

УТВЕРЖДЕНО:
Исполнительный директор ООО «ЭТС»



/ А.В. Фабер
"11" января 2016г.

Приказ № 311
от 11.01.2016г.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС» (ООО «ЭТС»)**

НА 2016 г. И НА ПЕРИОД ДО 2018 г.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

ОСНОВОПОЛАГАЮЩИЕ ДОКУМЕНТЫ

- Указ Президента РФ от 04.06.2008 №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», ставящий задачу снизить на 40% энергоемкость валового внутреннего продукта Российской Федерации;
- Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №1830-р «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации».

Данные документы определяют целостную систему правовых, административных и экономических мер, стимулирующих эффективное использование энергии, а именно:

- создание экономических механизмов, стимулирующих эффективное использование энергии;
- поддержка специализированного бизнеса в области энергосбережения;
- популяризация энергосбережения.

Наименование Программы	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТС» на 2016 год и на период до 2018 года"
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
Заказчик Программы	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Основные разработчики Программы	ООО «ЭТС», Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Цели и задачи Программы	ЦЕЛИ: Реализация требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в том числе: ЗАДАЧИ: 1) Организовать управление энергосбережением; 2) Модернизировать электросетевое хозяйство (электрооборудование, сети), используемое для передачи электрической энергии; 3) Провести мероприятия по сокращению потерь

	<p>электрической энергии при её передаче.</p> <p>4) Оснастить приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов:</p> <p>5) Проведение мер по повышению энергоэффективности на предприятии (ООО «ЭТС»).</p>
Сроки и этапы реализации Программы	<p>1 этап: 2016-2017 годы</p> <p>2 этап: 2017-2018 годы</p>
Затраты на Программу в целом и по этапам	<p>Основные затраты на выполнение Программы в целом: В том числе: По 1 этапу: По 2 этапу:</p>
Источники финансирования Программы	<p>1. Собственные средства</p> <p>2. Средства заявителей (в рамках технологического присоединения)</p>
Основные мероприятия Программы	<p>- повышение показателей энергоэффективности и энергосбережения в деятельности предприятия</p>
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	<p>Повышение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности не менее, чем на 3% от значений показателей 2016г.</p>
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	<p>Обеспечение достижения за счет реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:</p> <p>– экономии электроэнергии за 2016г. в размере не менее 38892,35 кВт*ч.; за 2017г. – не менее 40059,12 кВт*ч., за 2018г. – не менее 41260,89 кВт*ч.</p> <p>– суммарной экономии средств бюджета предприятия на приобретение энергоресурсов: в 2016г. - 6798,66 тыс. руб. В 2017-2018г.г. – 6809,69 тыс. руб.</p>

ИНФОРМАЦИЯ **О ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ** **ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ** (заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

N п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя					Ожидаемые результаты			Примечани е
	Наименование показателя	ед. из.	Значение показател я	N п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественн ый показатель	Расходы на мероприятие, тыс. руб.	Источник финансирования	в натуральном выражении	экономически й эффект, тыс. руб.	
1	оснащенность приборами учета (ПУ) каждого вида потребляемого энергетическог о ресурса	% от общего количес тва объектов	70	1	- Установка счетчиков электрической энергии нового поколения - установка газового счетчика - установка счетчиков воды	1 полугодие 2016г. 2 полугодие 206г. 2017г.	2 1 3	12 8 18	Собственные средства	10549,86 785 27557,49	6372,67 139 94,693	Указано количество приборов учета энергоресурс ов, размещенных в зданиях ООО «ЭТС» (цех №69, №67, ЦРП-2)
2	удельное потребление электроэнергии к штатной численности сотрудников	кВт·ч/ чел.·год	89,4662	2	- замена устаревших ламп на энергосберегающие; - замена устаревшей офисной техники	В течение 2016-2017 года	22 7	3,75 210,0	Собственные средства		192,3 -	При штатной численности 134 чел.
3	снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт·ч	62,626	3	- замена устаревших ламп на энергосберегающие; - замена устаревшей офисной техники - реконструкции объектов электроосветового хозяйства, с применением энергосберегающих материалов	В течение 2016 года План 2016- 2018 г.г.			Собственные средства	Повышение ресурсосбереж ения до 30% от существующег о		

