



Общество с ограниченной ответственностью

**«Энерго Пром Сети»**

## ПРИКАЗ

18.04.2024

№ 15

В соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 №261-ФЗ.

Приказом Министерства Энергетики РФ №398 от 30.06.2014г. «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципальных образований, организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2029 годы.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на технического директора В.П. Недашковского.

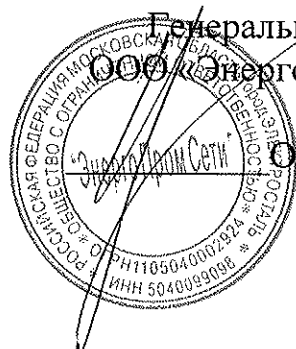
Генеральный директор



О.А. Крючкова

Утверждаю:

Генеральный директор  
ООО «Энерго Пром Сети»  
О.А. Крючкова

A circular official stamp of the company OOO "Energo Prom Seti". The stamp contains the text "РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ" around the top and "ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ" around the bottom. In the center, it says "ООО «Энерго Пром Сети»". At the bottom of the stamp, there is a registration number "РН1105040007224" and an INN number "ИНН 5040099098". A handwritten signature is written across the stamp.

## **ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**программы энергосбережения и повышения энергетической**

**эффективности ООО «Энерго Пром Сети»**

**на период с 2025 по 2029 год**

## Содержание

	№ стр.
1. Информация об организации	3
2. Текущее состояние в области энергосбережения	6
3 . Паспорт программы. Основные понятия и определения	6
4. Цель Программы	7
5. Задачи Программа	7
6. Экономические показатели программы	8
7. Мероприятия Программы	9
7.1. Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	10
7.2. Дополнительные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	10
8. Мониторинг исполнения программы и мотивация персонала	11


## 1. Информация об организации.


Основным видом деятельности ООО «Энерго Пром Сети» является передача электрической энергии по своим сетям и оборудованию.


Количество точек поставки из электросети – 558

Учет электрической энергии (мощности) ведется на основании данных приборов учета и АИИС КУЭ.

Показатели баланса электрической энергии ООО «Энерго Пром Сети»:

 Показатели	Единица измерений	Факт 2021 год				
		год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Поступление</b>	<b>млн. кВт.ч.</b>	<b>294,5322</b>	<b>294,5322</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,2792</b>	<b>0,0273</b>
из смежной сети, всего	млн. кВт.ч.		х	0,0000	3,2792	0,0273
в том числе из сети	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	х
ВН	млн. кВт.ч.	х	х	0,0000	3,2792	0,0000
СН1	млн. кВт.ч.	х	х	х	0,0000	0,0000
СН2	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	0,0273
от электростанций	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО Россети ФСК	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО "Россети	млн. кВт.ч.	294,5322	294,5322	0,0000	0,0000	0,0000
Поступление электроэнергии от других	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Потери в сетях</b>	<b>млн. кВт.ч.</b>	<b>2,5509</b>	<b>2,5149</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0360</b>	<b>0,0000</b>
	<b>%</b>	<b>0,8661</b>	<b>0,8539</b>	<b>0,0000</b>	<b>1,0978</b>	<b>0,0000</b>
<b>Расход электроэнергии на производственные</b>	<b>млн. кВт.ч.</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
<b>Отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт.ч.</b>	<b>291,9813</b>	<b>288,7381</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,2159</b>	<b>0,0273</b>
передачи сторонним потребителям	млн. кВт.ч.	215,1992	211,9560	0,0000	3,2159	0,0273
Сальдо-переток в другие	млн. кВт.ч.	76,7820	76,7820	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Собственное</b>	<b>млн. кВт.ч.</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>

