

**УТВЕРЖДАЮ**

**ВРИО генерального директора**

**АО «МЭС»**



*[Handwritten signature]*

**В.П. Островский**

**« 28 »**

**09**

**2016г.**

## **ПРОГРАММА**

**энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
акционерного общества «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС») на период  
2015-2017гг. (по оказанию услуг по передаче электрической энергии)**

г. Мурманск  
2016 г.

## Содержание

Введение.....	3
Раздел 1. Основные термины и определения.....	3
Раздел 2. Характеристика территориальной сетевой организации АО «МЭС».....	4
Раздел 3. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг. ....	4
Раздел 4. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальной сетевой организации АО «МЭС» на период 2015-2017гг.....	5
Раздел 5. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг.....	7
Раздел 6. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг.....	8
Раздел 7. Оценка эффективности Программы.....	12
Раздел 8. Контроль за выполнением Программы.....	13

## Введение

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», Законом Мурманской области от 01.12.2011 № 1432-01-ЗМО «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Мурманской области» и приведена в соответствие согласно постановлению Комитета по тарифному регулированию от 30.05.2016 № 19/2 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Мурманской области».

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленной на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов акционерного общества «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС») при оказании услуг по передаче электрической энергии.

### Раздел 1. Основные термины и определения

**1.1. Норматив технологических потерь электрической энергии** – технологические потери электроэнергии, утверждённые в установленном порядке постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

**1.2. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (программа энергосбережения)** – документ, определяющий рекомендации по энергосбережению, направленные на достижение показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности за определённый период.

**1.3. Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (технологический расход электрической энергии при ее передаче)** – сумма технических потерь электроэнергии, учитывающих приём электроэнергии в сеть и отпуск электроэнергии из сети.

**1.4. Фактические (отчётные) потери электрической энергии** – разность между приёмом электрической энергии в сеть и отдачей электрической энергии из сети.

**1.5. Энергосбережение** – реализация организационных, правовых, технических, технологических и экономических мер, направленных на уменьшение объёма используемых топливно-энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, в том числе объёма произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

**1.6. Эффект (экономия) от внедрения мероприятия (комплекса мероприятий)** – выраженное в натуральных или денежных единицах расчётное значение планируемого или фактического снижения потерь электроэнергии от внедрения мероприятий (комплекса мероприятий).

## Раздел 2. Характеристика территориальной сетевой организации АО «МЭС»

Во исполнение решений, принятых протоколом заседания Правительства Мурманской области от 12.07.2013 № 10, и на основании договора аренды на временное владение имуществом с ГОУТП «ТЭККОС» с 01.01.2014г создана территориальная сетевая организация в составе акционерного общества «Мурманэнергосбыт» (далее - АО «МЭС»).

В состав АО «МЭС» входят два филиала – филиал «Заполярная горэлектросеть» и филиал «Ковдорская электросеть».

Географическое расположение электрических сетей: Мурманская область - Печенгский район (г. Заполярный, н.п. Никель), Ковдорский район (г.Ковдор, н.п. Лейпи, н.п. Куропта, н.п. Енский, с.Ена, н.п. Риколатва).

За 2014 год объём поступления электрической энергии в сеть составил 131,0 млн.кВтч, фактические потери составили 15,9 млн.кВтч, что в относительных показателях составляет 12,16% .

На 01.01.2015г общая протяжённость воздушных и кабельных линий электропередачи составляет **387,635** км, в том числе:

воздушные линии 0,4 кВ - 25,347 км

воздушные линии 6 кВ - 83,486 км

кабельные линии 0,4 кВ - 133,918 км

кабельные линии 6 кВ - 144,884 км

Общее количество трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных пунктов (РП) 152 шт, в том числе:

напряжением 35 кВ - 1 шт.

напряжением 6кВ, 10 кВ - 151 шт.

