

Ивановская область г. Тейково
Общество с ограниченной ответственностью
ТЕЙКОВСКОЕ СЕТЕВОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
155048, г. Тейково Ивановской области, ул. Сергеевская, д. 1.
Тел.(49343) 4-01-50, факс 4-01-50
Электронный адрес: MUPTSP@Yandex.ru
ОГРН 1153704000537 ИНН/КПП 3704008548 / 370401001

ПРИКАЗ

«18» 04 2018г.

№ 134

«Об утверждении программы
по энергосбережению»

В целях рационального использования всех видов энергетических ресурсов

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить программу энергосбережения ООО «Тейковское сетевое предприятие» на 2019-2021г.
2. Контроль за выполнением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Тейковское сетевое предприятие» возложить на главного инженера Замараева А.Е.

Программа энергосбережения ООО «Тейковское сетевое предприятие» на 2019-2021 годы прилагается.

Генеральный директор ООО «ТСП»



Вальков Е.Б.

Отп. 5 экз.

1. В дело
2. Гл. инженер
3. ПТО
4. ПС ЭС
5. экономист



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО «Тейковское сетевое предприятие»

На 2019-2021 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»									
	155048, Ивановская обл., г.Тейково, ул.Сергеевская. д.1									
	Инженер ПТО Перфильева Елена Владимировна (49343)40284, MURTSP@yandex.ru									
Почтовый адрес	2019-2021 годы									
	Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
Даты начала и окончания действия программы	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС всего	в т. ч. капитальные	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
			2017 (базовый)	4,519			4,519			
2019	1,75			1,75	54,88	0,492				
2020	1,832			1,832	14,63	0,259				
2021	1,858			1,858	14	0,264				
Всего	5,44			5,44	13,4	0,271				
					42,03	0,794				

СОГЛАСОВАННО:

Главный инженер ООО «ТСП»
Начальник ПС ЭС

Замараев А.Е.
Нагуманов А.Г.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	2017 г.	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	м3 млн.руб.				150 0,004	150 0,004	150 0,004
1.2	Снижение потерь электрической энергии в сетях	тыс.кВт.ч млн.руб.				41,4 0,249	39,8 0,254	38,5 0,262
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности предприятия и/или на другом законном основании	тыс.кВт.ч млн.руб.				1,03 0,006	0,88 0,006	0,75 0,005

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Срок амортизации, лет	Заграты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финансирования						
		ед. измерения	2019 г.		2020 г.		всего по годам экономии в указанной размерности	2019 г.		2020 г.		2021 г.		численное значение экономии, млн руб.	дисkontрированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧД, млн руб.										
			сд.	изм.	сд.	изм.		сд.	изм.	сд.	изм.	сд.	изм.									сд.	изм.				
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	
1	Замена ветхих участков водопроводных сетей на современные полиэтиленовые трубы	м	1800	600	600	600	м3	450	150	150	150	150	150	0,004	150	0,004	150	0,004						0,749	0,779	0,81	СС
2	Замена неизолированных проводов (ВЛ-0,4кВ) на самонесущие изолированные провода (СИП)	км	4,3	1,4	1,5	1,4	тыс. кВт.ч	108	38	13,1	0,229	36	12,4	0,23	34	11,7	0,231						0,591	0,634	0,619	СС	
3	Замена силовых трансформаторов эксплуатируемых более 25 лет	ед.	6	2	2	2	тыс. кВт.ч	11,7	3,4	1,17	0,02	3,8	1,3	0,024	4,5	1,45	0,031						0,344	0,36	0,377	СС	
4	Замена ламп накаливания на энергосберегающие с использованием светодиодов	ед.	36	14	12	10	тыс. кВт.ч	2,66	1,03	0,36	0,006	0,88	0,3	0,006	0,75	0,25	0,005						0,066	0,059	0,052	СС	
Итого											0,259		0,264				0,271						1,75	1,832	1,858		

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений производственного или непроизводственного назначения, энергетического оборудования, технологических процессов	2019 год
1.2.	Анализ качества предоставления услуг электро-, тепло- и водоснабжения, водоотведения	Ежеквартально 2019 г., 2020 г., 2021 г.
1.3.	Оценка аварийности и потерь в области электро-, тепло- и водоснабжения, водоотведения	Ежеквартально 2019 г., 2020 г., 2021 г.
1.4.	Оптимизация режимов работы энергетического оборудования	Постоянно 2019 г., 2020 г., 2021 г.
2.	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
2.1.	мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий	
2.2.	мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий: 1. Замена неизолированных проводов (ВЛ-0,4кВ) на самонесущие изолированные провода (СИП) 2. Замена силовых трансформаторов эксплуатируемых более 25 лет. 3. Замена ламп накаливания на энергосберегающие с использованием светодиодов.	2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС
2.3.	мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий	
2.4.	мероприятия по модернизации оборудования, используемого для подъема, очистки и передачи (транспортировки) воды, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий: 1. Замена ветхих участков водопроводных сетей на современные полиэтиленовые трубы.	2019-2021 годы, СС
2.5.	мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий: 1. Замена неизолированных проводов (ВЛ-0,4кВ) на самонесущие изолированные провода (СИП). 2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие с использованием светодиодов.	2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС
2.6.	мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче: 1. Замена неизолированных проводов (ВЛ-0,4кВ) на самонесущие изолированные провода (СИП) 2. Замена силовых трансформаторов эксплуатируемых более 25 лет.	2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС

2.7.	мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии при ее передаче	2019-2021 годы, СС
2.8.	мероприятия по сокращению потерь воды при ее подъеме, передаче (транспортировке): 1. Замена ветхих участков водопроводных сетей на современные полиэтиленовые трубы.	
2.9.	мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий: 1. Замена ветхих участков водопроводных сетей на современные полиэтиленовые трубы. 2. Замена неизолированных проводов (ВЛ-0,4кВ) на самонесущие изолированные провода (СИП) 3. Замена ламп накаливания на энергосберегающие с использованием светодиодов.	2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС 2019-2021 годы, СС
2.10.	мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при подъеме, очистке, передаче (транспортировке) воды	2019-2021 годы, СС
2.11.	мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности: 1. Замена ламп накаливания на энергосберегающие с использованием светодиодов.	
2.12.	мероприятия по демонтажу, замене, модернизации, реконструкции объектов, имеющих низкую энергетическую эффективность	

Целевые показатели программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

№ п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя <*>	Единица измерения	2019 .г	2020 г.	2021 г.
1.	Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
1.1.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отпускаемой электрической энергии	%	100	100	100
1.2.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отпускаемой тепловой энергии	%			
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отпускаемой воды	%	87	90	95
1.4.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	% <*>	50	75	85
2.	Услуги по передаче электрической энергии				
2.1.	Экономия электроэнергии	тыс.кВт·ч			
2.2.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	тыс.кВт·ч %	41,4 0,7	39,8 0,7	38,5 0,7
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВт·ч	1,03	0,88	0,75
3.	Производство и передача тепловой энергии				
3.1.	Экономия тепловой энергии	Гкал			
3.2.	Снижение потерь тепловой энергии в сетях	Гкал, %			
3.3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал			
3.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал			
3.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал			
3.6.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал			
3.7.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал			
4.	Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
4.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды	кВт·ч, %			
4.2.	Снижение потерь электрической энергии в сети	кВт·ч, %			
4.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал			
4.4.	Снижение расхода тепловой энергии на выработку электрической энергии	Гкал, %			
4.5.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %			
4.6.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии с шин	г/кВт·ч			
4.7.	Снижение расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал			
4.8.	Снижение расхода воды на отпуск электрической	м3/Гкал			

	энергии с шин				
5.	Водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод				
5.1.	Экономия воды	м3			
5.2.	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	м3, %	150 0,17	150 0,17	150 0,17
5.3.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт·ч/м3			
6.	Услуги по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов				
6.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт·ч/м3			

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности <*>

№ п/п	Наименование вида деятельности/показателя
1.	Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.1.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации
2.	Услуги по передаче электрической энергии
2.1.	Потери электрической энергии в сетях
2.2.	Расход электрической энергии на собственные нужды
3.	Производство и передача тепловой энергии
3.1.	Потери тепловой энергии в сетях
3.2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды
3.3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии
3.4.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов
3.5.	Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов
3.6.	Удельный расход воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов
4.	Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
4.1.	Расход электроэнергии на собственные нужды
4.2.	Потери электрической энергии в сети
4.3.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов
4.4.	Расход тепловой энергии на выработку электрической энергии
4.5.	Расход тепловой энергии на собственные нужды
4.6.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин
4.7.	Расход воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов
4.8.	Расход воды на отпуск электрической энергии с шин
5.	Водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях
5.2.	Расход электрической энергии на собственные нужды
6.	Услуги по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов
6.1.	Расход электрической энергии на собственные нужды

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. Полное наименование программы - Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Тейковское сетевое предприятие».

2. Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица, утвердившего программу — генеральный директор ООО «ТСП» Евгений Борисович Вальков.

Должность, фамилия, имя, отчество по каждому должностному лицу, с которым согласована программа:

главный инженер ООО «ТСП» - Замараев Андрей Евгеньевич,
начальник ПС ЭС — Нагуманов Андрей Григорьевич.