 Показатели	Единица измерений	Факт 2022 год				
		год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Поступление</b>	млн. кВт.ч.	<b>283,5299</b>	<b>283,5299</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,4358</b>	<b>0,0214</b>
из смежной сети, всего	млн. кВт.ч.		х	0,0000	3,4358	0,0214
в том числе из сети	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	х
ВН	млн. кВт.ч.	х	х	0,0000	3,4358	0,0000
СН1	млн. кВт.ч.	х	х	х	0,0000	0,0000
СН2	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	0,0214
от электростанций	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО Россети ФСК	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО "Россети	млн. кВт.ч.	283,5299	283,5299	0,0000	0,0000	0,0000
Поступление электроэнергии от других	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Потери в сетях</b>	млн. кВт.ч.	<b>2,4557</b>	<b>2,4557</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
	%	0,8661	0,8661	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Расход электроэнергии на производственные</b>	млн. кВт.ч.	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
<b>Отпуск из сети</b>	млн. кВт.ч.	<b>281,0743</b>	<b>277,6385</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,4143</b>	<b>0,0214</b>
передачи сторонним потребителям	млн. кВт.ч.	204,6586	201,2228	0,0000	3,4143	0,0214
Сальдо-переток в другие	млн. кВт.ч.	76,4157	76,4157	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Собственное</b>	млн. кВт.ч.	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>

 Показатели	Единица измерений	факт 2023 год				
		год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Поступление</b>	млн. кВт.ч.	<b>814,4402</b>	<b>814,4402</b>	<b>0,0000</b>	<b>116,6438</b>	<b>0,0230</b>
из смежной сети, всего	млн. кВт.ч.		х	0,0000	116,6438	0,0230
в том числе из сети	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	х
ВН	млн. кВт.ч.	х	х	0,0000	116,6438	0,0000
СН1	млн. кВт.ч.	х	х	х	0,0000	0,0000
СН2	млн. кВт.ч.	х	х	х	х	0,0230
от электростанций	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО Россети ФСК	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
от ПАО "Россети	млн. кВт.ч.	814,4402	814,4402	0,0000	0,0000	0,0000
Поступление электроэнергии от других	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Потери в сетях</b>	млн. кВт.ч.	<b>8,7936</b>	<b>5,6105</b>	<b>0,0000</b>	<b>3,1831</b>	<b>0,0000</b>
	%	1,0797	0,6889	0,0000	2,7289	0,0000
<b>Расход электроэнергии на производственные</b>	млн. кВт.ч.	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
<b>Отпуск из сети</b>	млн. кВт.ч.	<b>805,6466</b>	<b>692,1858</b>	<b>0,0000</b>	<b>113,4378</b>	<b>0,0230</b>
передачи сторонним потребителям	млн. кВт.ч.	600,4976	487,0368	0,0000	113,4378	0,0230
Сальдо-переток в другие	млн. кВт.ч.	205,1490	205,1490	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Собственное</b>	млн. кВт.ч.	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>

## **2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.**

В 2019 году утверждена и выполняется программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энерго Пром Сети» на 2020-2024 год.

## **3. Паспорт Программы. Основные понятия и определения.**

Основные понятия и определения

Наименование программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энерго Пром Сети»
------------------------	--

Сроки реализации Программы	2025-2029 годы
----------------------------	----------------

Основание для разработки Программы	Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 №261-ФЗ.
------------------------------------	---

Приказ Министерства Энергетики РФ №398 от 30.06.2014г. «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства, и муниципальных образований, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области №169-р от 27.12.2013г.

Разработчик программы	ООО «Энерго Пром Сети»
Цель Программы	Целью Программы является снижение потерь электроэнергии при передаче электрической энергии в границах собственных электрических сетей, соблюдение энергоэкономичных технологических режимов работы, повышение эффективности учета электрической энергии.

Объем и источники финансирования Программы	Источниками финансирования мероприятий программы являются собственные средства.
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 определяется основным видом деятельности ООО «Энерго Пром Сети» - процессом передачи электрической энергии и характеризуется процентом потерь при ее передаче.

#### **4. Цель Программы.**

Основной целью разработки и реализации Программы является повышение эффективности использования электрической энергии.