## Раздел 3. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг

Наименование Программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «МЭС» (далее – Программа) на период 2015-2017гг. (по оказанию услуг по передаче электрической энергии)»
Основание для разработки программы	Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ)
Заказчик Программы	Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»)
Основные разработчики программы	Филиал «Заполярная горэлектросеть» Филиал «Ковдорская электросеть» Электротехнический отдел

Цели и задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %;</li> <li>2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды, %;</li> <li>3. Оснащение зданий, строений сооружений, находящихся во владении на законном основании, приборами учёта электрической энергии, %;</li> <li>4. Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, находящихся во владении на законном основании, %.</li> </ol>
Сроки и этапы реализации Программы	Реализация программы осуществляется в 2015–2017гг
Источники финансирования Программы	<p>Финансирование программы осуществляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за счёт собственных средств Общества (амортизация, прибыль, утверждённый тариф на услуги по передаче электрической энергии);</li> <li>- за счёт средств собственника имущества ГОУТП «ТЭКОС» (арендная плата).</li> </ul>
Срок окупаемости	Период окупаемости программы - 3 (три) года

#### **Раздел 4. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальной сетевой организации АО «МЭС» на период 2015-2017гг**

##### **4.1. Анализ энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

Таблица 1

##### **Структура баланса электрической энергии за 2014-2015гг.**

№	Наименование энергетического ресурса	Ед.изм.	Факт 2014 год	Факт 2015 год	План 2016 год	План 2017 год
1.	Поступление э/э в сеть, всего	тыс.кВтч	131034	129867	129000	128370
2.	Потери э/э, всего	тыс.кВтч	15938	12228	12181,3	12022,6
	то же в %%	%%	12,16%	9,42%	9,44%	9,3656%
3.	Реализация э/э, всего	тыс.кВтч	115096	117639	116818,7	116347,4

## Анализ фактического расхода энергоресурсов в динамике за 2014-2015гг.

№	Наименование энергетического ресурса	ед.изм.	Факт 2014г	Факт 2015г	%%
1.	Электрическая энергия собственные нужды	тыс.кВтч	<b>627,8</b>	<b>580,5</b>	92,5
	Филиал "Ковдорская электросеть"	тыс.кВтч	481,3	444,6	92,4
	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	тыс.кВтч	146,5	135,9	92,8
2.	Тепловая энергия	Гкал	<b>458,4</b>	<b>386,348</b>	84,3
	Филиал "Ковдорская электросеть"	Гкал	94,5	86,7	91,7
	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	Гкал	363,9	299,648	82,3
3.	Моторное топливо	тыс.литр	<b>68,5</b>	<b>63,9</b>	93,3
	Филиал "Ковдорская электросеть"	тыс.литр	41,7	38,4	92,1
	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	тыс.литр	26,8	25,5	95,1
4.	Водоснабжение	тыс.куб.м	<b>1,242</b>	<b>0,948</b>	76,3
	Филиал "Ковдорская электросеть"	тыс.куб.м	0,412	0,374	90,8
	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	тыс.куб.м	0,830	0,574	69,1
	На горячее водоснабжение	тыс. куб. м	0,228	0,149	65,3
5.	Потери электрической энергии при передаче	тыс.кВтч	<b>15937,85</b>	<b>12227,74</b>	76,7
	в т.ч. освещение, эл.обогрев подстанций	тыс.кВтч	<b>217,5</b>	<b>177,4</b>	81,5
	Филиал "Ковдорская электросеть"	тыс.кВтч	5758,7	4444,3	77,2
	в т.ч. освещение, эл.обогрев подстанций	тыс.кВтч	177,3	137,1	77,4
	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	тыс.кВтч	10179,1	7783,470	76,5
	в т.ч. освещение, эл.обогрев подстанций	тыс.кВтч	40,3	40,3	100,0

В сетевой организации за два года становления наблюдается положительная тенденция к снижению расхода энергоресурсов и повышению энергоэффективности производственных показателей.

Для достижения дальнейшего обеспечения рационального использования энергетических ресурсов необходимо усилить контроль и провести мониторинг реализации программных мероприятий.