СРАВНИТЕЛЬНЫЕ (ЦЕЛЕВЫЕ) ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдуш ий календарн ый год (2015 год)	Показатели по результатам Проведенного энергетического обследования/ показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть) <*>			План/прогноз			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы N 9)	Примечание
			2016 год	2017 год	2018 год	На 2016г.	На 2017г. (план)	на 2018г. (прогноз)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	2.3	0	0.15	0.30	0.0	2.15	2.30	Раздел 5. П.5.2.	Энергетическое обследование на конец 2015 года не проводилось, энергетический паспорт отсутствует
доля расхода(потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску	3.84	0.82	1.03	1.40	3.02	2.81	2.44	Раздел 4. П.4.1., 4.2., 4.3., 4.4.	

ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности	MВт	0	0	0	0	0	0	-
установленная мощность	MВт	86	-	-	-	86	111	136
присоединенная мощность	MВт	48	-	-	-	48	60,5	76
Прочие показатели с Расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)	-	-	-	-	-	-	-	-

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

NN п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей, с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.			Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: (наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятий)
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2016-2017)	2 этап реализации мероприятий Программы (2017-2018)		
1	2	3	4	5	6	7
Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением						
1.1.	Проведение энергетического аудита	300,0	300,0	-		
	Всего потребность за период, в том числе:					
	- собственные источники, в том числе:	300,0	300,0	-		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	-		
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	-		
	прочие средства из себестоимости	0	0	-		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	-		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	-		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных - видов деятельности)-	300,0	300,0	-		

I квартал 2017 года

	- привлеченные средства, в том числе:	0	0	-	
	заемные средства	0	0	-	
	бюджетные средства, всего	0	0	-	
	федеральный бюджет	0	0	-	
	областной бюджет	0	0	-	
	местный бюджет	0	0	-	
	средства внебюджетных фондов	0	0	-	
	прочие источники (расписать)	0	0	-	
1.2	Анализ качества предоставляемых услуг				
	Всего потребность за период, в том числе:	0,03	0,01	0,02	
	- собственные источники, в том числе:		0,01	0,02	
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0	
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,03	0,01	0,02	
	- привлеченные средства, в том числе:	0	0	0	
	заемные средства	0	0	0	
	бюджетные средства, всего	0	0	0	
	федеральный бюджет	0	0	0	
	областной бюджет	0	0	0	

2017-2018

	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
1.3.	Оценка аварийности и потерь	62390,00	31195,0	31195,0		
	Всего потребность за период, в том числе:					
	- собственные источники,	62390,00	31195,0	31195,0		
	в том числе:					
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	62390,0	31195,0	31195,0		
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	- привлеченные средства, в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
1.4.	Другие:					

2016-2018

- разработка нормативов потерь, - анализ договоров на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, - анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергооборудования, распределения электрической нагрузки, - организация заключения, контроль и мониторинг за реализацией энергосервисных контрактов.					
Всего потребность за период, в том числе:	0,03	0,01	0,02		
- собственные источники, в том числе:		0,01	0,02		
прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
прочие средства из себестоимости	0	0	0		
средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)-	0,03	0,01	0,02		
- привлеченные средства, в том числе:	0	0	0		
заемные средства	0	0	0		
бюджетные средства, всего	0	0	0		
федеральный бюджет	0	0	0		
областной бюджет	0	0	0		
местный бюджет	0	0	0		
средства внебюджетных фондов	0	0	0		

	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу I					
	Всего потребность за период, в том числе:	62690,03	31495,01	31195,02		
	собственные источники,					
	в том числе:					
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	62390,0	31195,0	31195,0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	300,03	300,01	300,02		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Раздел II.					
	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования					

	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
2.3.	Модернизация РП-3 (ретрофит вчеек 10кВ 20шт.)				4 кв. 2017г.-1 кв. 2018г.	
	Всего потребность за период, в том числе:	20800,0	10400,0	10400,0		
	- собственные источники, в том числе:	18300,0	9150,0	9150,0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	2500,0	2500,0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)-	0	0	0		
	- привлеченные средства, в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		

	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу II	41200,0	25100,0	16100,0		
	Собственные источники, в том числе:	31875,0	17025,0	14850,0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	19450,0	9325,0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		

