

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор

Управляющей организации

Ковалевский С.Ю.

«    »    2023 г.



**ПРОГРАММА**  
**энергосбережения и повышения**  
**энергетической эффективности**  
**ООО «Территориальная энергосетевая**  
**компания»**  
**на период 2023-2025 гг.**

Находка, 2023г.

## Содержание

1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» на период 2023-2025 годы.
2. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» на период 2023г.-2025г.
  - 2.1. Информация об организации
  - 2.2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
  - 2.3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» за период реализации программы
  - 2.4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний
  - 2.5. Экономические показатели программы
  - 2.6. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче
  - 2.7. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды
  - 2.8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой
  - 2.9. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы
  - 2.10. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения
  - 2.11. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы
  - 2.12. Механизм мониторинга и контроля исполнения целевых показателей программы.
3. Целевые и прочие показатели ООО «ТЭСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №1)
4. Перечень целевых и прочих мероприятий ООО «ТЭСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Приложение № 2)

Генеральный директор  
Управляющей организации  
ООО «ТЭСК»  
Ковалевский С.Ю.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г.

Паспорт  
Программы  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Территориальная энергосетевая компания»  
на 2023-2025годы

Основание для разработки программы	<p>- <b>Федеральный закон от 23.11.09г. №261-ФЗ</b> «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>- <b>Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 30.01.2019г)</b></p> <p>«О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p> <p>- <b>Приказа Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 398</b></p> <p>«От утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»</p> <p>- <b>Постановление Агентства по тарифам Приморского края от 30.03.2020г № 14/1 (в ред. Постановлений АТ ПК от 17.06.2020 № 27/2)</b></p> <p>«Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Приморского края, на 2020-2022 годы»</p>
Почтовый адрес	115114, г. Москва, Павелецкий 2-й проезд, дом 5, строение 1, этаж 3, помещение V, комната 10
Ответственный за формирование программ (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Экономист ООО «Территориальная энергосетевая компания» - Гончар Юлия Михайловна, Тел.8(4236) 74-68-39, <a href="mailto:economist@nesdv.com">economist@nesdv.com</a>
Дата начала и окончания действия программы	2023-2025 годы.

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				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		
2023	49,96	49,96	100	30205,55	210,16	1819,75	13,2	341,98	5,64	3,19	0,00
2024	51,98	51,98	100	29043,03	211,67	0,89	0,03	341,10	5,87	0,89	0,03
2025	54,00	54,00	100	29658,50	224,69	1574,69	12,49	340,22	6,06	0,88	0,04
<b>Всего</b>	<b>155,94</b>	<b>155,94</b>		<b>88907,07</b>	<b>646,51</b>	<b>3395,33</b>	<b>25,72</b>	<b>1023,3</b>	<b>17,57</b>	<b>4,96</b>	<b>0,07</b>

## 2. Пояснительная записка

### к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Территориальная энергосетевая компания» на период 2023-2025 годы

Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная энергетическая компания» (ООО ТЭСК) создана в 2013 году. Генеральный директор управляющей организации Ковалевский Сергей Юрьевич действующий на основании решения единственного участника и договора о передаче полномочий от 02.03.2021 года.

#### 2.1 Информация об организации

ООО «ТЭСК» осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- производство электроэнергии;
- распределение электроэнергии;
- строительство жилых и нежилых зданий;

ООО «ТЭСК» имеет производственную базу, электротехническую лабораторию, мастерские, гаражные боксы, складские помещения, административное здание, помещения производственных участков в п. Ливадия, п. Врангель.

Сведения по основным характеристикам предприятия и потребления ресурсов приведены в Таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Характеристики предприятия на 01.01.2023	Ед.изм.	Количество (объем)
1	Общее количество зданий	шт	9
1.1	Общая площадь зданий	м2	1327,6
1.2	Общий объем зданий	м3	11621,36
1.3	Отапливаемый объем зданий	м3	7877,36
2	Общее количество автотранспорта и спецтехники	ед	48
3.	Общее количество точек поставки электроэнергии (по абонентам)	шт	21701
	-оснащение приборами учета	шт	21683
	-приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	шт	14630
	Не оснащенные приборами учета	шт	18
3.1	Общее количество точек поставки на хозяйственные нужды	шт	6
	в т.ч. электроэнергии	шт	3
	-оснащено приборами учета	шт	3
	-не оснащено приборами учета	шт	
	в т.ч. тепловой энергии	шт	нет
	-оснащено приборами учета	шт	

	-не оснащено приборами учета	шт	
	в т.ч. газа	шт	нет
	-оснащено приборами учета	шт	
	-не оснащено приборами учета	шт	
	в т.ч. холодной воды	шт	3
	-оснащено приборами учета	шт	2
	-не оснащено приборами учета	шт	1
4	Объем потребления электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	2018 -608,19 2019 – 607,80 2020 – 605,00 2021-630,06 2022-644,85
5	Объем потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	Отопление с помощью электрического бойлера
6	Объем потребления воды на хозяйственные нужды	тыс. м3	2018 -1,769 2019 – 1,768 2020 –1,311 2021-1,703 2022-1,570

Основные показатели баланса электрической энергии по ООО «ТЭСК» по состоянию на 01.01.2023 года приведены в Таблице 2

