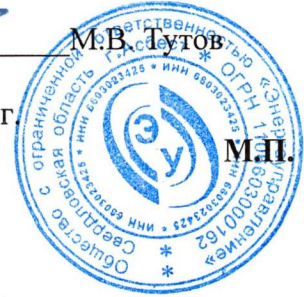


УТВЕРЖДАЮ:  
Директор ООО "ЭУ"



"15" июня 2023 г.



## **ПРОГРАММА ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**ПО РЕГУЛИРУЕМОМУ ВИДУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ – ПЕРЕДАЧА  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
Общества с ограниченной ответственностью "Энергоуправление"**

**НА 2024 – 2026 г.г.**

г. Асбест

Исп.: *Дмитрий Михайлович Свечкарев.*  
Тел: 8(34365) 41-205  
Эл. почта: [eng3@energo.uralasbest.ru](mailto:eng3@energo.uralasbest.ru)

## 1. Описание целей и задач программы

### 1.1. Цели:

- 1.1.1. Внедрение энергоэффективных технологий за счет освоения существующего потенциала энергосбережения и создание системы управления энергосбережением.
- 1.1.2. Повышение эффективности использования энергетических ресурсов и сокращение потребления энергетических ресурсов.
- 1.1.3. Формирование у работников культуры энергосбережения.
- 1.1.4. Создание экономических и организационных условий для эффективного использования энергоресурсов.

### 1.2. Задачи, которые необходимо решить для достижения поставленных целей:

- 1.2.1. Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий.
- 1.2.2. Повышение энергетической эффективности процесса передачи электрической энергии, снижение потерь.
- 1.2.3. Сокращение объемов потребления энергоресурсов, используемых на собственные нужды организации.
- 1.2.4. Пропаганда энергосбережения.
- 1.2.5. Запуск механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- 1.2.6. Внедрение энергоэффективных технологий, конструкций и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения.
- 1.2.7. Обеспечение точности, достоверности, единства и учета измерений энергетических ресурсов.

## 2. Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования.

Данные по анализу потребления энергетических ресурсов (электрической энергии) приведены в таблице №1.

**Таблица №1**

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2022
1	Поступление ЭЭ в сеть	млн. кВт.ч.	389,382
2	Полезный отпуск ЭЭ	млн. кВт.ч.	377,707
3	Потери в сетях	млн. кВт.ч.	11,675
4	Величина потерь ЭЭ при ее передаче (к отпуску в сеть)	% к отпуску в сеть	2,998
5	Нормативные потери	%	3,255

## 3. Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности, их обоснование:

- 3.1. Оптимизация загрузки электрических сетей и своевременная поверка приборов учета приведет к снижению потерь электрической энергии в инженерных сетях.

- 3.2. Замена светильников на энергосберегающие приведет к снижению расхода электроэнергии на собственные нужды предприятия.
- 3.3. Создания условий рационального использования энергетических ресурсов и устойчивого снабжения потребителей электроэнергией.
- 3.4. Совершенствование системы учета энергоресурсов сократит количество хищений электроэнергии и снизит процент несанкционированных подключений.

**4. Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024 – 2026 годы, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы.**

Значение целевых показателей приведены в таблице №2.

**Таблица №2**

Наименование показателя	ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
Экономия электрической энергии при передаче её потребителям	тыс. кВт.ч	116,145	124,685	134,475	375,305

**5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на каждый год реализации Программы с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении от каждого мероприятия в отдельности, на 2024 – 2026 годы, указанных в п.4.**

Все данные сведены в таблице №3.

**Таблица №3**

№ №	Мероприятие	Потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы, тыс. руб.			Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении, тыс.кВтч			Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении, тыс.руб.		
		2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям	0	0	0	15,71	16,33	16,98	46,187	48,01	49,92
2.	Организация контроля за достоверным и своевременным снятием показаний приборов коммерческого учета отпуска электроэнергии потребителям электроэнергии в установленные сроки, проверка их технического	0	0	0	9,82	10,2	11,36	28,87	29,988	33,4

