

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
**Директор ООО «ЭСК «Энергосеть»**

**С.А. Куркин**  
**2024 г.**



**Программа энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
ООО «ЭСК «Энергосеть»  
на 2024 – 2026 гг.**

## Оглавление

1. Паспорт программы .....	3
2. Основные термины и определения. ....	4
3. Общие сведения .....	4
4. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия на 2024-2026 годы. ....	12
5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятия на 2024-2026 годы. ....	13
6. Дополнительные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.....	15
7. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	17
8. Определение целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (на период до 2026 года).....	19

## 1. Паспорт программы.

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышение энергетической эффективности ООО «ЭСК «Энергосеть», осуществляющего регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии.		
Основания для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>Закон РФ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»,</li> <li>Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 1830 «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 г.</li> <li>Приказ Министерства экономики Ульяновской области от 26.12.2023 г. № 332-П «Об утверждении требований к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, на 2024-2026 годы»</li> </ul>		
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>Сокращение технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях для оказания услуг по передаче электрической энергии.</li> <li>Оптимизация технологического процесса транспортировки электроэнергии.</li> </ul>		
Задачи Программы	Разработка мероприятий: <ul style="list-style-type: none"> <li>По повышению энергетической эффективности при передаче электрической энергии</li> <li>По совершенствованию систем учета электроэнергии</li> </ul>		
Сроки реализации Программы	2024 – 2026г.г.		
Источники и объемы финансирования	Общий объем финансирования: 629 тыс. руб. – собственные средства		
Планируемые затраты на реализацию Программы, без НДС	2024 г.	-	243 тыс.руб.
	2025 г.	-	193 тыс.руб.
	2026 г.	-	193 тыс.руб.
Ожидаемые результаты экономии от внедрения Программы, без НДС	106,2 тыс. руб.		



## 2. Основные термины и определения.

*Энергосбережение* – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

*Энергетическая эффективность* – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Энергетическая эффективность ООО «ЭСК «Энергосеть» определяется основным видом деятельности – процессом передачи электрической энергии – и характеризуется процентом потерь в системе передачи электрической энергии, что определено ГОСТ Р 51541-99 «Энергосбережение. Энергетическая эффективность» (принят и введен в действие Постановлением Госстандарта РФ от 29.12.1999 №882-ст). Стоимость потребляемых ООО «ЭСК «Энергосеть» энергоресурсов и воды включена в арендную стоимость арендуемых зданий и сооружений, учет потребления энергоресурсов и воды ведется арендодателем по приборам учета, находящимся в его собственности.

## 3. Общие сведения

Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания «Энергосеть».

Юридический адрес: 432027, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Радищева, 150, пом. 7.

Фактический адрес: 432027, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Радищева, 150, пом. 7.

Руководитель: директор Куркин Сергей Алексеевич.

Ведущее направление - оказание услуг потребителям электрической энергии по присоединению к электросетям, распределению электроэнергии и передаче (транспортировке) её абонентам до ввода в здание. Кроме того, общество занимается эксплуатацией, ремонтом, реконструкцией и развитием электросетей с сопутствующими объектами, эксплуатацией и ремонтом средств измерений и учёта потребляемой электроэнергии, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также осуществляет технологическое управление ими.

Поставщиками ООО «ЭСК «Энергосеть» являются ПАО МРСК «Волги» МУП «УльГЭС» и АС «Авиастар ОПЭ».

Перечень арендуемых и находящихся в собственности трансформаторных подстанций приведен ниже.



