

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

Вирсов А. В.

(Ф.И.О.)

20 15 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

(наименование организации)

на 20 16 - 20 18 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			440068, Пензенская область, Пензенский район, с.Засечное, ул.Радужная,10									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Катышов Сергей Борисович, 39-80-05, energetik-01@yandex.ru									
Даты начала и окончания действия программы			2016-2018 г.г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий по повышению энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2014	0,2			0	0	1,044	0,0149					
2016	0			0	0	0,253	0,0046					
2017	0,04129			0	0,04129	0,282	0,0047					
2018	0,04468			0	0,04468	0,307	0,0068					
ВСЕГО	0,28597			0	0,48809	1,886	0,031					

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

1. Краткое описание, цели и задачи с указанием основных направлений энергосбережения и повышения энергетической эффективности, их обоснование.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2016-2018 годы разработана в соответствии с
требованиями Федерального Закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об
энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в
отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказа Минэнерго России от
30.06.2014 г. «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Цели Программы:

- переход на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального
использования энергетических ресурсов при их передаче и потреблении.

Основные задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и
повышении энергетической эффективности, в том числе проведение обязательного
энергетического обследования;

- внедрение энергосберегающих технологий;

- обучение и развитие кадрового потенциала в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности;

- создание резервных энергетических мощностей и запасов энергетических ресурсов за
счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности при их передаче;

- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные энергетические
ресурсы с использованием приборов учета, автоматизация в сфере контроля и учета
расхода энергетических ресурсов.

Снижение потерь планируется проводить за счет организационных мероприятий.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2014	Планируемые значения целевых показателей по годам			
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Целевые показатели								
1.1	Снижение потерь электрической энергии в сетях в абсолютных величинах	кВт.ч			7213	1555	1780	1958	
1.2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции	кВт.ч			870500	1555400*	1780000*	1958000*	
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/м2			89	11,4	10,8	9	
1.4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/м3			1,08	-	-	-	
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т.у.т./км			0,103	-	-	-	
1.6	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			-	-	48	52	
2	Прочие показатели								
2.1									

* Потери электроэнергии увеличиваются в связи с вводом в эксплуатацию новых сетей.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Показатели экономической эффективности	Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финансирования													
		Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				2016 г.			2017 г.								2018 г.												
		ед. измерения	всего	2016 г.	2017 г.	2018 г.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.						численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
		ед. измерения		всего		ед. измерения		всего по годам экономия в указанной размерности										дисконтированный срок окупаемости, лет			ВНД, %			ЧДД, млн. руб.					
1	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ	%	100	100	100	100	кВт·ч	1505	455	0,056	0,001	500	0,062	0,001	550	0,068	0,002				0*	0*	0*						
2	Распределение нагрузки на силовых трансформаторах в двухтрансформаторных ПП	%	100	100	100	100	кВт·ч	2888	800	0,098	0,002	980	0,12	0,002	1108	0,14	0,003				0*	0*	0*						

3	Выявление и устранение неисправностей подключенных цепей напряжения и тока в схемах подкисления электро-счётчиков	%	100	100	100	100	100	кВт.ч	600	200	0,025	0,0004	200	0,025	0,0005	200	0,025	0,0005							0*	0*	0*	
4	Сокращение продолжительности и ремонта электрических сетей	%	100	100	100	100	100	кВт.ч	300	100	0,012	0,0002	100	0,012	0,0002	100	0,012	0,0003							0*	0*	0*	
5	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	%	100	100	100	100	100	кВт.ч	1500	500	0,062	0,001	500	0,062	0,001	500	0,062	0,001							0*	0*	0*	
6	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	-	48	52	кВт.ч	9	-	-	-	-	5	0,001	0,0000135	4	0,000492	0,0000108							0,04129	0,04468		собственные средства

* затраты на данные мероприятия не требуют материальных вложений

4. Источники финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, млн. руб.

№№	Источники финансирования	2016 г	2017г	2018г	Итого
1	Собственные средства				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
1.1.2	в т.ч. прибыль от перепродажи лизуемых видов деятельности				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)				
1.1.4	Прочая прибыль		0,04129	0,04468	0,08597
1.2.	Амортизация				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Прочие собственные средства				
1.3.1	в т.ч. средства допэмиссии				
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (неразмещенная прибыль)				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1.	Займы/Кредиты				
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования		0,04129	0,04468	0,08597

5. Тарифные последствия реализации программ для потребителей организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2016-2018 гг., планируется производить за счет прочей прибыли, полученной от регулируемого вида деятельности. В ходе реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, будет происходить постепенное снижение потребления ТЭР и себестоимости оказываемых услуг.