3. Основными целями деятельности ООО «Тейковское сетевое предприятие» является выполнение работ и оказание услуг для выполнения социально-экономических заказов, удовлетворение общественных потребностей и получение прибыли. Для достижения этих целей предприятие осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- водоснабжение (забор, очистка и распределение воды);
- водоотведение (сбор и обработка сточных вод);
- строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения;
- строительство местных линий электропередач и связи;
- выполнение строительно-монтажных работ (общестроительные работы).

В организационную структуру ООО «ТСП» входят следующие подразделения:

- Производственная служба «Электрические сети»;
- Производственная служба «Водоканал»;
- Производственная служба Водопровод (Насосная станция);
- Эксплуатационный участок Грозиллово.

4. Существующая материально-техническая база:

- Информация о зданиях административного и административно-производственного назначения:

- ул.Сергеевская д.1 — административное здание: объем 6597,1 м³;
- Базарный проезд, д.1 — административное здание: объем 2867 м³;
- ул.Набережная, д.36 — водоочистные сооружения: оъем 4820 м³.

- Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

Вид транспортных средств	Кол-во транспортных средств	Основные технические характеристики (объем ДВС, л-для легкового; грузоподъемность, тонн-для грузового автотранспорта; л.с.-для дорожной техники)	Вид использованного топлива
ВАЗ-2123	2	1,69 л; карбюраторный	Бензин
ГАЗ-3309	4	4,5 т; дизельный	Дизельное топливо
ГАЗ-3307	2	4,5 т; карбюраторный	Бензин
ГАЗ-3308	3	1,5 т; карбюраторный	Бензин
УАЗ 396259 (390995)	4	0,925 т; карбюраторный	Бензин
ГАЗ-3302	2	1,5 т; карбюраторный	Бензин
Экскаватор-погрузчик MST	1	80 л.с.	Дизельное топливо
ГАЗ-27851 Багем	1	2,0 т; дизельный	Дизельное топливо
Экскаватор-погрузчик	1	83 л.с.	Дизельное топливо

JCB 3CX-4WS-SM			
Трактор МТЗ-80	1	80 л.с.	Дизельное топливо
МАЗ-5337 (Автокран КС-3377)	1	12,5 т; дизельный	Дизельное топливо
УАЗ-374194	1	0,925 т; карбюраторный	Бензин
ГАЗ-2705	1	1,5 т; карбюраторный	Бензин
ВАЗ-21214	1	1,69 л; карбюраторный	Дизельное топливо

Все объекты ООО «ТСП» оснащены приборами учета электрической энергии.

- Информация об установке приборов учета тепловой энергии, счетчиков холодной и горячей воды

№	Вид энергии	Место установки	Наименование, тип прибора
1	тепловая	ул.Сергеевская д.1	Тепловычислитель ТВ7-04.1
2	тепловая	Базарный проезд д.2	Тепловычислитель СПТ 943.2
3	тепловая	ул.Набережная д.36	Тепловычислитель СПТ 941.110
4	ГВС	ул.Сергеевская д.1	ВСКМ 90-32
5	ХВС	ул.Набережная д.36 (приход)	ВСХН-100 (2 ед.)
6	ХВС	ул.Набережная д.36 (расход)	ВСХН-150, ВМХ-100, СТВХ-80, ВМХН-50
7	ХВС	ул.Набережная д.36 (взрыхление)	СТВУ-150

- Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам:

Потребление на собственные нужды	2017 год
Электрическая энергия тыс. кВт.ч.	1894,4
Тепловая энергия Гкал	624,8
Вода тыс.м. Куб.	9,4
Суммарные затраты на энергоресурсы в тыс. руб.	12962,5

Общая информация о территориальной сетевой организации, осуществляющей централизованное электроснабжение потребителей на обслуживаемой территории субъекта Российской Федерации:

- зона обслуживания определяется территориальной зоной г.Тейково без м.Красные Сосенки, д.Красново, д.Домотканово, часть п.Нерль;

- в зоне обслуживания численность населения более 30 тыс.человек.

Количество точек приема (поставки) электрической энергии — 6419 шт.:

в т.ч. население — 6027 шт., юридические лица — 392 шт.

Количество точек поставки оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой — 533 шт.:

в т.ч. население — 503 шт., юридические лица — 30 шт.

Количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды — 3 шт.

Отпуск электрической энергии — 40581,892 тыс.кВт*ч:

в т.ч. СНП — 13629,348 тыс.кВт*ч и НН — 26952,544 тыс.кВт*ч.

Потери электроэнергии — 7074,654 тыс.кВт*ч:

в т.ч. СНП — 3596,393 тыс.кВт*ч, НН — 3478,261 тыс.кВт*ч.