

**Целевые показатели энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, достижение которых
должно обеспечиваться ООО «Калиновское» в результате реализации программы
на 2017 - 2019 гг.
(корректив в связи с изменением баланса на 2017 год)**

Целевые показатели в сфере передачи электрической энергии по электрическим сетям:

1. Изменение величины потерь электрической энергии при передаче (тыс. кВт.ч.):

2017 г. отпуск в сеть 53995,5 тыс. кВтч, потери – 4424,0 тыс. кВтч

2018 г. отпуск в сеть 56027,0 тыс. кВтч, потери – 4623,1 тыс. кВтч

2019 г. отпуск в сеть 57164,0 тыс. кВтч, потери – 4698,6 тыс. кВтч

1.1. Изменение величины потерь электрической мощности при передаче (МВт):

2017 г. отпуск в сеть - 8,9067 МВт, потери – 0,7703 МВт,

2018 г. отпуск в сеть 9,4480 МВт, потери – 0,8134 МВт

2019 г. отпуск в сеть 9,6010 МВт, потери – 0,8228 МВт

2. Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче (% от отпуска в сеть):

2017 год - СН2 - 4,8 %, НН – 12,3878% от отпуска в сеть 53995,5 тыс. кВтч

2018 год - СН2 - 4,8 %, НН – 12,3878% от отпуска в сеть 56027,0 тыс. кВтч

2019 год - СН2 - 4,8 %, НН – 12,3878% от отпуска в сеть 57164,0 тыс. кВтч

3. Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности (кВт.ч., Гкал., куб.м.) - нет.

Генеральный директор ООО «Калиновское»

А.О. Овчинников

Начальник ПЭО



Л.И.Аралина

28.09.2016г

Предложения регулируемой организации по программе энергосбережения и повышению энергетической эффективности на 2017-2019гг.

(корректив в связи с согласованными цифрами по инвестиционной программе на октябрь 2016г)

Наименование регулируемой организации - ООО "Калиновское"
Регулируемый вид деятельности - передача электроэнергии

*1

№ пп	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Срок окупаемости, лет	Ожидаемый эффект от реализации мероприятий		2017 год			2018 год			2019 год			Наименование целевых показателей	Значения целевых показателей по годам					
						Объем в натуральном выражении с указанием единицы измерения		Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.		Объем в натуральном выражении с указанием единицы измерения		Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.		Объем в натуральном выражении с указанием единицы измерения					Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.		
				экономический эффект, тыс.руб.	технологический эффект по энергоресурсам, тыс кВтч	Тарифы	Не тарифные	Тарифные	Не тарифные	Тарифные	Не тарифные	Тарифные	Не тарифные	Тарифные		Не тарифные	Тарифные	Не тарифные	2017 г	2018 г	2019 г
I	1 группа. Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для передачи электроэнергии	2017 г	4	140,8	64	7	1610,09	0	1610,09	11	12	13	14	15	16	17	18	20	21	22	Динамика изменения потерь в % к отпуску в сеть - 53995,5 тыс. кВтч
I.1.1	Реконструкция объектов и модернизация	2017г		140,8	64		1610,09	0	1610,09		0	0	0		0	0	0				
II	2 группа. Внедрение энергосберегающих технологий, инновационных решений.	-	-	0,0	0	-	0	0	0		0	0	0		0	0	0				
III	3 группа. Мероприятия по расширению использования в качестве источника энергии вторичных энергетических ресурсов (или) возобновляемых источников энергии	-	-	0,0	0	-	0	0	0		0	0	0		0	0	0				
IV	4 группа. Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при их производстве	-	-	0,0	0	-	0	0	0		0	0	0		0	0	0				
V	5 группа. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче.	2017г		168,3	76,5		1837,37	0	1837,37		1911,76	0	1911,76		1989,17	0	1989,17	CH2-4,8%, НН-12,3878% от отпуска в сеть - 53995,5 тыс. кВтч	CH2-4,8%, НН-12,3878% от отпуска в сеть - 56027,0 тыс. кВтч	CH2-4,8%, НН-12,3878% от отпуска в сеть - 57164,0 тыс. кВтч	
5.1	Отключение трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в режимах малых нагрузок	2017г		39,6	18																
5.2	Оптимизация сетей - перераспределение нагрузок по фазам	2017г		3,3	1,5																
5.3	Установка недостающих приборов учета по отпуску электроэнергии на границе балансовой принадлежности	2017г		13,2	6																
5.4	Замена коммерческих средств учета у потребителей с просроченным межповерочным интервалом на повышенный класс точности	2017г		33,0	15																
5.5	Ремонт КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, РУ в КТП	2017г		66,0	30		1837,37		1837,37		1911,76		1911,76		1989,17		1989,17				

№ пп	Наименование мероприятий	Год начала реализации и мероприятия	Срок окупаемости, лет	Ожидаемый эффект от реализации мероприятий		Объем в натуральном выражении с указанием единиц измерения	2017 год			2018 год			2019 год			Наименование целевых показателей	Значения целевых показателей по годам				
				экономический эффект, тыс руб.	технологический эффект по энергоресурсам, тыс кВтч		Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.			Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.			Объем в натуральном выражении с указанием единиц измерения	Затраты на реализацию по источникам финансирования, тыс.руб.			энергосбережения и показателей энергетической эффективности	2017 г	2018 г	2019 г	
							Тарифные источники	Не тарифные источники	Всего	Тарифные источники	Не тарифные источники	Всего		Тарифные источники	Не тарифные источники						Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5.6	Инструментальная проверка расчетных приборов у потребителей	2017г		13,2	6																
VI	6 группа. Иные мероприятия, в том числе организационные.	2017г		264,0	120,00		0,00	0	0		0,00	0	0		0,00	0	0				
6.1	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электроэнергии	2017г		99,0	45																
6.2	Выявленного неучтенного (безучетного/бездоговорного) потребления электроэнергии	2017г		165,0	75																
	Итого			573,10	260,50		3447,46	0,00	3447,46	0,00	1911,76	0,00	1911,76	0,00	1989,17	0,00	1989,17				

*1 Таблица заполняется отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности (электрооснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение).
*2 Исходные значения целевых показателей (уменьшить (увеличить) в результате реализации мероприятий программы энергоснабжения).



Генеральный директор