

УТВЕРЖДАЮ:

**Генеральный директор
ООО «УК» НовокузнецкЭнерго»**

**И.Ю. Карташев**

«» 2024

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**ООО «Горэлектросеть»
на 2024 — 2029 годы**

**г. Новокузнецк
2024 год**

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы
Основание для разработки Программы	1. Закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышении энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Почтовый адрес организации:	Юридический адрес: 630099, Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627 Почтовый адрес: 654007, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42
Разработчик Программы:	ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк)
Цели и задачи Программы	-•Повышение эффективного и Рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), электроэнергии, соответственно снижение технологического расхода электроэнергии. - •Разработка мероприятий, обеспечивающих устойчивое снижение использования топливно- энергетических ресурсов (ТЭР), технологического расхода электроэнергии. -•Достижение значений целевых показателей в области энергосбережения и повышении энергоэффективности, указанных в Программе
Целевые показатели Программы	Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011 года №591 являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном

	выражении: 1. снижение технологического расхода электрической энергии в натуральном и процентном выражении (тыс. кВт-ч/ %); 2. снижение потребления электрической энергии на собственные нужды в натуральном и процентном выражении (тыс. руб./%); 3. оснащенность приборами учета (ПУ) каждого вида потребляемого энергетического ресурса, % от общего числа зданий.
Сроки реализации Программы	2024 - 2029 годы
Источники и объемы финансового обеспечения Программы	Собственные средства предприятия: себестоимость, амортизационные отчисления и прибыль
Планируемые результаты реализации программы	1. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям; 2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции

1. Основной целью программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы является разработка и внедрение мероприятий по снижению технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и сокращению расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия.

2. Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы:

п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы					
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.1.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно нормативов технологических потерь	%	0,003	0,003	0,002	0,002	0,0015	0,0015

	электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы							
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии							
1.2.1.	Электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100
1.2.2.	Тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100
1.2.3.	Г а за природного	%	-	-	-	-	-	-
1.2.4.	Холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100	100
1.3.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь	%	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001
1.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	0,2	0,2	0,18	0,18	0,15	0,15
1.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в	%	0,3	0,25	0,25	0,2	0,2	0,2

	собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий							
1.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб.м объема указанных помещений	%	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
1.7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации, на 1 км пробега автотранспорта							
1.7.1	Бензин	%	-	-	-	-	-	-
1.7.2	Дизельное топливо	%	-	-	-	-	-	-

3. Динамика изменения плановых значений технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Горэлектросеть»:

Уровень напряжения	Утвержденные нормативы технологического расхода (потерь) электроэнергии относительно отпуска в сеть, %				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СН I	2.98	2.98	2.98	2.98	0,245
СН II	6,16	6,16	6,17	6,18	6,34
НН	10,49	10,51	10,51	10,54	10,52

Плановые величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы с учетом эффекта от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Расчетная величина технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом реализации мероприятий Программы в % от отпуска в сеть					
2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
13,11	12,62	12,61	12,60	12,59	12,58

4. Основные направления программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы:

- отключение трансформаторов в режиме малой загрузки на ПС и ТП;
- замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания;
- модернизация системы учета электроэнергии с заменой приборов учета на приборы с более высоким классом точности;
- оптимизация загрузки электрических сетей за счет строительства и реконструкции линий электропередач 6(10), 0,4кВ;
- капитальный ремонт силовых трансформаторов, на действующих подстанциях, способствующий снижению потерь мощности холостого хода и короткого замыкания;
- тепловизионное обследование сетей, для предупреждения аварийных ситуаций в «слабых» местах сетей, с последующим устранением выявления очагов нагрева;

5. График установки приборов учета (ПУ) электрической энергии целях снижения потерь электрической энергии в сетях ООО «Горэлектросеть»:

2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.	Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.	Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.	Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.	Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.	Кол-во ПУ, шт.	Стоим. с НДС, тыс. руб.
1 410	106813,8	527	38983	392	35187,5	475	45398,4	488	52993,4	490	64273,3

6. Организационные мероприятия:

- назначение ответственного за организацию и проведение мероприятий по энергосбережению;
- организация периодических энергетических обследований;
- проведение агитационной работы с персоналом, с размещением на рабочих местах информационных плакатов;
- мотивирование сотрудников, в направлении увеличения энергоэффективности объектов предприятия и энергосбережения ТЭР.
- Составление и анализ балансов электроэнергии по ПЭС, подстанциям, устранение небаланса;
- Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;
- Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях сетевых организаций.