**Раздел 5. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг**

№	Наименование показателя	Ед.изм	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Процентный пункт	Достижение норматива технологического расхода потерь электроэнергии, утвержденных Постановлением КТР МО от 29.12.2015 №64/4		
2.	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учёта	%	100	100	100
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в электрических сетях сетевой организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь	Процентный пункт	2,74	0,02	0,0744
4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности сетевой организации (аренде) на (одну) условную единицу оборудования подстанций сетевой организации	%	0,1	0,1	0,1
5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности сетевой организации (аренде) на 1 куб. метр объёма указанных помещений	%	0,1	0,1	0,1
6.	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности сетевой организации (аренде) на 1 кв. метр площади указанных помещений	%	0,2	0,2	0,2

**Раздел 6. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг**

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Плановая стоимость			Источник финансирования
		тыс.руб			
		2015	2016	2017	
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Организационные мероприятия</b>	X	X	X	собственные средства
1.1.	Проведение энергетического обследования и энергетическая паспортизация объектов	X	X	X	собственные средства
1.2.	Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	X	X	собственные средства
1.3.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей и смежных сетевых организаций	X	X	X	собственные средства
<b>2.</b>	<b>Технические мероприятия</b>	<b>1619,33</b>	<b>1431,71</b>	<b>1527,52</b>	собственные средства
<b>2.1.</b>	<b>Исключение перегруза длинных участков распределительных сетей</b>	<b>1437,05</b>	<b>1431,71</b>	<b>1527,52</b>	собственные средства
2.1.1.	Капитальный ремонт воздушных линий 0,4/6/10 кВ	742,14	920,58	1219,62	собственные средства
2.1.1.1.	замена опор и установка дополнительных опор в соответствии с утверждённым годовым производственным планом (филиал "Ковдорская электросеть")	462,21	685,39	682,10	собственные средства
2.1.1.2.	замена голого провода на СИП на ВЛ-0,4 кВ в соответствии с утверждённым годовым производственным планом (филиал "Заполярная горэлектросеть")	279,93	235,19	537,52	собственные средства
2.1.2.	Капитальный ремонт кабельных линий 0,4/6/10 кВ	694,91	511,13	307,90	собственные средства
2.1.2.1.	филиал "Ковдорская электросеть"	414,17	0,00	0,00	собственные средства
2.1.2.2.	филиал "Заполярная горэлектросеть"	280,74	511,13	307,90	собственные средства
<b>2.2.</b>	<b>Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на люминисцентные и светодиодные, промывка окон, окраска стен в светлые тона, замена окон на пластиковые)</b>	<b>127,00</b>	<b>92,93</b>	<b>0,00</b>	собственные средства
2.2.1.	филиал "Ковдорская электросеть"	77,0	31,89	0,00	собственные средства
2.2.2.	филиал "Заполярная горэлектросеть"	50,0	61,04	0,00	собственные средства



**Раздел 6. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «МЭС» на период 2015-2017гг**

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Плановая стоимость			Источник финансирования
		тыс.руб			
		2015	2016	2017	
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Организационные мероприятия</b>				
1.1.	Проведение энергетического обследования и энергетическая паспортизация объектов	X	X	X	собственные средства
1.2.	Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	X	X	собственные средства
1.3.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей и смежных сетевых организаций	X	X	X	собственные средства
<b>2.</b>	<b>Технические мероприятия</b>	<b>1619,33</b>	<b>1431,71</b>	<b>1527,52</b>	собственные средства
<b>2.1.</b>	<b>Исключение перегруза длинных участков распределительных сетей</b>	<b>1437,05</b>	<b>1431,71</b>	<b>1527,52</b>	собственные средства
2.1.1.	Капитальный ремонт воздушных линий 0,4/6/10 кВ	742,14	920,58	1219,62	собственные средства
2.1.1.1.	замена опор и установка дополнительных опор в соответствии с утверждённым годовым производственным планом (филиал "Ковдорская электросеть")	462,21	685,39	682,10	собственные средства
2.1.1.2.	замена голого провода на СИП на ВЛ-0,4 кВ в соответствии с утверждённым годовым производственным планом (филиал "Заполярная горэлектросеть")	279,93	235,19	537,52	собственные средства
2.1.2.	Капитальный ремонт кабельных линий 0,4/6/10 кВ	694,91	511,13	307,90	собственные средства
2.1.2.1.	филиал "Ковдорская электросеть"	414,17	0,00	0,00	собственные средства
2.1.2.2.	филиал "Заполярная горэлектросеть"	280,74	511,13	307,90	собственные средства
<b>2.2.</b>	<b>Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на люминисцентные и светодиодные, промывка окон, окраска стен в светлые тона, замена окон на пластиковые)</b>	<b>127,00</b>	<b>92,93</b>	<b>0,00</b>	собственные средства
2.2.1.	филиал "Ковдорская электросеть"	77,0	31,89	0,00	собственные средства
2.2.2.	филиал "Заполярная горэлектросеть"	50,0	61,04	0,00	собственные средства

