

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»



В.Б. Аксиньин

" " 2012 года

ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО на 2013-2018 г.г.»

ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО на 2012-2018 г.г.»

Паспорт целевой программы

Наименование целевой программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО на 2012-2018 г.г.» (далее – Программа)
Наименование правовых актов о разработке проекта целевой программы	Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261 – ФЗ «Об энергоснабжении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»
Заказчик-координатор целевой программы	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
Заказчик целевой программы	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
Цели и задачи целевой программы	Цель Программы - снижение расходов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за счет рационального использования всех энергетических ресурсов и повышения эффективности их использования. Задачи Программы: обеспечение развития систем энергоснабжения; техническое перевооружение, модернизация систем энергоснабжения; повышение надежности и качества оказываемых услуг; повышение пропускной способности с учетом роста нагрузок; улучшение экологической ситуации; снижение технических и коммерческих потерь.
Сроки и этапы реализации целевой программы	2013-2018 годы. Программа реализуется в два этапа: первый этап – 2013 год (подготовительный) второй этап - 2013-2018 г.г. (исполнительный).

Перечень основных мероприятий целевой программы	<p>Проведение энергоаудита объектов, включаемых в программу энергоэффективности;</p> <p>разработка проектно-сметной документации и проведение капитального ремонта и модернизации систем энергоснабжения;</p> <p>проведение энергомониторинга использования электрической энергии абонентами;</p> <p>разработка системы профессиональной эксплуатации и технического обслуживания систем электроснабжения;</p> <p>разработка типового Положения о материальном стимулировании работников предприятия за экономию энергетических ресурсов;</p>
Исполнители целевой программы	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
Объемы и источники финансирования	<p>Прибыль в тарифе на передачу электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (Запланировано: 2013 год -117,0 млн.руб.; 2014 год -176,5 млн.руб.; 2015 год — 275,5 млн.руб.)</p>
Ожидаемые результаты реализации целевой программы	<p>Развитие системы энергоснабжения, обеспечение их надежности, повышение качества оказываемых услуг, снижение уровня износа объектов энергоснабжения, выполнение функций энергоснабжения потребителей с минимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации, значительное снижение технических и коммерческих потерь, улучшение экологической ситуации, удовлетворение спроса на подключение к сетям вновь строящихся зданий и сооружений в текущем и перспективном периодах развития.</p>
Целевые индикаторы и показатели целевой программы	<p>увеличение надежности и безопасности электроснабжения присоединенных к энергообъекту потребителей, снижение потерь в электрических сетях ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО».</p>

1. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами

Деятельность ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» охватывает территорию Нижегородской области площадью 20 тысяч квадратных километров, где проживает около 3 миллионов человек. В настоящее время общество имеет в своём составе 7 крупных энергоустановок:

1. ГПП «Фреза» в г.Н.Новгороде (Ленинский район);
2. ГПП «Заря-1», ГПП «Заря-2» в г.Дзержинске;
3. ГПП «Автотрек» в п.Березовая пойма Нижегородской области;
4. ГПП «Кстовская Аварийная» в Кстовском р-не Нижегородской области;
5. ГПП «Теплоход» в г.Бор;
6. ГПП «Втормет» в г.Н.Новгород (Канавинский район).

Кроме того, в эксплуатации ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» находятся электросетисети в 7-ми районах г.Н.Новгорода: Ленинском, Московском, Сормовском, Канавинском, Нижегородском, Приокском и Советском.

Одним из видов оказываемых услуг предприятием является передача электрической энергии потребителям ОАО «МРСК Центра и Приволжья», находящимся на территории Нижегородской области.

Проблемой предприятия является ветхое состояние трансформаторных подстанций и распределительных подстанций, износ которых составляет от 50% до 85%, что вызывает высокую аварийность сетей, низкий коэффициент полезного действия мощностей и большие потери энергоносителей.

На хозяйственном ведении организации 268 трансформаторных подстанций, из которых у 228 подстанций 100 % износ.

Развитие рынка по оказанию услуг в области энергоснабжения напрямую связано с социально-культурным и экономическим развитием Нижегородской области.

Для обеспечения энергоснабжения и улучшения качества услуг, оказываемых ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», необходимо:

- провести работы по модернизации ГПП «Фреза», ГПП «Заря-1», ГПП «Заря-2», ГПП «Автотрек»
- проводить замену (модернизацию) трансформаторных подстанций;
- проводить замену (модернизацию) распределительных подстанций;
- проводить замену кабельных линий на кабельные линии с большей пропускной способностью.

Часть трансформаторных подстанции напряжением до 10 кВ эксплуатируется с 1931 года – 80 лет, нормативный срок службы которых 25 лет, морально и технически устарели, не хватает мощности для технологического присоединения новых потребителей.