№ №	Мероприятие	Потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы, тыс. руб.			Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении, тыс.кВтч			Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении, тыс.руб.		
	состояния									
3.	Тепловизионное обследование электрооборудования электросетевого хозяйства с целью устранения потерь электроэнергии в контактных соединениях и предотвращения развития аварийных ситуаций	0	0	0	23,56	24,50	25,47	69,266	72,03	74,88
4.	Исключение недогруза силовых трансформаторов (менее 30%), а также исключение перегруза трансформаторов	0	0	0	35,35	40,83	46,70	103,929	120,04	137,298
5.	Проведение поверки и калибровки средств учета электроэнергии	1210,4	833,57	283,336	27,88	29	30,14	81,967	85,26	89,516
6.	Перевод освещения производственных помещений и площадей с традиционных осветительных приборов на энергосберегающие с равной светоотдачей (таблица №5)	4,5	4,5	4,5	3,825	3,825	3,825	11,245	11,245	11,245
	<b>Σ</b>	1214,9	838,07	287,836	116,145	124,685	134,475	341,464	366,573	396,259

#### 6. Выбор целевых показателей ожидаемого эффекта от реализации мероприятий.

Выбор целевых показателей ожидаемого эффекта от реализации мероприятий по снижению технологических потерь при передаче и распределении электрической энергии в электрических сетях осуществляется исходя из собственного опыта предприятия, а также на основании опыта аналогичных электросетевых предприятий. Целевые показатели ожидаемого эффекта от реализации мероприятий сведены в таблице №4.

Таблица №4

№№	Мероприятие	Процент экономии электрической энергии от реализации мероприятия, %		
		2024 год	2025 год	2026 год
1.	Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям	0,004	0,004	0,004
2.	Организация контроля за достоверным и своевременным снятием показаний приборов коммерческого учета отпуска электроэнергии потребителям электроэнергии в установленные сроки, проверка их технического состояния	0,0025	0,0025	0,0025
3.	Тепловизионное обследование электрооборудования электросетевого хозяйства с целью устранения потерь электроэнергии в контактных соединениях и предотвращения развития аварийных ситуаций	0,006	0,006	0,006
4.	Исключение недогруза силовых трансформаторов (менее 30%), а также исключение перегруза трансформаторов	0,009	0,01	0,011
5.	Проведение поверки и калибровки средств учета электроэнергии	0,0071	0,0071	0,0071
6.	Перевод освещения производственных помещений и площадей с традиционных осветительных приборов на энергосберегающие с равной светоотдачей	0,00145	0,00145	0,00145

#### 7. Расчёт ожидаемого эффекта от реализации мероприятий.

Расчёт ожидаемого эффекта от реализации мероприятий производится на каждый год реализации Программы, исходя из планируемого объёма поступления электроэнергии в сеть (таблица №8). При этом при расчёте экономического эффекта стоимость электрической энергии, приобретаемой для компенсации электрических потерь, составляет – 2,94 руб./кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N), рассчитывается по формуле:

$$N = (\text{Э} \times \% \text{ эк.э/э}) / 100\%, \text{ тыс.кВтч}$$

где:

Э — поступление электроэнергии в сеть, по годам, согласно раздела 10, п. 10.2

Прогноз передачи электрической энергии (таблица №8), тыс.кВтч;

% эк.э/э - процент экономии электрической энергии от реализации каждого мероприятия, согласно раздела 6 (таблица №4), % .

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), рассчитывается по формуле:

$$N_{\text{ст}} = N \times 2,94, \text{ тыс.руб.}$$

где:

N - ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении, тыс.кВтч;

2,94 - тариф приобретаемой электроэнергии для компенсации электрических потерь, руб./кВтч.

#### 7.1. Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N) по годам:

2024 год.  $N = (392771 \times 0,004) / 100 = 15,71$  тыс.кВтч;

2025 год.  $N = (408355 \times 0,004) / 100 = 16,33$  тыс.кВтч;

2026 год.  $N = (424558 \times 0,004) / 100 = 16,98$  тыс.кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), по годам:

2024 год.  $N_{ст} = 15,71 \times 2,94 = 46,187$  тыс.руб.;

2025 год.  $N_{ст} = 16,33 \times 2,94 = 48,01$  тыс.руб.;

2026 год.  $N_{ст} = 16,98 \times 2,94 = 49,92$  тыс.руб.