1	2	3	4	5	6
2.3.	Мероприятия по приборам учёта электрической энергии на хозяйственных объектах	55,28	0,00	0,00	собственные средства
2.2.1.	филиал "Ковдорская электросеть"	50,49	0,00	0,00	собственные средства
2.2.2.	филиал "Заполярная горэлектросеть"	4,79	0,00	0,00	собственные средства
3.	Реконструкция и модернизация электрических сетей	13405,34	7209,89	16317,82	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.	Филиал "Ковдорская электросеть"	9559,07	1381,16	10629,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.1.	Замена выключателей масляных на выключатели вакуумные РУ 6 кВ РП-2	4223,16	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.2.	Замена выключателей масляных на выключатели вакуумные РУ 6 кВ РП-17	4223,16	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.3.	Замена силовых трансформаторов на ТП-40 Т-1, Т-2; ТП-62 Т-1, Т-2	1112,74	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.4.	Модернизация электрооборудования РУ 6 кВ ТП-50	0,00	690,58	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.5.	Модернизация электрооборудования РУ 6 кВ ТП-94	0,00	690,58	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.6.	Строительство 2БКТП-250/6/0,4 с перезаводом КЛ 6 и 0,4 кВ от существующей ТП-46	0,00	0,00	6500,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.1.7.	Модернизация электрооборудования РУ 10 кВ РП-140	0,00	0,00	4129,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.	Филиал "Заполярная горэлектросеть"	3846,28	5828,73	5688,82	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.1.	Замена силовых трансформаторов на ТП-10А (Т-2), ТП-13 (Т-1,2) г.Заполярный	719,77	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"

1	2	3	4	5	6
3.2.2.	Замена силовых трансформаторов на РП-2 (Т-1,2), ТП-32, ТП-30 пгт.Никель	1079,72	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.3.	Замена трансформаторов собственных нужд ПС-26, ЗРУ 6 кВ.	360,54	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.4.	Замена выключателя ВМБ-10 на реклоузер ВЛ-10 Л-3.	1079,07	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.5.	Монтаж линейного разъединителя на анкерной опоре ОЛ-9, замена КТП "Ждановка" на КТПН-6/0,4кВ с ТМГ-400 кВА г. Заполярный.	607,18	0,00	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.6.	Замена силовых трансформаторов ТМ на ТМГ на ТП-21 Т-1, ТП-22 Т-1, ТП-43 Т-2 пгт. Никель 3 шт.	0,00	737,85	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.7.	Замена силовых трансформаторов ТМ на ТМГ на ТП-8 Т-1, Т-2, ТП-25 Т-1, Т-2 г. Заполярный 4 шт.	0,00	1262,82	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.8.	Замена масляных выключателей ВМП-10К на выкатные элементы ВЭ (КРУ-2-10) 10-31,5/1600А с вакуумными выключателями ВВ-TEL на ПС-26 ЗРУ-6кВ яч. №2, №3 2 шт.	0,00	847,41	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.9.	Замена камер КСО-386 с выключателями нагрузки ВНП-10/630 на камеры КСО-366 с выключателями нагрузки ВНРп-10/630 на ТП-19, ТП-20, ТП-25 г.Заполярный 12 шт.	0,00	1321,91	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.10.	Замена камер КСО-386 с выключателями нагрузки ВНП-10/630 на камеры КСО-366 с выключателями нагрузки ВНРп-10/630 на ТП-22, ТП-67 пгт. Никель 6 шт.	0,00	664,27	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.11.	Замена масляных выключателей ВМП-10К яч.17 и яч.20 на вакуумные.	0,00	994,47	0,00	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.12.	Замена силовых трансформаторов в ТП филиала на силовые трансформаторы с улучшенными характеристиками - 7 шт.	0,00	0,00	2858,30	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
3.2.13.	Замена масляных выключателей ВМП-10К на вакуумные в ЗРУ-6 кВ ПС-26 - 4 шт.	0,00	0,00	2830,52	средства арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"
	<b>Итого за счёт собственных средств</b>	<b>1619,33</b>	<b>1524,64</b>	<b>1527,52</b>	
	<b>Итого за счёт средств арендодателя ГОУТП "ТЭКОС"</b>	<b>13405,34</b>	<b>7209,89</b>	<b>16317,82</b>	