**Трансформаторные подстанции 6/10-0,4кВ организации ООО «ЭСК «Энергосеть»:**

№ ТП	кВа	Место установки
г. Ульяновск		
РП-101	2х1000	пр. Нариманова, 75б
БКТП-1011	2х1000	ул. Ипподромная, 4А
КТП -1012	2х630	ул. Ипподромная, 4В
ТП-1267	2х400	ул.Воробьева, 77
ТП-1413А	1х160	ул. Радищева, 150
ТП-1803	2х630	пер. Комсомольский, 22
ТП-1821	1х100	ул. Урицкого, 102
ТП-1902	2х1000	ул. Островского, 60
КТП-1978	2х1000	ул. Репина
РП-1/А	2х1000	ул. Радищева, 143
ТП-1/А	2х250	ул. Р. Люксембург, 1Б
РП-2/А	2х630	ул. Федерации, 130А
ТП-2/А	2х630	1 пер. Маяковского, 5
ТП-1013	2х1000	ул. Спортивная, 2А
КТП-1763	1х250	г.Новоульяновск
ТП-3602	1х400	ул. Автомобилистов, 18
ТП-3927	1х250	пр. Нефтянников, 2Д
ТП-3939	2х1000	ул. Кирова, 6
ТП-3939А	2х1000	ул. Кирова, 6
КТП-3725	1х250	Нефтянников, 2Д
ТП-3059 (ТП-8/К)	2х630	ул. Транспортная, 3А
ТП-2533	2х630	ул. Отрадная, 79
ТП-2686	2х630	ул. Рябикова, 70
ТП-2754	2х1000	ул. Аблукова, 41
ТП-2755	2х1250	ул. Аблукова, 16
ТП-2865	2х630	ул. Самарская, 27
ТП-2866	2х1000	ул. Хо Ши Мина, 32
ТП-2929	1х63	Московское шоссе, 8
ТП-2938	1х630	Московское шоссе, 42
ТП-2965	2х1000	ул. Промышленная, 93
ТП-2971	1х630	Промышленный рынок
ТП-2997	1х250	Московское шоссе, 5Б
РП-1/1	2х1000	ул.Г. Мельникова, 10
РП-2/1	2х1000	ул. Игошина, 2
РП-3/1	2х1000	ул. Камышинская, 72

№ ТП	кВа	Место установки
РП-201	2х1000	ул. пос. УКСМ, 1
ТП-3/1	2х250	г.Ульяновск, ул.Камышинская, 77
ТП-14/1	2х630	Олимпийский проспект, 6А
ТП-21/1	2х400	г.Ульяновск, ул. Хваткова, 2А
ТП-2955	2х630	Контактный центр ОАО"МТС", г Ульяновск ул.Октябрьская,22
КТП-2000	1х400	Чердаклинский район, п. Ленинский
ТП-2542	1х250	ул.Зеленая ,севернее ж.д 10
КТПМ-2567	1х250	ул. Зеленая, 14Д
ТП-2584	1х100	пр. Авиастроителей, 50
ТП-2594	1х63	пр. Туполева, 21
ТП-5034	2х630	пр. Ульяновский, 28
ТП-5190	2х400	проспект Ленинского Комсомола, 16
ТП-5199	2х400	ул. Карбышева, 27
ТП-5212	2х1000	ул. Карбышева, 44
ТП-5217	2х1000	пр-т Генерала Тюленева, 44
ТП-5218	2х1000	ул. Карбышева, 40
ТП-5246	2х1000	ул. Вр Сурова, 26
ТП-5301 +СП-5301	2х630	п. Ленинский ул. Зеленая, 8
ТП-5302 +СП 5302	2х630	п. Ленинский ул. Зеленая, 14Г
ТП-5303	2х1000	пр Генерала Тюленева, 48
КТП-5304	1х1000	ПАРК "Прибрежный"
ТП-5305	2х1000	Пр-т Врача Сурова, 1А
ТП-5306	2х1000	пр-кт Ак. Филатова, 19
ТП-518А 1) РУ-10кВ; 2) КЛ-10-кВ с РП-518 яч.19	2х1000	пр-кт Ак. Филатова, 19
КТП -10/0,4 кВ	1х25	БС ,44 прзд ,Инженерный ,1
ТП-4/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Генерала Мельникова, 18
ТП-5/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Генерала Мельникова, 8 корп.2
ТП-6/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Генерала Мельникова, 4
ТП-7/1	2х630	г.Ульяновск, ул.Камышинская, 75
ТП-8/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Камышинская, 87
ТП-9/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Камышинская, 91Б