7.2. Организация контроля за достоверным и своевременным снятием показаний приборов коммерческого учета отпуска электроэнергии потребителям электроэнергии в установленные сроки, проверка их технического состояния.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N) по годам:

2024 год.  $N = (392771 \times 0,0025) / 100 = 9,82$  тыс.кВтч;

2025 год.  $N = (408355 \times 0,0025) / 100 = 10,2$  тыс.кВтч;

2026 год.  $N = (424558 \times 0,0025) / 100 = 11,36$  тыс.кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), по годам:

2024 год.  $N_{ст} = 9,82 \times 2,94 = 28,87$  тыс.руб.;

2025 год.  $N_{ст} = 10,2 \times 2,94 = 29,988$  тыс.руб.;

2026 год.  $N_{ст} = 11,36 \times 2,94 = 33,4$  тыс.руб.

7.3. Тепловизионное обследование электрооборудования электросетевого хозяйства с целью устранения потерь электроэнергии в контактных соединениях и предотвращения развития аварийных ситуаций.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N) по годам:

2024 год.  $N = (392771 \times 0,006) / 100 = 23,56$  тыс.кВтч;

2025 год.  $N = (408355 \times 0,006) / 100 = 24,50$  тыс.кВтч;

2026 год.  $N = (424558 \times 0,006) / 100 = 25,47$  тыс.кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), по годам:

2024 год.  $N_{ст} = 23,56 \times 2,94 = 69,266$  тыс.руб.;

2025 год.  $N_{ст} = 24,50 \times 2,94 = 72,03$  тыс.руб.;

2026 год.  $N_{ст} = 25,47 \times 2,94 = 74,88$  тыс.руб.

7.4. Исключение недогруза силовых трансформаторов (менее 30%), а также исключение перегруза трансформаторов.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N) по годам:

2024 год.  $N = (392771 \times 0,009) / 100 = 35,35$  тыс.кВтч;

2025 год.  $N = (408355 \times 0,01)/100 = 40,83$  тыс.кВтч;

2026 год.  $N = (424558 \times 0,011)/100 = 46,70$  тыс.кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), по годам:

2024 год.  $N_{ст} = 35,35 \times 2,94 = 103,929$  тыс.руб.;

2025 год.  $N_{ст} = 40,83 \times 2,94 = 120,04$  тыс.руб.;

2026 год.  $N_{ст} = 46,70 \times 2,94 = 137,298$  тыс.руб.

#### 7.5. Проведение поверки и калибровки средств учета электроэнергии.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (N) по годам:

2024 год.  $N = (392771 \times 0,0071)/100 = 27,88$  тыс.кВтч;

2025 год.  $N = (408355 \times 0,0071)/100 = 29$  тыс.кВтч;

2026 год.  $N = (424558 \times 0,0071)/100 = 30,14$  тыс.кВтч.

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Nст.), по годам:

2024 год.  $N_{ст} = 27,88 \times 2,94 = 81,967$  тыс.руб.;

2025 год.  $N_{ст} = 29 \times 2,94 = 85,26$  тыс.руб.;

2026 год.  $N_{ст} = 30,14 \times 2,94 = 89,516$  тыс.руб.

7.6. Перевод освещения производственных помещений и площадей с традиционных осветительных приборов на энергосберегающие с равной светоотдачей.

На основании внесённых изменений в постановление правительства РФ № 340 от 15.05.2010 предусмотрен переход на осветительные приборы с использованием светодиодов. Перевод освещения производственных помещений и площадей с традиционных осветительных приборов на энергосберегающие с равной светоотдачей будет осуществляться в порядке текущей эксплуатации, согласно графиков ППП, ежегодно. График замены традиционных осветительных устройств на приборы с применением светодиодов приведен в таблице №5.

**Таблица №5**

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	93	96	100

Для уменьшения расхода электрической энергии на освещение производственных помещений и площадей планируется произвести замену ламп накаливания на энергосберегающие (светодиодные) с равной светоотдачей по 30 штук в год. Источник финансирования – собственные средства. Данные по расчёту эффективности замены ламп накаливания на энергосберегающие (светодиодные) приведены в таблице №6.