7. Беззатратные технические мероприятия:

- отключение трансформаторов в режиме малой загрузки на ПС и ТП;
 - выравнивание нагрузок по фазам в распределительных сетях 0,4 кВ;
 - непрерывный контроль качества электроэнергии с корректировкой (в случае необходимости) уровня напряжения на силовых трансформаторах.
-
- Регулирование напряжения в линиях электропередачи;
 - Проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков;
 - Поверка счетчиков электроэнергии;
 - Устранение недогрузки или перегрузки ТТ и ТН;
 - Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний счетчиков;

8. Мероприятия, требующие финансовых вложений:

- реконструкция объектов электросетевого хозяйства с использованием современного оборудования;
- - Капитальный ремонт линий электропередач 6(10), 0,4кВ со сроком службы превышающим нормативный;
- Капитальный ремонт силовых трансформаторов на действующих подстанциях.
- Замену приборов учета у прочих потребителей на интеллектуальные приборы учета, подключаемые к единой системе автоматического сбора данных;

Реализация перечисленных выше мероприятий позволит сократить технологический расход (потери) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за пять лет на 0,04%.

**Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования
ООО «Горэлектросеть» на 2024 - 2029 годы, осуществление которых будет способствовать достижению целевых показателей**

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия) эффективности объектов (показатель, значение до и после реализации)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.						Источник финансирования
					на 2024 год	на 2025 год	на 2026 год	на 2027 год	на 2028 год	на 2029 год	
1	Организационно-технические мероприятия:			-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	Агитация и мотивация сотрудников организации в направлении увеличения энергоэффективности объектов предприятия и энергосбережения ТЭР	1. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий (2024 г. - 0,000512%; 2025 г.- 0,000512%; 2026 г.- 0,000399%; 2027 г. - 0%; 2028г. - 0%; 2029 г. - 0%;); 2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	Снижение расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды на 50,5 тыс. кВт*ч в год	-	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия
1.2.	Отключение трансформаторов в режиме малой загрузки на ПС и ТП	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2024 г. -0,00201%; 2025 г.-0,00%; 2026 г.- 0,00%; 2027 г. - 0,00%; 2028 г. - 0,00%; 2029 г. - 0,00%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 203,1 тыс. кВт*ч в год	-	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.						Источник финансирования
2.	Непрерывный контроль качества электроэнергии	Снижение фактического процента технологического расхода(потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2024г.-0,000115%; 2025г.-0,000115%; 2026 г.-0,000115%; 2027г.-0,000115%; 2028г.-0,000115%;))г.-0,000115%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 11,3 тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	беззатратные мероприятия
3.	Модернизация системы учета электроэнергии с заменой приборов учета на приборы с более высоким классом точности	Снижение фактического процента технологического расхода(потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2024г. - 0,004574%; 2025г.-0,004574%; 2026г. - 0,004574%; 2027г. - 0,004574%; 2028г. - 0,004574%) 2029г. - 0,004574%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 450,8 тыс. кВт*ч в год	286 374,5	89 011,5	32 485,9	29 322,9	37 831, 9	44 161,1	53 561,1	Прибыль на развитие производства, учитываемая в тарифе
4.	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства с установкой современного оборудования, предусмотренная проектом инвестиционной программы на 2024-2029 гг.	Снижение фактического процента технологического расхода(потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2024г.-0,000732%; 2025г.-0,000453%; 2026г.-0,000423%; 2027г. - 0,001371%; 2028г.-0,001181%; 2029г. - 0,0006864%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 80,9 тыс. кВт*ч в год	658 319,18	44 026,76	70 222,67	73 809,05	76 949,8	134 521,8	258 789,1	Прибыль на развитие производства и амортизационные отчисления, учитываемые в тарифе

№ п/п	Наименование строек, объектов, видов работ, мероприятий	Целевые показатели (на каждый год реализации мероприятия)	Показатели энергетической эффективности	Сметная стоимость, тыс. руб.	Плановые объемы финансирования без НДС, тыс. руб.						Источник финансирования
5.	Капитальные ремонты электротехнического оборудования	Снижение фактического процента технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2024г.-0,041%;2025г.- 0,035%; 2026г. - 0,031%; 2027г. - 0,027%; 2028г. - 0,023%; 2029г. - 0,016%)	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 128,7 тыс. кВт*ч в год	391 766,7	114 853,7	50 632	52 500	55 125	57 881	60 775	отчисления в ремонтный фонд, учитываемые в тарифе
ИТОГО				1 336 460,36	247 891,96	153 340,57	155 631,95	169 906,78	236 563,90	373 125,20	