В настоящее время коммунальными энергетическими предприятиями при реконструкции трансформаторных подстанций широко применяются современное оборудование. Эксплуатация новых трансформаторных подстанций комплектных напряжением до 10 кВ с трансформатором до 1250 кВА повышает надежность электроснабжения потребителей, снижает эксплуатационные расходы, повышает производительность труда при монтаже, снижает падение напряжения, существенно снижает коммерческие потери.

Планируемые к освоению новые площадки под жилые микрорайоны, объекты социально-бытового назначения, культуры и спорта, а также реконструируемые здания, строения, сооружения потребуют дополнительной нагрузки на системы энергоснабжения. Соответствие современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям достигается путем применения современного оборудования, материалов, передовых, экономичных высокоэффективных технологий, а также модернизации существующих трансформаторных подстанций.

Необходима поэтапная модернизация существующих подстанций с целью улучшения качества оказываемых услуг.

Реализация целевой программы позволит:

- привлечь средства модернизации объектов систем энергоснабжения;
- обеспечить использование средств для реализации проектов модернизации системы энергоснабжения;
- разрабатывать и развивать механизмы привлечения средств внебюджетных источников в коммунальный комплекс.

В данную целевую программу включены первоочередные мероприятия по модернизации системы энергоснабжения ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО».

В целях бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей предусматриваются следующие мероприятия:

- Начиная с 2008 года выполняются работы по модернизации ГПП «Фреза», г.Н.Новгород, ул. Памирская, 11. В результате установки на ГПП новых трансформаторов с расщепленной обмоткой (110/10/6 кВ) достигается увеличение надежности и безопасности электроснабжения присоединенных к данному энергообъекту потребителей, снижение потерь холостого хода трансформаторов, и тд.
- Инвестиционной программой на 2013-2015 г.г. запланированы к выполнению следующие мероприятия -
 1. Техническое перевооружение и реконструкция.
 - 1.1. Модернизация ГПП «Фреза», г.Н.Новгород, ул. Памирская, 11.
 - 1.2. Модернизация ГПП «Заря-1» и ГПП «Заря-2», г. Дзержинск.
 - 1.3. Реконструкция ГПП "Автотрек", Березовая пойма.
 - 1.4. Реконструкция ТП 6/0,4.
 - 1.4.1. Реконструкция ТП 6/0,4 (Ремонт строительной конструкции, замена оборудования и увеличение мощности. Кол-во ТП 6/0,4 - 49 ед.).
 - 1.4.2. Реконструкция ТП 6/0,4 (Снос существующих ТП, строительство новых. Кол-во ТП6/04 - 13 ед.).
 2. Новое строительство.
 - 2.1. Строительство ТП-3А по ул. Деловая.

II. Цели и задачи Программы

Главная цель Программы - снижение расходов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за счет рационального использования всех энергетических ресурсов.

Для осуществления поставленной цели необходимо решение следующих задачи:

- Задачи Программы:
- обеспечение развития систем энергоснабжения;
 - техническое перевооружение, модернизация систем энергоснабжения;
 - повышение надежности и качества оказываемых услуг;
 - повышение пропускной способности с учетом роста нагрузок;
 - улучшение экологической ситуации;
 - снижение технических и коммерческих потерь.

III. Сроки реализации Программы

Реализация мероприятий Программы предусмотрена в период с 2013 по 2018 год и осуществляется в два этапа.

Первый этап (2013 год) включает в себя:

- организацию постоянного энергомониторинга объектов электроснабжения;
- проведение энергоаудита всех подстанций комплектных;
- определение первоочередных мероприятий по модернизации электрических сетей ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- разработка инвестиционной программы по техническому перевооружению электросетевого оборудования и кабельных линий ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- разработку Типового положения о материальном стимулировании работников предприятия за экономию энергетических ресурсов.

На первом этапе предполагается до 2014 года подготовить все необходимые документы для реализации целевой программы.

На втором этапе (2014 — 2018 г.г.) Программа предполагает:

- выполнение намеченных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования и кабельных линий ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;

строительство новых электросетевых объектов;
ввод в эксплуатацию новых мощностей.

IV. Система программных мероприятий

Программа включает реализацию следующих мероприятий:

4.1. Проведение энергоаудита объектов, включаемых в программу энергоэффективности.

Данное мероприятие предусматривает детальное обследование трансформаторных подстанций с целью выявления потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности и выработки мер по его реализации.

В этих целях предварительно проводится первоначальный осмотр объектов и выявление реальной возможности реализовать энергосберегающие мероприятия, а также предварительная технико-экономическая оценка и затем создается информационная база данных по всем объектам.

Информация подразделяется на две группы данных:

начальная (базовая) информация об объекте, которая является относительно постоянной и характеризует основные конструктивные качества объекта, его техническое оборудование и энергоснабжение;

переменная информация, связанная с изменениями уровней потребления энергии в зависимости от периода времени, используемых технологий.