№ ТП	кВа	Место установки
ТП-10/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Игошина, 10
ТП-11/1	2х1000	г.Ульяновск, ул 154 Стрелковой Дивизии, 2
ТП-12/1	2х1250	г.Ульяновск, ул. Камышинская улица, 127
ТП-13/1	2х1000	г.Ульяновск, ул.Камышинская, 58
КТП-15/1	2х1000	г.Ульяновск, ул Камышинская, 72
КТП-16/1	2х1000	г.Ульяновск, бульвар Знаний, 4
КТП-17/1	2х1000	г.Ульяновск,ул Юго-Западная, 9
КТП-18/1	2х1000	г.Ульяновск,ул Юго-Западная, 14
КТП-19/1	2х1000	г.Ульяновск,ул Юго-Западная, 19
ТП-20/1	2х1000	г.Ульяновск,ул Юго-Западная, 7
ТП-22/1	2х400	г.Ульяновск,Крефельдская улица, 18А
ТП-1/2	2х1000	г.Ульяновск, ул.Якурнова, 10
ТП-2/2	2х1000	г.Ульяновск, ул.Якурнова, 20
ТП-3/2	2х1000	г.Ульяновск, ул. Якурнова, 28
ТП-4/2	2х1000	г.Ульяновск, б-р Ильюшина, 12
ТП-5/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 11
ТП-6/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 7
ТП-7/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 16
ТП-8/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 8
ТП-9/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 22
РТП-15/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Генерала Тюленева
ТП-10/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 30
ТП-12/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 26
ТП-16/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 18
ТП-17/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Ливанова, 34/9
ТП-18/2	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Авиастроителей, 26
ТП-Сарай	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Авиастроителей, 20/35
РП/ТП-1/К	2х630	ул. Транспортная, 2
РП-2/К	только ТСН	ул.Транспортная, 26
ТП-1/К	2х630	ул. Водопроводная, 3
ТП-3/К	2х1000	ул. Университетская Набережная, 13 (торец ж/д)
ТП-4/К	2х630	ул. Водопроводная, 4
ТП-5/К	2х630	ул. Транспортная, 4
ТП-6/К	2х1000	ул. Набережная р. Свияги, 90
КТП -7/К	2х630	ул. Транспортная, 18
КТП -5187	2х1000	пр. Генерала Тюленева, 6б



№ ТП	кВа	Место установки
КТП-5025	2х1000	пр.Ульяновский, 2б
ТП-3830/К	160	ул. Железнодорожная, 2Д
РТП-1/3	2х1250	г.Ульяновск, ул.Генерала Кашубы, 7
КТП-2/3	2х630	г.Ульяновск, пр-т Столыпина, 25
КТП-3/3	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Столыпина, 12
КТП-4/3	2х1000	г.Ульяновск, б-р Военных Строителей, 3
КТП-5/3	1х1000	г.Ульяновск, б-р Военных Строителей, 7
КТП-6/3	2х1000	г.Ульяновск, пр-т Созидателей, 114/2
КТП-8/3	1х630	г.Ульяновск, б-р Военных Строителей, 5
КТП-9/3	1х400	г. Ульяновск, п-т Созидателей, 114/2 к.1
Старомайнский р-н		
КТПМ-3411П	1х25	БС 73-204, Ульяновская обл, Старомайнский р-н, Красная Река с, Лесная ул, дом №8А
КТПМ -3415 П	1х25	БС 73-592, Ульяновская обл, Старомайнский р-н, Дмитриево-Помряскино с, Садовая ул
КТПМ-3150 П	1х25	БС №73-201, Ульяновская обл, Старомайнский р-н, Кокрять с
Мелекесский р-н		
КТПМ-1381	1х25	БС 73-206 Ульяновская обл., Мелекесский ра-он с.Лесная Хмелевка, ул.Пионерская, д 48/2
КТПМ-1138	1х25	БС 73-302, Ульяновская обл, Мелекесский р-н, Новая Майна рп
КТПМ-1159	1х25	БС 73-305, Ульяновская обл, Мелекесский р-н, Аллагулово с
КТПМ-1501	1х25	БС 73-307, Ульяновская обл, Мелекесский р-н, Новоселки п
КТПМ-1599	1х25	БС 73-311, Мелекесский р-н, Тиинск с, Полевая ул, в 430м восточнее, дом №18
КТПМ - 1281	1х25	БС 73-314, Ульяновская обл, Мелекесский р-н, Березовка п
КТПМ-1598	1х25	БС 73-317, Мелекесский р-н, Бригадировка с
Новомалыклинский р-н		
КТПМ- 4285	1х25	БС 73-303, Ульяновская обл, Новомалыклинский р-н, Высокий Колок с
КТПМ-4288	1х25	БС 73-308, Ульяновская обл, Ново-малыклинский р-н, Новая Малыкла с
КТПМ-4286	1х25	БС 73-310, Ульяновская обл, Ново-малыклинский р-н, Новочеремшанск