В Программу включаются мероприятия по разработке или корректировке нормативно-правовой базы энергосбережения на предприятии, формированию экономических и финансовых механизмов энергосбережения, созданию системы управления разработкой и реализацией Программы, разработке или адаптации существующих систем стандартизации и сертификации энергосбережения на уровне предприятия, разработке типовых энергосберегающих мероприятий, реорганизации научно-технической и производственной базы предприятия для применения энергосберегающих технологий и оборудования.

#### **5. Задачи Программы.**

Для достижения поставленных целей в Программе предусматривается решение следующих задач:

- Замена устаревшего оборудования на современное
- Анализ качества и надежности предоставляемых услуг
  - ежемесячное снятие показаний приборов учета электрической энергии;
  - формирование и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям, участкам сети;

- выявление безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии;
- проведение инструментальных проверок измерительных комплексов;
- мотивация персонала, направленная на сокращение потерь электроэнергии;
- установка приборов учета с более высоким классом точности на границе балансовой принадлежности;
- ввод узлов учета в состав автоматизированных систем учета электроэнергии.

## **6. Экономические показатели программы организации.**

Всего на реализацию программы ООО «Энерго Пром Сети» планирует затратить 2 725 тыс.рублей, в том числе:

- 2025г. – 428 тыс.рублей;
- 2026г. – 728 тыс.рублей;
- 2027г. – 523 тыс.рублей;
- 2028г. – 523 тыс.рублей;
- 2029г. – 523 тыс.рублей;

Источник финансирования программы – ООО «Энерго Пром Сети».

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях - основной путь повышения энергетической эффективности ООО «Энерго Пром Сети».

Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии, смежных сетевых компаний и полученной потребителями (полезный отпуск), называют потерями электроэнергии.

Потери подразделяются на технологические и коммерческие.

Коммерческие потери обусловлены безучетным и бездоговорным потреблением электроэнергии, а также применением потребителями приборов, которые допускают высокую погрешность учета электроэнергии.

Основной задачей ООО «Энерго Пром Сети» для повышения экономической эффективности является снижение коммерческих потерь и повышение достоверности данных по передаче электроэнергии потребителям. Для повышения достоверности учета электроэнергии необходимо своевременно проводить поверку расчетных средств учета (приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения), установленных в точках приема электроэнергии смежных сетевых организаций и расчетных средств учета, установленных в точках поставки электроэнергии потребителям.

Важным фактором, влияющим на достоверность учета электроэнергии, является тип расчетных приборов учета и их класс точности.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям включают в себя:



- потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования и состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки) - условно - постоянных потерь, и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки) - нагрузочных (переменных) потерь.

В результате выполнения программы энергосбережения прогнозируется снижение величины фактических потерь электроэнергии в сетях ООО «Энерго Пром Сети» на 699 тыс.кВт.ч.

Данное снижение потерь электроэнергии позволит сэкономить ООО «Энерго Пром Сети» в 2025-2029г. – 1 922 тыс.рублей (без учета инвестированных средств);

Снижение потерь и повышение уровня надежности за период 2025-2029г. обусловлено проводимой персоналом ООО «Энерго Пром Сети» работой:

1. По контролю за эксплуатационным и техническим состоянием приборов учета, установка более совершенных средств измерений.
2. Обеспечение снятия показаний.
3. Замена устаревшего оборудования сетевого электрохозяйства на более современное.
4. Организация работы по составлению локальных балансов, выявление очагов потерь и рейдов по выявлению неучтенного электропотребления.
5. Оптимизация режимов работы электрических сетей.

Фактические значения целевых показателей программы приведены в приложении №2.

## **7. Мероприятия Программы.**

Программа состоит из мероприятий, которые в свою очередь подразделяются на:

- обязательные мероприятия;
- дополнительные мероприятия по оптимизации режимов работы электрических сетей и выявлению неучтенного потребления электроэнергии.

