53 354,196
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,000	8 217,030	6 804,178	17 563,350	14 374,439	15 221,792	15 517,031	8 217,030	25 780,380	41 002,172
			Реконструкция подстанций	0,000	0,000	1 842,943	972,222	58 159,171	64 530,863	165 838,852	161 211,031	1 842,943	60 002,114	225 840,966
			Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии	0,000	0,000	0,000	0,000	13 162,345	5 664,948	0,000	0,000	0,000	13 162,345	13 162,345
			Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	0,000	5 314,167	10 842,715	10 646,383	1 456,912	1 416,794	4 558,884	1 497,633	10 842,715	12 299,627	16 858,511
			Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	0,000	0,000	52 902,750	52 292,050	1 986,116	1 645,845	1 508,351	1 908,346	52 902,750	54 888,866	56 397,217
			Реконструкция оборудования подстанций	0,000	5 926,000	10 356,769	10 421,392	0,000	0,000	4 815,000	4 815,000	10 356,769	10 356,769	15 171,769
			ИТОГО:	**0,000**	**11 240,167**	**86 314,902**	**83 425,525**	**138 127,744**	**114 477,222**	**199 335,237**	**188 925,838**	**86 314,902**	**224 442,646**	**423 777,883**

	Показатели	Ед. изм.	Наименование мероприятия	2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)		
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	2021-2022гг.	2021-2023гг.	2021-2024гг.
2	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,168	0,168	0,000	0,000	0,168
			Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-10 кВ	0,000	0,000	0,261	0,261	7,176	3,128	16,376	3,128	0,261	7,437	23,813
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,000	0,869	0,869	12,140	15,676	33,389	33,389	0,869	13,009	46,398
			Реконструкция подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии	0,000	0,000	0,000	0,000	21,747	12,018	142,573	141,563	0,000	21,747	164,320
			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:	**0,000**	**0,000**	**1,130**	**1,130**	**41,063**	**30,822**	**192,506**	**178,249**	**1,130**	**42,192**	**234,699**
3	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,878	18,950	0,000	0,000	18,878
			Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-10 кВ	0,000	0,000	14,812	14,813	409,684	177,894	1 021,189	194,987	14,812	424,496	1 445,685
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,000	0,000	27,051	27,055	393,326	540,698	1 263,709	1 263,425	27,051	420,377	1 684,085
			Реконструкция подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии	0,000	0,000	0,000	0,000	73,835	37,804	469,590	463,176	0,000	73,835	543,425
			Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	0,000	19,500	60,667	59,345	717,557	732,583	1 252,125	1 202,959	60,667	778,223	2 030,349
			Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	0,000	0,000	230,833	230,833	2 790,833	2 790,833	3 224,117	3 224,117	230,833	3 021,667	6 245,783
			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:	**0,000**	**19,500**	**333,363**	**332,046**	**4 385,235**	**4 279,812**	**7 249,608**	**6 367,613**	**333,363**	**4 718,598**	**11 968,206**

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 2х31,5МВА взамен технически и морально устаревших(ул. Матросова, 44)											Примечание
			Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Прогноз	
			2020г	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г	2026г	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (собственные нужды ПС 35кВ 44)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,074	0,074	0,079	0,082	0,082	0,080	0,075	0,075	0,077	0,077	0,077	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,66	11,69	11,63	11,69	11,56	11,69	11,68	11,69	11,61	11,69	11,61	
3	Ввод / выбытие (демонтаж) трансформаторной мощности на ПС 35кВ 44	МВА	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	63/72,5	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ 44	МВА	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,50	72,5	63	
5	присоединенная мощность к подстанции ПС 35кВ 44 АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	1,015	0,92	3,051	3	3,949	2	1,874	2	2,072	2	2	