База данных заполняется на основании технических паспортов. База данных позволяет произвести анализ энергопотребления и представить отчеты по всей введенной информации и о всех объектах.

Стандартные отчеты охватывают:

описание объекта;

объекты и потребители;

суммарный пропуск электрической энергии через подстанции;

потери электрической энергии в трансформаторах;

введение технической и оперативной документации (графики испытаний, ремонта, реконструкции);

введение журналов учета и анализа технологических нарушений, инцидентов и аварий;

введение журналов по техническому состоянию электрооборудования, влияющего на качество электрической энергии, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии потребителям.

Специализированные отчеты охватывают следующую информацию об объектах:

дата постройки;

по режиму эксплуатации объектов (список объектов с указанным циклом эксплуатации – весь год или сезонный (лето или зима));

по соответствию технического состояния электрооборудования требованиям нормативных документов;

работа, проводимая на объектах по повышению энергоэффективности (список объектов с продолжающимся или законченным выполнением мероприятий по энергоэффективности, с описанием энергосберегающих мероприятий).

Анализ базы данных позволяет выбрать объекты высокой аварийности, низким коэффициентом полезного действия мощностей, большими потерями энергоносителей и стать первым звеном в системе отбора объектов для энергоаудита и планирования последующей реализации энергосберегающих проектов в рамках выделенного финансирования.

Все определенные в ходе энергоаудита энергосберегающие мероприятия со сроком окупаемости не более 1 года реализуются в первоочередном порядке.

Отбор организаций для осуществления энергоаудита производится на конкурсной основе.

4.2. Разработка проектно-сметной документации, проведение капитального ремонта и модернизации систем энергоснабжения.

Данными мероприятиями предусматривается выполнение следующих работ: разработка инвестиционных программ на техническое перевооружение и модернизация подстанций комплектных с применением современного оборудования.

4.3. Модернизация системы профессиональной эксплуатации и технического обслуживания систем электроснабжения.

Существующая система эксплуатации и технического обслуживания существующих объектов электроснабжения далека имеет некоторые недостатки и не всегда позволяет поддерживать их конструкции на должном уровне.

Для обеспечения надлежащей их эксплуатации в течение срока службы и для минимизации расходов на эксплуатацию, обслуживание и ремонт необходимо разработать правильные режимы, точно определяющие обслуживание на требуемом уровне для различных систем и частей объекта. Требуемый уровень должен соответствовать государственным правилам, техническим стандартам и конкретным дополнительным требованиям.

Эксплуатацией и обслуживанием объектов должен заниматься квалифицированный и обученный персонал, ответственный за реализацию всех согласованных режимов, представление текущей отчетности и принятие решений в случае возможных отклонений.

В рамках Программы планируется разработка системы профессиональной эксплуатации и технического обслуживания объектов, обучение обслуживающего персонала, направленных на рациональное использование энергоресурсов.

4.4. Разработка Типового положения о материальном стимулировании работников муниципальных учреждений за экономию энергетических ресурсов.

V. Ресурсное обеспечение Программы

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счёт собственных средств предприятия – за счет прибыли в тарифе на передачу электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО».

Общий объем финансирования Программы на период с 2013 года по 2015 год из средств предприятия составляет 569,0 млн. руб., в т.ч.:

2013 год – 117,0 млн. руб.;

2014 год — 176,5 млн.руб.;

2015 год — 275,5 млн.руб..

Объемы финансирования Программы за счет средств предприятия носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта на финансовый год.

Обоснование финансового обеспечения программных мероприятий подтверждается Региональной службой по тарифам Нижегородской области при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2013 — 2015 г.г.

VI. Система управления реализацией Программы

Текущее управление реализацией Программы осуществляют заказчик: ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», контроль за исполнением Программы — РСТ Нижегородской области, Министерство жилищно-коммунального хозяйства (ЖКХ) и топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Нижегородской области. Заказчик контролируют выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляют управление ее исполнителями, готовят ежеквартальные и ежегодные отчеты о реализации Программы, ежегодно осуществляют оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

VII. Оценка эффективности реализации Программы

При реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть достигнуты конкретные результаты:

- повышение качества и надежности муниципальной системы электроснабжения;
- снижение потребления энергетических ресурсов в результате снижения потерь в процессе производства и доставки энергоресурсов потребителям;
- улучшение экологического состояния территории Нижегородской области;
- снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;
- более рациональное использование энергоресурсов;
- высокую механическую и электрическую прочность в широком диапазоне температур от – 50 до +80 С;
- большую сопротивляемость к неблагоприятным погодным условиям;
- эксплуатационную и экологическую безопасность;
- снижение технических и коммерческих потерь;
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат;
- удовлетворение спроса на технологическое подключение;
- высокую экономическую эффективность.