**Таблица №6**

Кол-во (Nл) заменяемых ежегодно ламп накаливания, шт.	30
Средняя мощность (Pл.н.) одной лампы накаливания, Вт	100

Средняя мощность (Рл.э.) одной энергосберегающей лампы, Вт	15
Среднее кол-во (Ncp.раб.д.) дней работы осветительных приборов, день/год	250
Среднее кол-во (Ncp.раб.ч.) часов работы в день, час	6
Стоимость (Сл.э.) одной энергосберегающей лампы, руб.	150
Стоимость (Сэ.э.) электроэнергии на собственные нужды, руб./кВтч	2,94
Кол-во потребляемой электроэнергии (Nэ.год.л.н.) в год лампами накаливания, тыс.кВтч/год. Nэ.год.л.н. = (Nл × Рл.н. × Ncp.раб.д. × Ncp.раб.ч.) / 1000	4,5
Кол-во потребляемой электроэнергии (Nэ.год.л.э.) в год энергосберегающими лампами, тыс.кВтч/год. Nэ.год.л.э. = (Nл × Рл.э. × Ncp.раб.д. × Ncp.раб.ч.) / 1000	0,675
Экономия (Nэк.э.) электроэнергии при внедрении энергосберегающих ламп, тыс.кВтч/год. Nэк.э. = Nэ.год.л.н. - Nэ.год.л.э	3,825
Экономия (Сэк.э.) в стоимостном выражении при внедрении энергосберегающих ламп, тыс.руб./год Сэк.э. = (Nэк.э. × Сэ.э.)	11,245
Срок окупаемости (Ток.), мес. Ток = ((Nл × Сл.э.) / (Nэк.э. × Сэ.э. × 1000)) × 12	4,8

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в натуральном выражении (Nэк.э) по годам:

2024 год.

$N_{э.год.л.н.} = (N_{л} \times P_{л.н.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 100 \times 250 \times 6) / 1000 = 4,5$  тыс.кВтч/год;

$N_{э.год.л.э.} = (N_{л} \times P_{л.э.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 15 \times 250 \times 6) / 1000 = 0,675$  тыс.кВтч/год;

$N_{эк.э.} = N_{э.год.л.н.} - N_{э.год.л.э.} = 4,5 - 0,675 = 3,825$  тыс.кВтч/год.

2025 год.

$N_{э.год.л.н.} = (N_{л} \times P_{л.н.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 100 \times 250 \times 6) / 1000 = 4,5$  тыс.кВтч/год;

$N_{э.год.л.э.} = (N_{л} \times P_{л.э.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 15 \times 250 \times 6) / 1000 = 0,675$  тыс.кВтч/год;

$N_{эк.э.} = N_{э.год.л.н.} - N_{э.год.л.э.} = 4,5 - 0,675 = 3,825$  тыс.кВтч/год.

2026 год.

$N_{э.год.л.н.} = (N_{л} \times P_{л.н.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 100 \times 250 \times 6) / 1000 = 4,5$  тыс.кВтч/год;

$N_{э.год.л.э.} = (N_{л} \times P_{л.э.} \times N_{cp.раб.д.} \times N_{cp.раб.ч.}) / 1000 = (30 \times 15 \times 250 \times 6) / 1000 = 0,675$  тыс.кВтч/год;

$N_{эк.э.} = N_{э.год.л.н.} - N_{э.год.л.э.} = 4,5 - 0,675 = 3,825$  тыс.кВтч/год;

Ожидаемый эффект от реализации мероприятия в стоимостном выражении (Сэк.э.), по годам:



2024 год. Сэк.э. = (Нэк.э.×Сэ.э.) = 3,825 × 2,94 = 11,245 тыс. руб.

2025 год. Сэк.э. = (Нэк.э.×Сэ.э.) = 3,825 × 2,94 = 11,245 тыс. руб.

2026 год. Сэк.э. = (Нэк.э.×Сэ.э.) = 3,825 × 2,94 = 11,245 тыс. руб.

Срок окупаемости мероприятия (Ток.), по годам:

2024 год. Ток = ((Нл×Сл.э.)/(Нэк.э.×Сэ.э.×1000))×12 = ((30 × 150)/(3,825 × 2,94×1000))×12 = 4,8 мес.