### **7.1. Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. Проведение обязательного энергетического обследования
2. Анализ качества предоставляемых услуг

3. Оценка аварийности в сетях
4. Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки
5. Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки
6. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий
7. Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии
8. Мероприятия по оптимизации установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности
9. Установка оборудования для компенсации реактивной мощности
10. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов
11. Мероприятия по организации достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния
12. Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности
13. Установка осветительных устройств с использованием светодиодов

## **7.2. Дополнительные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Перечень дополнительных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

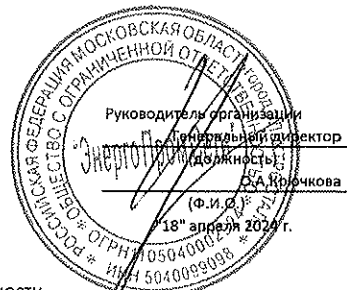
- 1) отключение незагруженных силовых трансформаторов;
- 2) равномерное распределение загрузки фаз силовых трансформаторов;
- 3) выявление неучтенного потребления электроэнергии;
- 4) работа с потребителями по выявлению и сокращению потерь электроэнергии

Ожидаемый экономический эффект рассчитан из учета средневзвешенной стоимости потерь электроэнергии  $1 \text{ кВтч} = 2.75 \text{ рубля}$ .

## **8. Мониторинг исполнения программы и мотивация персонала.**

В течение всего срока выполнения программы энергосбережения ООО «Энерго Пром Сети» ежемесячно составляет баланс потребленной и отпущенной электрической энергии с анализом зависимости фактических потерь от проведенных мероприятий и корректировкой (дополнением необходимых мероприятий) для выполнения плановых показателей.

Мотивация персонала обусловлена зависимостью ключевых показателей эффективности работников от выполнения целевых показателей программы.



ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
на 2025-2029 годы  
ООО "Энерго Пром Сети"

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			Московская обл., г.Электросталь, пр-д. Чернышевского, д.20а								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Насекин Сергей Юрьевич, 8(916)307-48-73, ugmro@inbox.ru								
Даты начала и окончания действия программы			2025 г.-2029 г.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
{базовый. год} <*> 2024	0,77	0,6	0%	3203,85	25,575	2,14	0,0056924	-	-	-	-
2025	0,000	0	0%	3179,74	25,3825	45,85	0,36	-	-	-	-
2026	0,565	0,3	0%	3202,47	25,564	64,82	0,50	-	-	-	-
2027	0,465	0,3	0%	3202,47	25,564	44,30	0,35	-	-	-	-
2028	0,465	0,3	0%	3202,47	25,564	44,72	0,36	-	-	-	-
2029	0,465	0,3	0%	3202,47	25,564	45,13	0,36	-	-	-	-
ВСЕГО	1,960	1,200	0%	15989,62	127,6385	244,8177	1,92	0	0	0	0

СОГЛАСОВАНО

Технический директор  
(должность)  
главный бухгалтер  
(должность)

*Handwritten signatures*

Недашковский В.П.  
(Ф.И.О.)  
Засешина Л.Г.  
(Ф.И.О.)

Приложение № 2  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

# ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2024	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Потери в электросетях	млн. кВт. ч.	н/д	н/д	9,3000	9,2300	9,2960	9,2960	9,2960	9,2960
		%	н/д	н/д	1,0939	1,0793	1,0816	1,0763	1,0709	1,0656
2	Оснащенность приборами учета электрической энергии в зданиях, строениях сооружениях	%	н/д	н/д	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3	Оснащенность приборами учета тепловой энергии в зданиях, строениях сооружениях	%	н/д	н/д	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	Снижение расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды	%	н/д	н/д	0%	4,51%	4,72%	4,96%	5,22%	5,50%
		тыс. кВт. ч.	н/д	н/д	0	1,20	2,40	3,60	4,80	6,00
5	Снижение расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	%	н/д	н/д	0%	15%	18%	13%	13%	13%
		Гкал	н/д	н/д	0	9	18,00	0,00	0,00	0,00
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	73	75	77	79	81	83