№ ТП	кВа	Место установки
Чердаклинский р-н		
КТПМ-2525	1х25	БС 73-306, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, Октябрьский п
КТПМ-2061/25	1х25	БС 73-306, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, Октябрьский п Учхоз
КТПМ-2518 25кВа	1х25	БС 73-316, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, Мирный п
КТПМ-1125	1х25	БС 73-401, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, КрестовоГородище с
КТПМ-2510	1х25	БС 73-402, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, Белый Яр
КТПМ-2519	1х25	Ульяновская область, Чердаклинский р-н, с. Архангельское
Сенгилеевский р-н		
КТПМ-7215	1х25	БС 73-408, Ульяновская обл, Сенгилеевский р-н, Цемзавод рп
КТПМ-7221	1х25	БС 73-412, Ульяновская обл, Сенгилеевский р-н, Тушна с
Ульяновский р-н		
КТПМ- 1382П	1х25	БС 73-501, Ульяновская обл, Ульяновский р-н, Большие Ключищи с
КТПМ-1169П/25	1х25	БС 73-602, Ульяновская обл, Ульяновский р-н, Тетюшское с
КТПМ-1854	1х25	Ульяновская обл, Ульяновский р-н р.п.Ишеевка БС 73-021
Тереньгульский р-н		
КТПМ-6288П	1х25	БС 73-502, Ульяновская обл, Тереньгульский р-н, Солдатская Ташла
КТПМ-6289П	1х25	БС 73-503, Ульяновская обл, Тереньгульский р-н, Ясашная Ташла с
КТПМ-6339П/25	1х25	БС 73-524, Ульяновская обл, Тереньгульский р-н, Тереньга рп
КТПМ- 6262П/25	1х25	БС 73-542, Ульяновская обл, Тереньгульский р-н, с Гавриловка
Барышский р-н		
КТПМ-25кВА	1х25	БС 73-506, Ульяновская обл, Барышский р-н, Старотимошкино рп



№ ТП	кВа	Место установки
КТПМ15-09/25	1х25	БС 73-519, Ульяновская обл, Барышский р-н, Водорацкие Выселки д
КТП М-Ж20-30/25 кВА	1х25	БС 73-546, Ульяновская обл, Барышский р-н, Красильный п
КТП М-Н-6-21/25кВА	1х25	БС 73-549, Ульяновская обл, Барышский р-н, Поливаново п
КТП М-Б5-26/10 кВ	1х25	БС 73-553, Ульяновская обл, Барышский р-н, Чувашская Решетка с, Молодежная ул
КТПМ- ЖВ7-30	1х25	БС 73-581, Ульяновская обл, Барышский р-н, Загарино с
КТП-2120/25	1х25	БС 3 Ульяновская обл, Барышский р-н,с Акшут
Кузоватовский р-н		
КТПМ-10/0,4 кВ-45	1х25	БС 73-518, Ульяновская обл, Кузоватовский р-н, Порецкое с
КТПМ- Г9-02/25 кВА	1х25	БС 73-525, Ульяновская обл, Кузоватовский р-н, Стоговка с
КТП М-05/25	1х25	БС 73-526, Ульяновская обл, Кузоватовский р-н, Студенец с
КТПМ -Н6-01/25 кВА	1х25	БС 73-527, Ульяновская обл, Кузоватовский р-н, Налейка ст
Николаевский р-н		
КТПМ-548П	1х25	БС 73-544, Ульяновская обл, Николаевский р-н, Нагорный п
Карсунский р-н		
КТПМ-66П/25кВА	1х25	БС 73-604, Ульяновская обл, Карсунский р-н, Языково рп
КТПМ- 43П	1х25	БС 73-605, Ульяновская обл, Карсунский р-н, Большая Кандарать с
Вешкаймский р-н		
КТПМ 13-03/25кВА	1х25	БС 73-621, Ульяновская обл, Вешкаймский р-н, Шарлово п/ст, Строительная ул, №48, в 140м с-з
Сурский р-н		
КТПМ-3505П	1х25	БС 73-636, Ульяновская обл, Сурский р-н, Гулюшево с, Ягодная ул, дом №40