	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий						
3.1.	Применение технологий «Умные системы освещения»					
	Всего потребность за период, в том числе:	12000,0	4000,0	8000,0		
	- собственные источники, в том числе:	12000,0	4000,0	8000,0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	- привлеченные средства, в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		

2016-2018

	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу III	0	0	0		
	Собственные средства, в том числе	12000,0	4000,0	8000,0		
	в том числе:	0	0	0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		

	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче						
4.1.	Замена системы оперативного тока на ЦРП-2					
	Всего потребность за период, в том числе:	600,0	600,0	0		
	Собственные средства, в том числе:	600,0	600,0	0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		

2016-2017

	в том числе:	0	0	0	
	заемные средства	0	0	0	
	бюджетные средства, всего	0	0	0	
	федеральный бюджет	0	0	0	
	областной бюджет	0	0	0	
	местный бюджет	0	0	0	
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	
	прочие источники (расписать)	0	0	0	
4.2.	Замена системы оперативного тока на ЦРП-1	870,0	400,0	470,0	
	Всего потребность за период, в том числе:	0	0	0	
	Собственные средства, в том числе:	870,0	400,0	470,0	
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0	
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	

2016-2018

	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
4.3.	Ликвидация ТП-2, ТП-18, ТП-33	750,0	750,0			
	Всего потребность за период, в том числе:	0	0	0		
	Собственные средства, в том числе:	750,0	750,0	0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		

2016-2017

	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	
	привлеченные средства,	0	0	0	
	в том числе:	0	0	0	
	заемные средства	0	0	0	
	бюджетные средства, всего	0	0	0	
	федеральный бюджет	0	0	0	
	областной бюджет	0	0	0	
	местный бюджет	0	0	0	
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	
	прочие источники (расписать)	0	0	0	
4.4.	Восстановление линий генераторного напряжения с ЧТЭС-1				
	Всего потребность за период, в том числе:	32000,0	16000,0	16000,0	
	Собственные средства, в том числе:	32000,0	16000,0	16000,0	
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0	
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	

2016-2018

	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу IV					
	Собственные средства,	34220,0	17750,0	16470,0		
	в том числе:	0	0	0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		

	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	34220,0	17750,0	16470,0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов						
5.1.	Установка узла учета на ремонтной перемычке					
	Всего потребность за период, в том числе:	180,0	180,0	0		
	Собственные средства, в том числе:	180,0	180,0	0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0	1 полугодие 2016г.	
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		

	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	
	привлеченные средства,	0	0	0	0	
	в том числе:	0	0	0	0	
	заемные средства	0	0	0	0	
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0	
	федеральный бюджет	0	0	0	0	
	областной бюджет	0	0	0	0	
	местный бюджет	0	0	0	0	
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	
	прочие источники (расписать)	0	0	0	0	
5.2.	Установка (замена) узлов учета в местах расположения ООО «ЭТС» (цех №69, 67, ЦРП-2)					
	Всего потребность за период, в том числе:	12,0	12,0	0	0	
	Собственные средства, в том числе:	12,0	12,0	0	0	
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0	0	
2016						

	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		
	прочие источники (расписать)	0	0	0		
5.3.	Модернизировать систему телеметрии (связи) на объектах ООО «ЭТС» для обеспечения качественной передачи информации с ПС на диспетчерский пункт с двумя независимыми каналами					

Всего потребность за период, в том числе:	2000,0	1000,0	1000,0
Собственные средства, в том числе:	2000,0	1000,0	1000,0
прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0
Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0
прочие средства из себестоимости	0	0	0
средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0
прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0
привлеченные средства,	0	0	0
в том числе:	0	0	0
заемные средства	0	0	0
бюджетные средства, всего	0	0	0
федеральный бюджет	0	0	0
областной бюджет	0	0	0
местный бюджет	0	0	0
средства внебюджетных фондов	0	0	0
прочие источники (расписать)	0	0	0

2016-2018

5.4.	Установка реклоузеров на линии 10 кВ					
	Всего потребность за период, в том числе:	32000,0	16000,0	16000,0		
	Собственные средства, в том числе:	32000,0	16000,0	16000,0		
	прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии	0	0	0		
	Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	32000,0	16000,0	16000,0		
	привлеченные средства,	0	0	0		
	в том числе:	0	0	0		
	заемные средства	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0		

