

Утверждаю:

Генеральный директор  
ОАО «УК Русэнергокапитал»

А.И. Дмитриев

« 13 »

2015



**Программа  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Энергосервис» на период 2016-2020г.**

## Содержание

ООО «Энергосервис» на период 2016-2020г.....	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.....	5
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.....	8
8.Механизм реализации, систему мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы.....	8

## 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	2014 факт
Поступление электроэнергии в сети	МВт*ч	74 448,75	78 169,44	77 033,31	77 709,51
Полезный отпуск электроэнергии	МВт*ч	69 265,58	72 205,73	70 912,42	72 291,55
Потери	МВт*ч	5 183,17	5 963,71	6 120,89	5 417,96
Процент потерь от отпуска в сеть	%	6,96	7,63	7,95	6,97

За период с 2011 по 2013 г. потери электроэнергии в сетях энергоснабжения при ее передаче увеличивались 0,99% это связано с изменением структуры сетей. Так как в 2011 году был расторгнут договор аренды сетей с Администрацией городского округа город Волгореченск Костромской области (с небольшим процентом потерь) и приобретены сети в более худшем техническом состоянии. После принятия мер по энергосбережению по ранее разработанной программе потери в 2014 году снизились 0,98 % по сравнению с 2013г.

В 2014 году была проведена сертификация соответствия качества поставляемой ООО «Энергосервис» электроэнергии потребителям (Сертификат соответствия от 15.12.2014 №РОСС RU.AA55.B00093).

## 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 2016 план		Год 2017 план		Год 2018 план		Год 2019 план		Год 2020 план	
				тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%	тыс. кВт·ч	%
1.	<b>Организационные мероприятия</b>												
1.1	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ.	2016	2020	0,39	0,0005	0,39	0,0005	0,39	0,0005	0,39	0,0005	0,4	0,0005
1.2	Организация целевых рейдов по выявлению коммерческих потерь.	2016	2020	2,34	0,003	2,35	0,003	2,35	0,003	2,36	0,003	2,37	0,003
1.3	Проведение периодических проверок приборов учета электрической энергии Потребителей (юридических лиц) на предмет их исправной работы и снятия показаний.	2016	2020	1,56	0,002	1,56	0,002	1,57	0,002	1,57	0,002	1,58	0,002
1.4	Составление и анализ небалансов электрической энергии по ТП 6-10/0,4кВ.	2016	2020	0,78	0,001	0,78	0,001	0,78	0,001	0,79	0,001	0,79	0,001
2.	<b>Совершенствование систем расчетного и технического учета</b>												
2.1	Замена Технического учета на ТП	2017	2017			1,17	0,0015						
2.2	Установка обще домовых приборов учета (130 шт.)	2016	2020	31,19	0,04	31,29	0,04	31,39	0,04	31,5	0,04	31,6	0,04
3.	<b>Всего</b>			36,26	0,05	37,54	0,05	36,48	0,05	36,61	0,05	36,74	0,05

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

№п/п	Наименование мероприятий	Кап. Вложения тыс. руб без НДС	Экономический эффект											Источники финансирования	Срок окупаемости
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч					В тыс.руб.							
			2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	Экономия всего		
1.	<b>Организационные мероприятия</b>														
1.1	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ. (96 чел. часов 1 бригада)	191,74	0,39	0,39	0,39	0,39	0,4	0,77	0,77	0,77	0,77	0,79	3,88	Собственные средства	49,47
1.2	Организация целевых рейдов по выявлению коммерческих потерь. (224 чел. часов монтер)	134,49	2,34	2,35	2,35	2,36	2,37	4,63	4,65	4,65	4,67	4,69	23,27	Собственные средства	5,78
1.3	Проведение периодических проверок приборов учета электрической энергии Потребителей (юридических лиц) на предмет их исправной работы и снятия показаний. (1000 чел. часов монтер)	600,38	1,56	1,56	1,57	1,57	1,58	3,08	3,08	3,10	3,10	3,12	15,50	Собственные средства	38,73
1.4	Составление и анализ небалансов электрической энергии по ТП 6-10/0,4кВ. (96 чел. часов 1 инженер)	64,63	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	1,54	1,54	1,54	1,56	1,56	7,75	Собственные средства	8,34
2.	<b>Совершенствование систем расчетного и технического учета</b>														
2.1	Замена Технического учета на ТП	250		1,17					2,31				2,31	Собственные средства	108,06
2.2	Установка общедомовых	3 250	31,19	31,29	31,39	31,5	31,6	61,67	61,87	62,07	62,29	62,48	310,38	Собственные	10,47

№п/п	Наименование мероприятий	Кап. Вложения тыс. руб без НДС	Экономический эффект											Источники финансирования	Срок окупаемости	
			В натуральном выражении тыс. кВт*ч					В тыс.руб.								
			2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	Экономия всего			
	приборов учета (130 шт.)	(650 тыс. руб. в год)													средства	
3.	<b>Всего</b>	4491,24	36,26	37,54	36,48	36,61	36,74	71,7	74,23	72,13	72,39	72,65	363,1			220,85

\* расчет произведен в ценах текущего года

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

Показатель	ед. изм.	2016 план	2017 план	2018 план	2019 план	2020 план
Поступление электроэнергии в сети	МВт*ч	79 052,8	79 843,33	80 641,76	81 448,18	82 262,66
Полезный отпуск электроэнергии	МВт*ч	73 337,6	74 239,10	75 146,36	76 059,48	76 978,6
Потери	МВт*ч	5 715,2	5 604,23	5 495,41	5 388,70	5 284,06
Процент потерь от отпуска в сеть	%	7,23	7,02	6,81	6,62	6,42

В связи с динамичным расширением предприятия и большим количеством приобретаемых сетей в неудовлетворительном состоянии (устаревших, поврежденных) в 2016-2020г. планируется рост процента технологических потерь. За счет внедрения энергосберегающих мероприятий рост потерь электроэнергии в 2016-2020г. будет снижен.

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

Руководитель предприятия организует работы по энергосбережению согласно настоящей программы.

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.