Энергосбережение для электросетевой организации ООО« ЭСК «Энергосеть» заключается прежде всего, в сокращении расходов электроэнергии на ее транспорт (сокращении потерь электроэнергии).



# Динамика основных показателей ЭСО

Год	Уровень напряжения	Поступление в сеть от других организаций	Фактические потери электроэнергии		Технологические потери электроэнергии		Отпуск электроэнергии из сети
		тыс. кВт*ч	тыс. кВт*ч	%	тыс. кВт*ч	%	тыс. кВт*ч
2019	CH2	2090,9			224,6	10,7	1866,3
	HH	5615,0			399,3	7,1	5215,7
	Всего	7705,9			623,9	8,1	7082,0
2020	CH2	1952,8			249,8	12,8	1703,0
	HH	6372,9			444,0	7,0	5928,9
	Всего	8 325,7			693,8	8,3	7631,9
2021	CH2	2210,1			229,9	13,5	1980,2
	HH	7376,4			408,7	5,5	6967,7
	Всего	9586,5			638,6	6,7	8947,9
2022	CH2	2440,9			246,5	10,1	2194,4
	HH	7974,3			438,6	5,5	7535,7
	Всего	10415,2			685,1	6,6	9730,1
2023	CH2	14593,0			548,4	3,8	14044,6
	HH	31107,5			2984,7	9,6	28122,8
	Всего	45700,5			3533,1	7,73	42167,4

**4. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия на 2024-2026 годы.**

№ п.п.	Наименование показателя	Значения целевых показателей				
		Ед. изм.	2023 г. (базовый, отчет)	2024г. (план)	2025г. (план)	2026г. (план)
1.	Снижение технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям относительно технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с законодательством	%	7,73	7,2	7,2	7,2
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100
3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды организаций, осуществляющих передачу электрической энергии*	%	-	-	-	-
4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100

\*расход на собственные нужды у ООО «ЭСК «Энергосеть» отсутствует

## 5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятия на 2024-2026 годы.

№ п.п	Наименование планируемого мероприятия	Объём финансирования, тыс. руб.	Объём финансирования по годам, тыс. руб.			Ожидаемый эффект	Источник финансирования
			2024	2025	2026		
	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	50,0	50,0	-	-	Получение достоверной информации об объёме потребляемых энергоресурсов, о показателях энергетической эффективности	Собственные средства
	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления	-	-	-	-	Реализация плана мероприятий	Собственные средства
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	150,0	50,0	50,0	50,0	Снижение потерь электроэнергии при её передаче	Собственные средства
	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	120,0	40,0	40,0	40,0	Снижение потерь электроэнергии при работе трансформаторов при малых нагрузках, снижение нагрузочных потерь	Собственные средства
	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода	45,0	15,0	15,0	15,0	Снижение потерь электроэнергии при работе трансформаторов	Собственные средства



№ п.п	Наименование планируемого мероприятия	Объём финансирования, тыс. руб.	Объём финансирования по годам, тыс. руб.			Ожидаемый эффект	Источник финансирования
			2024	2025	2026		
	Своевременная замена изоляторов на линии электропередач	39,0	13,0	13,0	13,0	Снижение потерь электроэнергии при её передаче	Собственные средства
	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	150,0	50,0	50,0	50,0	Снижение потерь электроэнергии при передаче, увеличение пропускной способности электрических кабельных сетей	Собственные средства
	Проведение периодических проверок приборов учета электроэнергии	60,0	20,0	20,0	20,0	Получение более точных сведений об объемах получаемой и передаваемой субабонентам электрической энергии	Собственные средства
	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов*	15,0	5,0	5,0	5,0	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	Собственные средства
Итого		629	243	193	193		