	прочие источники (расписать)	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу V					
	собственные источники	34012,0	17012,0	17000,0		
	в том числе:					
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии					
	Амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии					
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам					
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение					
	прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	34012,0	17012,0	17000,0		
	привлеченные средства					
	в том числе:					
	заемные средства					
	бюджетные средства, всего					
	федеральный бюджет					
	областной бюджет					
	местный бюджет					
	средства внебюджетных фондов					
	прочие источники (расписать)					

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

NN п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2015г.	План 2016г.	Прогноз		Примечание
					2017 г.	2018 г.	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего, в т.ч.	тыс. кВт.ч	337655,023	353230,707	353230,707	353230,707	
2.1.	через приборы учета	тыс. кВт.ч	337655,023	353230,707	353230,707	353230,707	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВт.ч					
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего, в т.ч.	тыс. руб.	2300,0	1170,0	0,0	0,0	
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс. руб.		12,0	0,0	0,0	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс. руб.	2300,0	1158,0			
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс. руб.	-	-	-	-	

**ПОКАЗАТЕЛИ
ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

NN п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2015г.	План 2016г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)		Примечание
					2017г.	2018г.	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс. руб.	7500,0	184122,03	191622,03	191622,03	В суммы будут внесены изменения по факту 2016г. и плану 2017-2018 годов.
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:						
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс. кВт.ч	38892,35	40059,12	41260,89	42498,72	В объемы будут вноситься изменения в соответствии с планируемыми и фактическими.
	- экономический эффект	тыс. руб.	11,03	6798,66	6809,69	6809,69	В суммы будут внесены изменения по факту 2016г. и плану 2017-2018 годов.

**ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ,
СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ
ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОГРАММАМИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**
(применительно к регулируемым видам деятельности
по энергообеспечению потребителей и передаче
электрической энергии)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта N 1, адреса стройки				Примечание	Наименование объекта N 2, адреса стройки
		Факт 2015г.	План 2016г.	Прогноз			
				2017г.	2018г.		
1	2	3	4	5	6	7	8
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	0	0	0	0		
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть						
ввод/выбытие мощности (демонтаж)	МВт	0	0	0	0		
Установленная мощность	МВт						

Присоединенная мощность	МВт								
прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		0	0	0	0	0			
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%								
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего,	тыс. кВт.ч	0	0	0	0	0			
в том числе:		0	0	0	0	0			
через приборы учета	тыс. кВт.ч								
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВт.ч	0	0	0	0	0			
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	0	0	0	0	0			

ПРИМЕЧАНИЕ:

По состоянию на конец 2015 года Инвестиционная программа ООО «ЭТС» была отклонена.
В течение 1 половины 2016г. планируется составление и обоснование новой Инвестиционной программы на 2017-2018 г.

УТВЕРЖДЕНО:
Директор ООО «ЭТС»

/ А.В. Бондаренко



Приказ №8 от 18.01.2017г.

Изменения
в Программу энергосбережения
и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТС»
на период с 2016 по 2018г.г.

1. Руководствуясь Протоколом совещания ПП «КОНАР», во исполнение Приказа №55 от 30.08.2016г «О выводе из эксплуатации ТП-13» и распоряжения №5 от 15.10.2016г. внести изменения в следующие положения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТС» на период с 2016 по 2018 г.г.:

Наименование части Программы	Наименование раздела Программы	Пункт раздела программы	Наименование мероприятий в прежней редакции	Наименование мероприятий в прежней редакции	Срок выполнения мероприятия
		П. 2.2.	Модернизация ЦРП-2 (ретрофит ячеек 1200А 8 шт.)	Модернизация ЦРП-2 (ретрофит ячеек №7, 40)	
Форма №9 к приложению №1 к постановлению ЕТО от 20.04.2010г. №16/7 «Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»	Раздел II Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования	П. 2.3.	Модернизация РП-3 (ретрофит ячеек 10 кВ 20 шт.)	Модернизация ТП-42 (ретрофит ячеек вводных КСО, отходных 630А, СВ, ТН, СВ в количестве 11 шт)	2 полугодие 2016г.
	Раздел III Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче	П. 4.3.	Ликвидация ТП-2, ТП-18, ТП-33	Ликвидация ТП-13 с переводом питающих линий на ТП-35, ТП-42	2 полугодие 2016г.