

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,  
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Директор ООО "ТЭК"



\_\_\_\_\_ (должность)

О.Ю, Коржов

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ февраля 20 21 г.

**ПАСПОРТ**

**ПРОГРАММА**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**Общества с ограниченной ответственностью "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

(наименование организации)

на 20 22 — 20 26 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», Постановление региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.08.2010 № 10/5 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности электросетевых организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются региональной службой по тарифам Ростовской области»												
Почтовый адрес		347913, Ростовская область, г.Таганрог, ул. Б.Бульварная,10-5												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		начальник ОРУ Сирота Людмила Ильинична к.т. 8-909-427-47-02 e-mail: tsotek@mail.ru												
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2022г. - 31.12.2026г.												
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)										
	всего	в т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				Потери электрической энергии	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		
млн. кВт.ч.	% от отпуска в сеть (отпуска из сети)	млн. руб. без НДС	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						
базовый год)														
2021	-	-	-	нд	нд	нд	нд	0,00	7,76	0,00	нд	нд	нд	нд
2022	2,205	2,205	100	нд	нд	нд	нд	0,01	7,76	0,03	нд	нд	нд	нд
2023	1,947	1,947	100	нд	нд	нд	нд	0,03	7,36	0,10	нд	нд	нд	нд
2024	2,124	2,124	100	нд	нд	нд	нд	0,03	7,16	0,09	нд	нд	нд	нд
2025	2,304	2,304	100	нд	нд	нд	нд	0,03	7,16	0,08	нд	нд	нд	нд
2026	2,288	2,288	100	нд	нд	нд	нд	0,00	7,16	0,00	нд	нд	нд	нд
ВСЕГО	10,868	10,868	-	нд	нд	нд	нд	0,10		0,30	нд	нд	нд	нд

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель Директора ООО "ТЭК"  
(должность)

главной энергетик ООО "ТЭК"  
(должность)

(должность)

 Чередов Т.Е.  
(Ф.И.О.)

 Курисенно С.О.  
(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)



**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	(базовый год)* 2021	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2022 г.	2023 г.	2024г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Потери электрической энергии в сетях	% к приему в сеть	нет данных	нет данных	7,76	7,76	7,36	7,16	7,16	7,16
2	Сокращение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Psaidi	час	нет данных	нет данных	2,22765	2,2077	2,1877	2,1677	2,1477	2,1277
3	Сокращение средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaidi	шт	нет данных	нет данных	0,78503	0,7750	0,7650	0,7550	0,7450	0,7350
2	Прочие показатели	-	нет данных	нет данных		-	-	-	-	-

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

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к программе энергосбережения и повышения**  
**энергетической эффективности ООО «ТЭК» на 2022-2026гг**

**1. Полное наименование программы**

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности Общества с ограниченной ответственностью "Таганрогская энергетическая компания".

**2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу**

Директор ООО "ТЭК"  О.Ю. Корзов

**3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа**

Заместитель директора ООО «ТЭК»  Г.Е. Чевелев

Главный энергетик ООО «ТЭК»  С.О. Киришенко

**4. Информация об организации**

**4.1 Основные виды деятельности организации**

ОКВЭД 35.12 - Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;

4.2 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники - на балансе предприятия находится автотранспорт Газель г/н М307ВВ 761RUS для обеспечения работы оперативно-выездной бригады ООО «ТЭК».

4.3 Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – по состоянию на 31.12.2020г. у предприятия 103 точки приема ЭЭ (сальдо-перетока) и 457 точек отдачи ЭЭ потребителям (в т.ч. -- МКД г.Таганрог в количестве 16 домов, ИЖС г.Таганрог в количестве 170 домовладений - , ИЖС Неклиновский р-на в количестве 32 домов, МКД в г.Ростов-на-Дону - в составе 1 10-под. дом).

4.4 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета:

- Электроэнергия - точки поставки отсутствуют.
- тепловая энергия – точки поставки отсутствуют.
- газ – точки поставки отсутствуют.
- холодное водоснабжение– точки поставки отсутствуют.
- горячее водоснабжение– точки поставки отсутствуют.

4.5 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов –

- Электроэнергия - отсутствуют.
- тепловая энергия - отсутствует.
- газ - отсутствует.
- холодное водоснабжение - отсутствует.
- горячее водоснабжение - отсутствует.

Потребление газа, ХВС входит в арендную плату за помещения.

4.6 Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета

"последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения (для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии) - См. форму 5.

#### **5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации -**

В 2020 г. в соответствии утвержденной инвестиционной программой на 2020-2021гг силами персонала ООО «ТЭК» было смонтировано и введено в эксплуатацию 2 высоковольтных прибора учета, установленных на границе раздела балансовой принадлежности с потребителями- юридическими лицами.

В помещениях офисно-производственного здания и складах ООО «ТЭК» произведена замена светильников и потолочных люминесцентных двухцокольных ламп на светодиодные LED лампы (25шт)

#### **6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние годы:**

- В связи с установкой 2 высоковольтных приборов учета экономия составила –  $187\,522 \text{ кВт/ч} * \text{мес} - 165\,090 \text{ кВт/ч} * \text{мес} = 22\,432 \text{ кВт/ч} * 1 \text{ мес.} = 22\,432 \text{ кВт/ч} * 3,80 \text{ руб.} = 85\,241 \text{ руб.}$  в 2020г. (декабрь)
- Экономия от установки светодиодных LED ламп в помещениях офиса ООО «ТЭК» за 2020г. составила –  $116,81 \text{ кВт/ч}$  ежемесячно, что равняется  $116,81 \text{ кВт/ч} * 12 \text{ мес.} = 1\,401,72 \text{ кВт/ч} * 7.2 \text{ руб.} = 10\,092,38$  ежегодно.

#### **7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компании -** Информация отсутствует.

#### **8. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:**

8.1 Затраты организации на программу в натуральном выражении: 10 867 тыс.руб. без НДС

8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы: 100%.

8.3 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам: ООО «ТЭК»: из тарифных источников - амортизация ОС предприятия и прибыль на капитальные вложения.

**9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:** см. форму «Целевые показатели».

**10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы:** см. форму «Целевые показатели».

**11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы:** см. форму «Целевые показатели».

**12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:** отчет представляется по итогам реализации мероприятий Программы.

**13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения см. форму «Целевые показатели».**

**14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей**

результативности (далее - КПП) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения. В ООО "ТЭК" прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует в связи с дефицитом фонда оплаты труда предприятия.

**15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:** мероприятия и объемы денежных средств, для их реализации, представлены в Приложении 3 настоящей Программы.

**16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП - нет сведений.**

**17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы - нет сведений.**

Начальник ОРУ ООО «ТЭК»



Л.И. Сирота

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 11 и НН  
(по региональным электрическим сетям) ООО "ТЭК"  
на 2022 год**

млн кВтч.

п.п.	Показатели	Базовый период (2020г.)					Период регулирования (2022г.)				
		Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	43,842			43,842		56,2881			56,2881	
1.1.	из смежной сети, всего	43,842			43,842		56,2881			56,2881	
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН 1										
	СН 11				43,842					56,2881	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	43,842			43,842		56,2881			56,2881	
2.	Потери электроэнергии в сети	3,404			3,404		4,7957			4,7957	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,76			7,76		8,52			8,52	
3.	Расход эл. энергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети	38,734				38,734	51,4924				51,4924
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	38,734				38,734	51,4924				51,4924
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации										

Директор ООО "ТЭК"

исп. Сирота Л.И.



О.Ю. Коржов