\*приведены затраты на замену, по необходимости, вышедших из строя осветительных устройств

## 6. Дополнительные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

### Экономия электроэнергии:

- Периодическая очистка окон и светильников (по утвержденному графику) (позволяет экономить электроэнергию до 10% за счет сокращения времени включения искусственного освещения);
- Своевременная замена неисправных ламп в модулях общего освещения;
- Автоматизация управления освещением лестниц, рекреаций и коридоров в зависимости от времени суток и уровня освещенности;
- Разработка и соблюдение графика отключения общего освещения в светлое время суток по кабинетам;
- Своевременное техническое обслуживание силового оборудования;
- Исключение холостых режимов работы электрооборудования;
- Своевременная замена неисправных электронагревательных приборов (экономия – 2-3% потребления электронагревателей);
- Проведение работ по доведению до работников важности и необходимости энергосбережения. Например, следование плакату, повешенному рядом с выключателем: «УХОДЯ, ГАСИ СВЕТ», дает гарантированный тридцатипроцентный уровень экономии электроэнергии за счет снижения затрат на освещение;
- Регулирование уровня освещенности рабочих мест;
- Применение офисной и бытовой техники с классом энергоэффективности «А»;

### Экономия тепловой энергии

- Тщательная подготовка к работе в осенне-зимний период – утепление и герметизация оконных и дверных проемов (расход тепла после утепления щелей и неплотностей сокращается на 10...20% в зависимости от состояния окон и дверей);
- Целесообразно закрывать на ночь шторами, гардинами или жалюзи. Нельзя допускать, чтобы окна (форточки) на протяжении длительного времени находились в открытом состоянии. Проветривайте помещение несколько раз в день не более чем по 10-15 минут;
- Укрытие отопительного прибора декоративными плитами, шторами – снижает теплоотдачу на 10-12%;
- Окраска отопительного прибора цинковыми белилами увеличивает теплоотдачу на 2,5%;
- Окраска отопительного прибора масляной краской снижает теплоотдачу на 8,5% (для чугунного радиатора еще больше, до 13%)
- Мебель в помещениях следует расставить так, чтобы не препятствовать циркуляции теплого воздуха от батарей.

### Экономии

- Контроль состояния водопроводной сети со своевременным устранением утечек.

Особенное внимание необходимо уделять состоянию клапанов в смывных бачках унитазов;

- Рациональное использование воды на хозяйственные нужды;

Результаты расчетов сводим в следующую таблицу:



**7. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

[illegible]

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности				Срок амортизации (лет)	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
		Эффективности			ЧДД, тыс. руб.		2024г	2025	2026			
		Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	-	-	-	-	50,0	-	-	-	Собственные средства		
2	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
3	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2,5	-35	30,2		50,0	50,0	50,0	-	Собственные средства		
4	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	4,9	-51	12,1		40,0	40,0	40,0	-	Собственные средства		
5	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода	8,8	-61	3,2		15,0	15,0	15,0	-	Собственные средства		
6	Своевременная замена изоляторов на линии электропередач	9,3	-62	2,6		13,0	13,0	13,0	-	Собственные средства		
7	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	4,9	-66	7,5		50,0	50,0	50,0	-	Собственные средства		
8	Проведение периодических поверок приборов учета электроэнергии	-	-	-	-	20,0	20,0	20,0	-	Собственные средства		
9	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	-	-	-	-	5,0	5,0	5,0	-	Собственные средства		



## 8. Определение целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (на период до 2026 года)

Ожидаемый результат от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – это снижение потерь в системе энергоснабжения ООО «ЭСК «Энергосеть».

В результате реализации программы планируется достижение следующих показателей ресурсной эффективности за 2024-2026 г.г:

- ☐ Снижение потерь электрической энергии при передаче на 242 тыс. кВт., что составит 0,53% от уровня потерь электроэнергии при передаче в базовом (2023) году

Экономия электрической энергии в стоимостном выражении составит 106,2 тыс. руб.

- Срок окупаемости – 6,7 года