Утверждаю:

Генеральный директор
ОАО УК «Русэнергокапитал»

_____ А.И.Дмитриев

« 31 » мая 2014

Программа
энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергосервис».

Содержание

ООО «Энергосервис»....1
1.Цели и задачи Программы....3
2.Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования. 3
3.Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности, их обоснование....3
4.Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности....3
5.Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей Программы, сроки проведения указанных мероприятий с разбивкой по годам....4
6.Информация о потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы и источниках финансирования....6
7.Анализ состояния и перспективы развития Организации, а также прогноз потребления (производства) энергоресурсов на соответствующий период....11
8.Механизм реализации, систему мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы....11

1. Цели и задачи Программы.

Основной целью программы является разработка комплекса мероприятий позволяющих максимально снизить процента потерь электроэнергии при ее передаче конечному потребителю с наименьшими экономическими затратами.

Задачи:

- Анализ потерь электроэнергии.
- Определение основных причин возникновения потерь и методов их решения.
- Составление плана мероприятий по снижению потерь, с определением сроков и источников финансирования.

2. Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования.

Показатель	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	2013 факт
Поступление электроэнергии в сети	МВт*ч	74448,75	78169,44	77033,31
Полезный отпуск электроэнергии	МВт*ч	69265,575	72205,734	70912,423
Потери	МВт*ч	5183,173	5963,707	6120,891
Процент потерь	%	6,96	7,63	7,95

За период с 2011 по 2013 гг. потери электроэнергии в сетях энергоснабжения при ее передаче увеличились до 0,99% - за счет изменения структуры сетей, в том числе в связи с расторжением в 2011 году договора аренды сетей с Администрацией городского округа города Волгореченск Костромской области (с небольшим процентом потерь) и приобретением сетей в более худшем техническом состоянии.

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

- Проведение энергоаудита, энергетических обследований, разработка и ведение энергетических паспортов.
- Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.
- Обеспечение учета всего объема передающих энергетических ресурсов.

4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основными показателями характеризующими снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем предыдущего периода являются:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт*ч);
- динамика изменения потерь электрической энергии при ее передаче (% к отпуску в сеть).

5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей Программы, сроки проведения указанных мероприятий с разбивкой по годам.

№п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий					
		начало	окончание	Год 2014 план		Год 2015 план		Год 2016 план	
				тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%
1.	**Организационные мероприятия**								
1.1	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ.	2014	2015	0,387	0,0005	20,590	0,028	0,402	0,0005
1.2	Организация целевых рейдов по выявлению коммерческих потерь.	2014	2015	2,319	0,003	2,344	0,003	2,414	0,003
1.3	Проведение периодических проверок приборов учета электрической энергии Потребителей (юридических лиц) на предмет их исправной работы и снятия показаний.	2014	2015	1,546	0,002	109,449	0,151	1,610	0,002
1.4	Составление и анализ небалансов электрической энергии по ТП 6-10/0,4кВ.	2014	2015	0,773	0,001	0,781	0,001	0,805	0,001
2.	Технические мероприятия								
	Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10 кВ ф 10-02 то ПС Шекшема, 15км (замена траверс — 250 шт., замена на высоковольтный СИП — 15 км)	2016	2016					2,735	0,0037
3.	Совершенствование систем расчетного и технического учета								
3.1	Замена Технического учета на ТП-1 «Дом торговли» (г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Калинина, дом 4 "А").	2014	2014	1,16	0,0015				
3.2	Замена Технического учета на ТП-2 «кв. Победы» (г. Шарья, п. Ветлужский, м-н Победы, дом 1 "Б").	2014	2014	1,16	0,0015				
3.3	Замена Технического учета на ТП-3 «КНС» (г. Шарья, п. Ветлужский, м-н Победы, дом 3 "А").	2014	2014	1,16	0,0015				
3.4	Замена Технического учета на ТП-4 «п.Новый» (г. Шарья, п. Новый, ул. Вишневая).	2014	2014	1,16	0,0015				
3.5	Замена Технического учета на ТП-5 «Пушкино» (г. Шарья ул. Пушкина,4).	2014	2014	1,16	0,0015				
3.6	Реконструкция ТП-2	2016	2016					1,207	0,0015

