

УТВЕРЖДЕНО

Директор

ООО «Интарсия»

 /И.С. Харабара/

« 14 »  2014 года

**Общество с ограниченной ответственностью
«Интарсия»**



ПРОГРАММА

**«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности ООО «Интарсия» на 2014-2017 г.г.»**

**г. Петропавловск-Камчатский
2014 год**

ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Интарсия» на 2014-2017 г.г.»

1. Обоснование разработки программы

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Интарсия» на 2014-2017 годы» (далее - Программа) разработана во исполнение федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2. Цели и задачи программы.

Цель Программы – снижение уровня величины потерь при передаче (транспортировке) электрической энергии и рациональное использование электроэнергии на собственные нужды, за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Задачи программы: создание условий, обеспечивающих снижение уровня величины потерь при передаче (транспортировке) электрической энергии; планирование и обеспечение финансирования энергосберегающих мероприятий.

Реализацию Программы намечено осуществить в течение 2014-2017 г.г.

3. Общие сведения об объеме энергопотребления.

ООО «Интарсия» - сетевая энергоснабжающая организация, которая поставляет электрическую энергию от Гарантирующего поставщика (ОАО ЭЭ «Камчатскэнерго») своим потребителям и потребителям ОАО ЭЭ «Камчатскэнерго» (транзит).

Объемы энергопотребления в 2013 году составили:

- потребителям (абонентам) 4 281 тыс. кВт
- потребителям ОАО ЭЭ «Камчатскэнерго» 619 тыс. кВт
- собственные нужды 27 тыс. кВт
- потери 399 тыс. кВт

На сегодняшний день установлено 41 точка учета, из них 33 прибора учета – собственные абоненты, 6 – Потребители ОАО ЭЭ «Камчатскэнерго» (филиал Энергосбыт), 2 – ООО «Интарсия».

4. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. Целевые показатели в сфере передачи электрической энергии по сетям ООО «Интарсия»:
 - Снижение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче (тыс. кВт).
 - Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче (%).
2. Целевые показатели в сфере собственного потребления:
 - Снижение расходов электрической энергии в зданиях, сооружениях, строениях производственного и хозяйственно-бытового назначения, эксплуатируемых ООО «Интарсия» при осуществлении передачи и транспортировки электрической энергии (в % к предыдущему году);
 - Оснащенность зданий, сооружений, строений приборами учета (в %).

Прогнозируемые значения целевых показателей в целом за период реализации Программы с разбивкой по годам приведены в приложении № 1 к настоящей Программе.

5. Разработка программных мероприятий.

1. Мероприятия, направленные на снижение уровня величины потерь при передаче (транспортировке) электрической энергии:
 - замена морально устаревшего и изношенного оборудования, за счет реализации инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2014 год, 2015-2017 год (Прогнозируемые программные мероприятия и показатели энергетической эффективности за период реализации Программы с разбивкой по годам приведены в приложении № 3 к настоящей Программе).
2. Мероприятия по оптимизации энергопотребления в зданиях, сооружениях, строениях, эксплуатируемых ООО «Интарсия» при осуществлении передачи и транспортировки электрической энергии:
 - применение энергосберегающих ламп;
 - повышение энергетической эффективности помещений;
 - замена (своевременная поверка) приборов учета;
 - организационные мероприятия и пропаганда энергосбережения:
 - соблюдение правил эксплуатации и обслуживания систем энергоиспользования и отдельных энергоустановок, отопления,
 - децентрализация включения освещения на необходимые зоны,
 - организация работ по эксплуатации светильников и их чистке,
 - введение графиков включения и отключения систем освещения,
 - назначение ответственных за контроль включения-отключения систем.

- постоянный мониторинг энергопотребления.
- агитационная работа, таблички о необходимости экономии энергоресурсов, о выключении света, закрытии окон, входных дверей.
- ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения.

6. Оценка эффективности реализации Программы

Оценка эффективности реализации Программы производится путем сравнения:

1. фактически достигнутых в результате реализации Программы индикаторов и показателей с запланированными;
2. сравнения фактического объема финансирования мероприятий Программы с запланированным;
3. фактического выполнения мероприятий Программы с запланированными Программой мероприятиями.

7. Приложения к Программе

1. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программы (Приложение № 1).
2. Технико-экономические показатели реализации Программы (Приложение № 2).
3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной или инвестиционной программой (Приложение № 3)

Приложения к Программе сформированы в соответствии с Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 62 от 26.08.2010 г. (приложения № 1, № 2, № 3).

**Значения целевых показателей энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, достижение которых
должно обеспечиваться в результате
реализации программы**

№ п/ п	Показатель	Ед.изм.	Период			
			2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
Транспортировка э/э	Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	% от отпуска в сеть	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
	Изменение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче к предыдущему периоду	тыс. кВтч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Собственное энергопотребление	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета электрической энергии:	%	100	100	100	100
	Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности	% (к предыдущему периоду)	0,3	0,003	0,003	0,003

Технико-экономические показатели реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Затраты на внедрение, тыс.руб.	Годовая экономия ТЭР			Срок окупаемости	Дата внедрения, месяц, год	Прим
			2014-2017	Нат.ед.	Ед. изм.	Тыс. руб.			
1	Замена двух масляных выключателей ВМГ-10 на вакуумные выключатели 10 кВ (2 шт.)	Тариф	695,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2014	-
2	Установка устройства микропроцессорной защиты и автоматики ОРИОН-РТЗ-П (2 шт.)	Тариф	358,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2014	-
3	Замена выключателей автоматических ВА 5341 330030 1000А (2 шт.)	Тариф	118,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2014	-
4	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	Тариф	406,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2015	-
5	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	Тариф	406,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2015	-
6	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 600 А (2 шт)-ТП 68А	Тариф	130,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2015	-
7	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	Тариф	310,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2015	-
8	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	Тариф	341,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2016	-
9	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 68)	Тариф	445,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2016	-
10	Ремонт выключателей нагрузки ВН-16 (25 шт.)	Тариф	190,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2016	-
11	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 1000 А (4 шт) ТП 68, ТП 68Б	Тариф	320,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2016	-
12	Замена корпуса береговых (крановых) колонок (4 шт из 11)	Тариф	991,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2017	-
13	Замена силовых ящиков ЯРП 11М-3071-32 (48 шт.)	Тариф	352,00		Тыс. кВтч.			июнь-август 2017	-