2025 год. Ток = ((Нл×Сл.э.)/(Нэк.э.×Сэ.э.×1000))×12 = ((30 × 150)/(3,825 × 2,94×1000))×12 = 4,8 мес.

2026 год. Ток = ((Нл×Сл.э.)/(Нэк.э.×Сэ.э.×1000))×12 = ((30 × 150)/(3,825 × 2,94×1000))×12 = 4,8 мес.

## 8. Расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы.

8.1. Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям относится к организационным мероприятиям, выполняется в порядке текущей эксплуатации и прямых затрат на реализацию данного мероприятия не несет.

8.2. Организация контроля за достоверным и своевременным снятием показаний приборов коммерческого учета отпуска электроэнергии потребителям электроэнергии в установленные сроки, проверка их технического состояния проводится в порядке текущей эксплуатации, ежемесячно, прямых затрат на реализацию данного мероприятия не несет.

8.3. Тепловизионное обследование электрооборудования электросетевого хозяйства с целью устранения потерь электроэнергии в контактных соединениях и предотвращения развития аварийных ситуаций выполняется в порядке текущей эксплуатации, два раза в год, прямых затрат на реализацию данного мероприятия не несет.

8.4. Исключение недогруза силовых трансформаторов (менее 30%), а также исключение перегруза трансформаторов включает в себя разработку прикладного проекта с расчетами оптимальной нагрузки силовых трансформаторов подстанций 110/6 кВ ООО «ЭУ», построение графиков нагрузки (нагрузочных диаграмм) и моделирование оптимального режима работы силовых трансформаторов 110/6 кВ, перевод нагрузки согласно смоделированного оптимального режима работы. Данное мероприятие осуществляется в рамках текущей эксплуатации силовых трансформаторов, два раза в год и прямых затрат не несёт.

8.5. Проведение поверки и калибровки средств учета электроэнергии. Сроки выполнения — ежемесячно, согласно графиков поверки и калибровки средств измерения. Данные для расчёта потребности в финансовых ресурсах на реализацию данного мероприятий сведены в таблицу №6.

**Таблица №6**

Средство измерения	Количество средств измерения подлежащих поверке, шт.			Цена поверки 1 ед., тыс. руб.
	2024 год	2025 год	2026 год	
Измерительные трансформаторы тока	136	95	26	6,846
Счетчики электроэнергии	61	40	23	4,58

Потребность в финансовых ресурсах на реализацию мероприятия, по годам:

2024 год.  $136 \times 6,846 + 61 \times 4,58 = 1210,4$  тыс. руб.;

2025 год.  $95 \times 6,846 + 40 \times 4,58 = 833,57$  тыс. руб.;

2026 год.  $26 \times 6,846 + 23 \times 4,58 = 283,336$  тыс. руб.;

8.6. Перевод освещения производственных помещений и площадей с традиционных осветительных приборов на энергосберегающие с равной светоотдачей. По данному мероприятию планируется замена ламп накаливания на энергосберегающие по 30 шт. в год. Стоимость одной энергосберегающей лампы 150 руб., соответственно потребность в финансовых ресурсах на реализацию мероприятия, по годам:

2024 год.  $30 \times 0,150 = 4,5$  тыс. руб.

2025 год.  $30 \times 0,150 = 4,5$  тыс. руб.

2026 год.  $30 \times 0,150 = 4,5$  тыс. руб.

### 9. Источниках финансирования, затраты на проведение мероприятий и ежегодный экономический эффект от мероприятий Программы.

Источниках финансирования, затраты на проведение мероприятий и ежегодный экономический эффект от мероприятий Программы сведены в таблице №7.

Таблица №7

Год	Источник финансирования	Программы, тыс. руб.	Ежегодный экономический эффект от мероприятий Программы, тыс. руб.
1	2	3	4
2024	Собственные средства	1214,9	341,464
2025	Собственные средства	838,07	366,573
2026	Собственные средства	287,84	296,259
Итого за весь срок программы	Собственные средства	2340,81	1004,296

### 10. Анализ состояния и перспективы развития, а также прогноз потребления энергоресурсов на 2021 – 2023 годы

#### 10.1. Анализ состояния и перспективы развития.

ООО "ЭУ" – предприятие, занимающееся транспортом электроэнергии на всей территории Асбестовского муниципального образования. Как самостоятельное предприятие ООО "ЭУ" выделилось из состава ОАО "Ураласбест" в 2010 году.