№п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий					
		начало	окончание	Год 2014 план		Год 2015 план		Год 2016 план	
				тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%
	«Парижская комммуна» (г.Кострома, ул. Коммунаров, д.5) установка приборов учета с системой АСКУЭ.								
3.7	Замена Технического учета на ТП-677 (п. Новый, у дома № 5)	2016	2016					1,207	0,0015
3.8	Замена Технического учета на ТП-678 (п. Новый, у дома №4)	2016	2016					1,207	0,0015
3.9	Установка высоковольтного учета на ВЛ-6 кВ ф.611 ПС «Шарья районная», отпайка на ТП «3-й подем» ООО «Водоканалсервис»	2016	2016					1,61	0,002
3.10	Установка высоковольтного учета 6 кВ на ТП-4 ф.629 ПС «Промузел» (возможен переток в сети филиала ОАО «МРСК Центра» ф.629 ПС «Промузел» из ф.618 ШТЭЦ).	2016	2016					1,61	0,002
3.11	Установка общедомовых приборов учета (130 шт.)	2016	2016					3,219	0,04
4	**Всего**			10,83	0,01	133,16	0,18	18,03	0,06

6. Информация о потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы и источниках финансирования.

№п/п	Наименование мероприятий	Капитальные вложения (ежегодно)	Экономический эффект						Источники финансирования	Срок окупаемости, год		
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч			В тыс. руб.						
		тыс. руб без НДС	2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	2016 год		2014 год	2015 год	2016 год
1.	Организационные мероприятия											
1.1.	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ. (96 чел. часов 1 бригада (3чел.)	74,53	0,387	20,59	0,402	0,69	38,65	0,79	Фонд энергосбережения	107,63	1,93	94,16
1.2.	Организация целевых рейдов по выявлению коммерческих потерь. (224 чел. часов монтер)	52,27	2,319	2,344	2,414	4,15	4,40	4,75	Фонд энергосбережения	12,60	11,88	11,00
1.3.	Проведение периодических проверок приборов учета электрической энергии Потребителей (юридических лиц) на предмет их исправной работы и снятия показаний. (1000 чел. часов монтер)	233, 36	1,546	109,449	1,610	2,77	205,43	3,17	Фонд энергосбережения	84,36	1,14	73,62

№п/п	Наименование мероприятий	Капитальные вложения (ежегодно)	Экономический эффект						Источники финансирования	Срок окупаемости, год		
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч			В тыс. руб.						
		тыс. руб без НДС	2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	2016 год		2014 год	2015 год	2016 год
1.4.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по ТП 6-10/0,4 кВ (96 чел.часов 1 инженер)	14,14	0,773	0,781	0,805	1,38	1,47	1,58	Фонд энергосбережения	10,22	9,64	8,92
2.	Технические мероприятия											
2.1.	Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10 кВ ф 10-02 то ПС Шекшема, 15км (замена траверс — 250 шт., замена на высоковольтный СИП — 15 км)	8 700			2,735			5,38	Фонд энергосбережения			1615,64
3.	Совершенствование систем расчетного и технического учета											
3.1.	Замена Технического учета на ТП-1 «Дом торговли» (г. Шарья, п. Ветлужский, ул.	47	1,16			2,08			Фонд энергосбережения	22,65		

№п/п	Наименование мероприятий	Капитальные вложения (ежегодно)	Экономический эффект						Источники финансирования	Срок окупаемости, год		
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч			В тыс. руб.						
		тыс. руб без НДС	2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	2016 год		2014 год	2015 год	2016 год
	Калинина, дом 4 "А").											
3.2.	Замена Технического учета на ТП-2 «кв. Победы» (г. Шарья, п. Ветлужский, м-н Победы, дом 1 "Б").	47	1,16			2,08			Фонд энергосбережения	22,65		
3.3.	Замена Технического учета на ТП-3 «КНС» (г. Шарья, п. Ветлужский, м-н Победы, дом 3 "А").	47	1,16			2,08			Фонд энергосбережения	22,65		
3.4.	Замена Технического учета на ТП-4 «п.Новый» (г. Шарья, п. Новый, ул. Вишневая).	47	1,16			2,08			Фонд энергосбережения	22,65		
3.5.	Замена Технического учета на ТП-5 «Пушкино» (г. Шарья ул. Пушкина,4).	47	1,16			2,08			Фонд энергосбережения	22,65		