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы															Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования									
									ед. измерения	всего	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2025г.			2026г.														2027г.			2028г.			2029г.		
																		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.												численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	15	16	17	15	16	17	18	19		20	21	22	23	24			25	26	27	28					
1	Проведение обязательного энергетического обследования	шт	1	0	1	0	0	0	тыс.кВт.ч.	50	0	0	0	50	17,225	0,1375	0	0	0	0	0	0	0	нет	31,58%	0,031579	нет	0	0,1	0	0	0	прочие	собственные средства									
2	Анализ качества предоставляемых услуг	шт	20	4	4	4	4	4	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нет	нет	0,000000	нет	0	0	0	0	0	прочие	собственные средства									
3	Оценка аварийности в сетях	шт	20	4	4	4	4	4	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нет	нет	0,000000	нет	0	0	0	0	0	прочие	собственные средства									
4	Обследование технического состояния питающих центров	шт	1	1	0	0	0	0	тыс.кВт.ч.	20	20	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нет	4,86%	0,002431	нет	0,05	0	0	0	0	прочие	собственные средства									
5	Замена силовых трансформаторов на трансформаторы с меньшими потерями хх и нагрузки	шт	5	0	1	1	1	2	тыс.кВт.ч.	120	0,00	0	0	30,00	10,335	0,0825	30,00	10,335	0,0825	30,00	10,335	0,0825	30,00	10,335	0,0825	19	-73,65%	-0,883756	30	0	0,3	0,3	0,3	0,3	прочие	собственные средства							
6	Работа и внедрение в работу положений для диспетчерского персонала по оптимизации режимов электросетей по активной и реактивной мощности	шт	1	1	0	0	0	0	тыс.куб.м.	10	10,00	3,445	0,0275	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	нет	нет	0,026215	нет	0	0	0	0	0	прочие	собственные средства							
7	Установка компенсационного оборудования	шт	10	2	2	2	2	2	тыс.кВт.ч.	200	40,00	13,78	0,11	40,00	13,78	0,11	40,00	13,78	0,11	40,00	13,78	0,11	40,00	13,78	0,11	5	5,30%	0,026520	30	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	прочие	собственные средства							
8	Установка трансформаторов тока с более высоким классом точности	шт	50	10	10	10	10	10	тыс.кВт.ч.	30	6,00	2,067	0,0165	6,00	2,067	0,0165	6,00	2,067	0,0165	6,00	2,067	0,0165	6,00	2,067	0,0165	5	5,30%	0,003978	4	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	прочие	собственные средства							
9	Установка счетчиков на границе БП	шт	50	10	10	10	10	10	тыс.кВт.ч.	100	20,00	6,89	0,055	20,00	6,89	0,055	20,00	6,89	0,055	20,00	6,89	0,055	20,00	6,89	0,055	5	5,30%	0,013260	12	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	прочие	собственные средства							
10	Создание отдела группы автоматизированной системы управления на базе персонала компании	шт	1	1	0	0	0	0	тыс.кВт.ч.	20	4,00	1,378	0,011	4,00	1,378	0,011	4,00	1,378	0,011	4,00	1,378	0,011	4,00	1,378	0,011	нет	нет	0,052652	нет	0	0	0	0	0	прочие	собственные средства							
11	Модернизация системы отопления	шт	1	1	0	0	0	0	тыс.кВт.ч.	25	5,00	1,7225	0,01375	5,00	1,7225	0,01375	5,00	1,7225	0,01375	5,00	1,7225	0,01375	5,00	1,7225	0,01375	4	31,63%	0,015815	10	0,05	0	0	0	0	прочие	собственные средства							
12	Замена уличных светильников на																																										