На стадии внедрения мероприятий по энергосбережению необходимо провести организационные работы в части обучения и повышения квалификации персонала в целях осознания важности для Общества в целом и для его работников лично эффективного решения поставленных задач по энергосбережению.

Основной эффект в снижении технических потерь электроэнергии может быть получен за счёт технического перевооружения, модернизации, повышения пропускной способности и надёжности работы электрических сетей, сбалансированности их режимов, т.е. за счёт внедрения капиталоемких мероприятий.

Основными приоритетными мероприятиями для электрических сетей 0,4/6/10 кВ являются следующие:

- использование 10 кВ в качестве основного напряжения распределительной сети;
- сокращение радиуса действия и строительство воздушных линий 0,4 кВ в трёхфазном исполнении по всей длине;
- применение самонесущих изолированных и защищённых проводов ВЛЭП напряжением 0,4-10 кВ;
- замена камер КСО с выключателями нагрузки на камеры с вакуумными выключателями - в целях повышения надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования.

Мероприятия, способствующие снижению технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям:

- отключение трансформаторов КТП 10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок фаз 0,4 кВ путём перераспределения подключенных потребителей;
- увеличение сечения перегруженных линий электропередачи 10, 6 и 0,4 кВ;
- замена перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов;
- оптимизация загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей;
- замена комплексов учёта электроэнергии на комплексы с более высоким классом точности.

## **Раздел 7. Оценка эффективности Программы.**

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

1. Обеспечение надёжной и бесперебойной работы системы энергоснабжения;
2. Увеличение пропускной способности электрических сетей;
3. Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды филиалов «Ковдорская электросеть» и «Заполярная горэлектросеть»;
4. Стимулирование энергосберегающего поведения работников организации.
5. Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии.

При реализации планируемых мероприятий по энергосбережению ожидается достижение снижения относительного уровня технологических потерь к показателям 2014 года на 2,7944 процентных пункта.