№п/п	Наименование мероприятий	Капитальные вложения (ежегодно)	Экономический эффект						Источники финансирования	Срок окупаемости, год		
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч			В тыс. руб.						
		тыс. руб без НДС	2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	2016 год		2014 год	2015 год	2016 год
3.6.	Реконструкция ТП-2 «Парижская комммуна» (г.Кострома, ул. Коммунаров, д.5) установка приборов учета с системой АСКУЭ.	390			1,207			2,38	Фонд энергосбережения			164,11
3.7.	Замена Технического учета на ТП-677 (п. Новый, у дома № 5)	47			1,207			2,38	Фонд энергосбережения			19,78
3.8.	Замена Технического учета на ТП-678 (п. Новый, у дома №4)	47			1,207			2,38	Фонд энергосбережения			19,78
3.9.	Установка высоковольтного учета на ВЛ-6 кВ ф.611 ПС «Шарья районная», отпайка на ТП «3-й подем» ООО «Водоканалсервис»	250			1,610			3,17	Фонд энергосбережения			78,87

№п/п	Наименование мероприятий	Капитальные вложения (ежегодно)	Экономический эффект						Источники финансирования	Срок окупаемости, год		
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч			В тыс. руб.						
		тыс. руб без НДС	2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	2016 год		2014 год	2015 год	2016 год
3.10.	Установка высоковольтного учета 6 кВ на ТП-4 ф.629 ПС «Промузел» (возможен переток в сети филиала ОАО «МРСК Центра» ф.629 ПС «Промузел» из ф.618 ШТЭЦ).	250			1,610			3,17	Фонд энергосбережения			78,87
3.11.	Установка обще домовых приборов учета (130 шт.)	1625 2016 г			3,219			6,34	Фонд энергосбережения			256,40
4	Всего	12 059,3	10,825	133,164	18,026	19,37	249,94	35,49		328,04	24,59	2 421,14

7. Анализ состояния и перспективы развития Организации, а также прогноз потребления (производства) энергоресурсов на соответствующий период.

Показатель	ед. изм.	2014 план	2015 план	2016 план
Поступление электроэнергии в сети	МВт*ч	77300,1	78138,8	80482,96
Полезный отпуск электроэнергии	МВт*ч	71895	72330,6	74442,44
Потери	МВт*ч	5405,1	5808,2	6040,53
Процент потерь	%	6,99	7,43	7,51

В 2014 году планируется снижение потерь электроэнергии при ее передаче за счет выполнения мероприятий по энергосбережению на 0,96% по сравнению с 2013 годом. Однако, в связи с динамичным расширением предприятия и большим количеством приобретаемых сетей в неудовлетворительном состоянии (устаревших, поврежденных) в 2015-2016 гг. планируется рост процента технологических потерь. За счет внедрении энергосберегающих мероприятий рост потерь электроэнергии в 2015-2016 гг. будет существенно снижен.

8. Механизм реализации, систему мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы.

Руководитель предприятия организует работы по энергосбережению согласно настоящей программы.

Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учету, контролю за их реализацией и результатами в ООО «Энергосервис» должны быть установлены в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах) в течение трех месяцев с момента начала реализации Программы. Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя. Управление программой осуществляется в основном административными (организационно-распорядительными) методами в сочетании с использованием экономических стимулов и мер морального поощрения персонала.

Сроки и форму учета мероприятий и контроля за выполнением утвержденных показателей и индикаторов, позволяющих оценить ход реализации Программы, устанавливает генеральный директор.

Контроль за ходом выполнения программных мероприятий производится по указанным в паспорте Программы показателям и индикаторам, позволяющим оценить ход ее реализации.

Исполнительный директор В.В.Смирнов