В течение более 70 лет электросетевая организация обеспечивает надежное энергоснабжение своих потребителей – предприятий и физических лиц Асбестовского энергоузла. ООО "ЭУ" принимает электроэнергию в свою сеть от ОАО "МРСК Урала" филиал "Свердловэнерго" и через собственные сети передает её конечным потребителям, присоединенным к сетям ООО "ЭУ", а также в смежные электрические сети (АО "Облкоммунэнерго").

Среди потребителей ООО "ЭУ" – все крупные предприятия города. Структура потребления электрической энергии характеризуется высокой долей промышленной нагрузки.

Производственная деятельность ООО "ЭУ" регламентируется федеральным законодательством. Тарифы на услуги устанавливаются Региональной Энергетической комиссией.

1 сентября 2006 г. вступило в силу Постановление Правительства РФ "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики", в соответствии с которым ООО "ЭУ" выполняет функции территориальной сетевой организации (ТСО), основным видом деятельности которой является возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей. Как поставщик услуг по передаче электроэнергии, ООО "ЭУ" теперь обязано заключить договор на технологическое присоединение с любым обратившимся к нему потребителем, расположенным в границах его зоны деятельности, при наличии технической возможности. Деятельность ООО "ЭУ" относится к естественно-монопольному виду деятельности, который сохраняет государственный контроль.

Схема электроснабжения Асбестовского энергоузла разработана и реализована по проектам Первой (1970 г.) и Второй (1987 г.) очередей развития горно-обогатительного производства комбината "Ураласбест". Главными разработчиками проектов были ГПИ "Уралгипрошахт" г. Свердловск, а головную схему электроснабжения и электротехническую часть проектов по подряду проектировали ГПИ "Тяжпромэлектропроект" и ГПИ "Энергопроект" г. Свердловск.

Из 12 существующих головных подстанций напряжением 110 кВ семь построены с 1961 по 1972 г.г. (№№ 3, 4, 5, 7, 9Т, 11Т и 14), а остальные (№№ 14А, 15, 19Т, 22Т, 24) – построены в период интенсивного развития горно-рудного производства комбината ОАО "Ураласбест" с 1982 по 1987 г.г., когда старые подстанции сносились, а вместо них строились новые.

В связи с длительной эксплуатацией электросетевого хозяйства, а также прогнозируемым ростом нагрузки, стоит вопрос модернизации и обновления основных фондов, а также рационального использования существующего оборудования.

## 10.2. Прогноз передачи электрической энергии.

Прогноз передачи электрической энергии приведен в таблице №8.

Таблица №8

Наименование показателя	ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
Поступление ЭЭ в сеть	тыс. кВт.ч.	392,771	408,355	424,558
Полезный отпуск ЭЭ	тыс. кВт.ч.	381,263	396,513	412,374
Потери в сетях	тыс. кВт.ч.	11,508	11,842	12,184
Динамика величины потерь ЭЭ при ее передаче (к отпуску в сеть)	% к отпуску в сеть	2,93	2,9	2,87
Нормативные потери	%	3,255	3,255	3,255

## 11. Механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения программы

11.1. Организацию и мониторинг реализации Программы осуществляет координатор – главный инженер ООО "ЭУ" Пьянков Е.В.

11.2. Мониторинг Программы осуществляется ежеквартально.

11.3. Ежегодно уточняются и корректируются параметры Программы и объемы выполнения мероприятий.

11.4. Перераспределение средств и внесение изменений в перечень Программы производится её координатором.

11.5. Ежегодное предоставление отчетов в РЭК Свердловской области о фактическом исполнении Программы в срок до 1 февраля следующего года за отчетным.

11.6. Контроль над реализацией Программы осуществляет директор ООО "ЭУ" Тутов М.В.

Главный инженер ООО "ЭУ"

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized letter 'E' with a loop at the top and a vertical stroke extending downwards.

Е.В. Пьянков