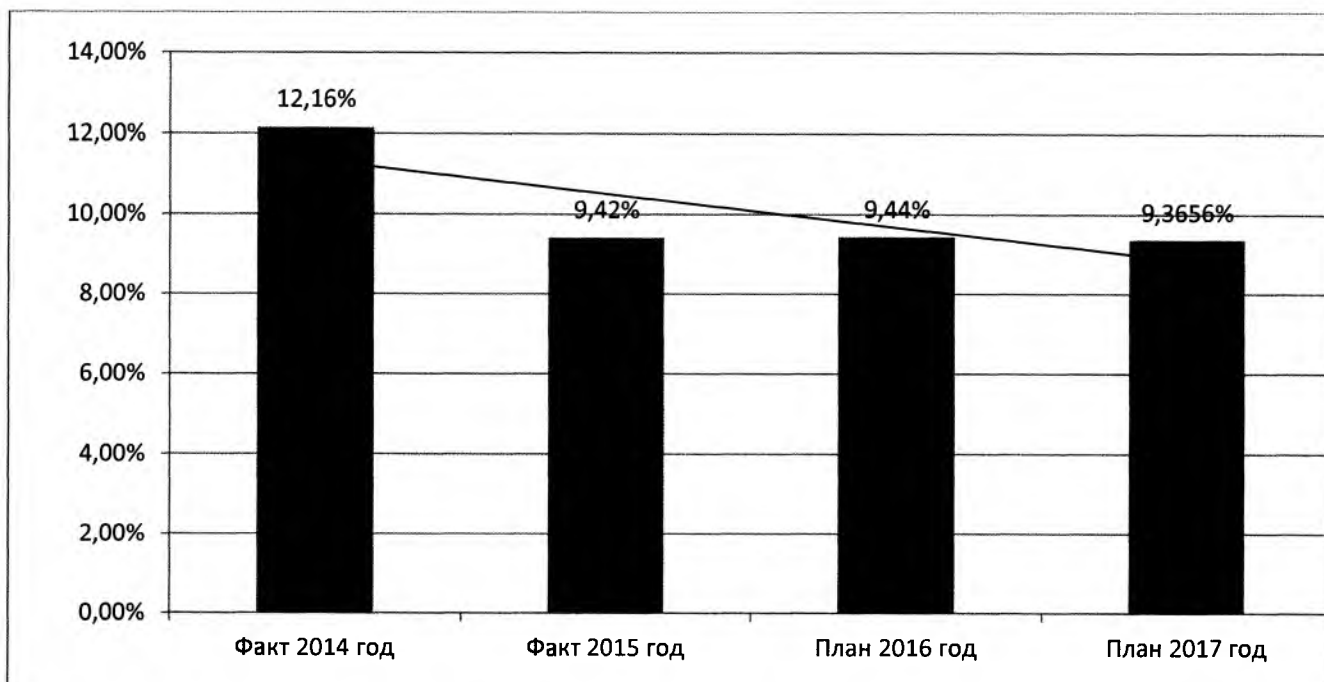


Рисунок 1. Динамика потерь электрической энергии в относительной величине.

### Плановые показатели эффективности Программы в сравнении с 2014 годом.

№	Ожидаемый результат	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии к 2014 году:			
	эффект в натуральном выражении, тыс.кВтч	3710,0	3756,7	3915,4
	тариф на покупку потерь электрической энергии (руб/кВтч)	1,67209	1,79750	1,89636
	эффект в стоимостном выражении, тыс. руб	6203,45	6752,66	7425,00
2.	Экономия электрической энергии на собственные нужды филиалов "Ковдорская электросеть" и "Заполярная горэлектросеть" к 2014 году:			
	эффект в натуральном выражении, тыс.кВтч	47,3	34,529	34,529
	тариф (руб/кВтч)	2,0907	2,2475	2,3711
	эффект в стоимостном выражении, тыс. руб	98,89	77,60	81,87

## Раздел 8. Контроль за выполнением Программы.

Порядок и контроль за реализацией программы по энергосбережению осуществляется на основании организационно-распорядительных документов и локальных нормативных актов, действующих в Обществе.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.

Филиалы «Ковдорская электросеть» и «Заполярная горэлектросеть» обеспечивают:

1. Реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в объёме бюджета Программы;
2. Отчётность в порядке, по формам и в сроки установленные Обществом;
3. Контроль за ходом выполнения мероприятий по энергосбережению.

Основание:

Программа составлена в соответствии с Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 30.05.2016 года № 19/2 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Мурманской области».

Главный инженер



С. Б. Чумак

Ульянкова В.В.  
8 (815 35) 7 37 35

Иван. ЗТО ЕМ Васильев С.В.  
Виню А.В., зам. н.к.  
Вайц. Комкова М.И.  
13. Губин. Ермаков А.Г.