Таблица 2

№ пп	Показатели	Электроэнергия млн. кВт ч за 2020			Электроэнергия млн. кВт ч за 2021			Электроэнергия млн. кВт ч за 2022		
		Всего	СН II	НН	Всего	СН II	НН	Всего	СН II	НН
1	<b>Отпуск в сеть, ВСЕГО</b>	622,76	618,34	4,42	643,11	635,69	7,42	650,39	643,39	7,00
1.1.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	62,15	62,15		63,24	63,24		57,94	57,94	
1.2.	из смежной сети, всего	560,61	556,19	4,42	579,87	572,45	7,42	592,46	585,46	7,00
	в том числе из сети	0,00	-493,87	493,87	0,00	-510,75	510,75	0,00	-520,58	520,58
	СН II	493,87		493,87	510,75		510,75	520,58		520,58
	НН	493,87	-493,87		-510,75	-510,75		-520,58	-520,58	
2	<b>Отпуск из сети</b>	529,40	95,52	433,87	554,26	97,48	456,78	563,95	96,12	467,83
2.1.	в т.ч. конечные потребители	527,33	93,76	433,57	552,58	96,04	456,54	561,98	94,34	467,65
2.2.	сальдо переток в другие ТСО	2,06	1,76	0,30	1,68	1,44	0,24	1,97	1,78	0,19
4	<b>Потери</b>	93,36	28,94	64,42	88,84	27,47	61,38	86,44	26,69	59,75
	то же в %	14,99	4,68	12,93	13,81	4,32	11,85	13,29	4,15	11,32

## 2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В рамках исполнения Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ведется постоянная работа, направленная на повышение энергетической эффективности.

Энергосбережение для электросетевой компании ООО «ТЭСК» заключается, прежде всего, в сокращении потерь электроэнергии при передаче.

Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии и полученной потребителями (полезный отпуск), называют *потерями электроэнергии*.

Потери подразделяются на технологические и коммерческие.

**Коммерческие потери** обусловлены безучетным и бездоговорным потреблением электроэнергии, а также применением потребителями приборов, которые в силу истекшего срока службы допускают высокую погрешность учета электроэнергии.

**Технологические потери** электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям включают в себя:

- технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, и состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки) – условно – постоянных потерь, и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки) – нагрузочных (переменных) потерь.

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях – сложная комплексная проблема, требующая капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

В этих целях должен осуществляться комплекс мероприятий:

- 1) оптимизация режимов работы электрических сетей (организационные мероприятия);
- 2) замена электрооборудования (технические мероприятия);
- 3) мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета э/энергии;
- 4) повышение качества электроэнергии в соответствии с установленными ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Затраты по мероприятиям (эксплуатационные затраты предприятия), не требующие вливания дополнительных инвестиций (инвестиционные программы).

В организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности входят:

1. подбор и повышение квалификации персонала;
2. контроль качества и сроками оказания услуг;
3. анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки;
4. разработка и реализация планов мероприятий по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии;
5. размещение информации на официальном сайте, с возможностью ознакомления и внесения предложений и предоставление отчетов по проведенным мероприятиям.

Технические мероприятия включают в себя:

1. замены незагруженных или перегруженных силовых трансформаторов;
2. приобретение оборудования, оснащенного вакуумными выключателями;

3. замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач;
4. замена проводов в воздушных линиях электропередачи на СИП;
5. замена разъединителей на выключатели нагрузки, что экономит время переключений в сетях.
6. отключение незагруженных трансформаторов на летний период, при отсутствии потребителей 2 категории.
7. снижение расходов электрической энергии на собственные нужды подстанций

В комплекс мероприятий по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии входит:

1. установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности;
2. установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей;
3. установка приборов учета с более обширными возможностями передачи данных, что исключает задержку или недостоверность передачи.
4. организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электроэнергии;
5. проведение проверок по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

Основной задачей сетевой организации ООО «ТЭСК» для повышения экономической эффективности является снижение технических потерь и уменьшение времени на переключение в случае аварийной ситуации.

### **2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» за период реализации программы**

В настоящее время в рамках реализации ранее утвержденной инвестиционной программы и за счет собственных средств на предприятии производится работа по реконструкции трансформаторных подстанций и линий электропередач.

ООО «ТЭСК» провело ряд мероприятий, направленных на энергосбережение, и, как следствие, оптимизацию затрат:

- в производственных помещениях и административном здании, были заменены старые деревянные окна пластиковыми (ПВХ), которые за счет высокой теплоизоляции существенно снижают затраты на обогрев помещений;

- была полностью изменена система теплоснабжения. Система переведена с централизованного отопления на автономную систему (электрический бойлер), что в пересчете на рубль позволяет экономить до 1 млн. руб./год. Старые чугунные радиаторы отопления заменены на биметаллические, обладающие большей теплоотдачей и имеющие терморегуляторы, позволяющие также эффективно использовать тепловые ресурсы. Также были заменены стальные трубы отопления на металлопластиковые, что снизило вероятность аварийных ситуаций и повысило надежность системы;

- установлены приборы учета водоснабжения высокого класса точности, что позволяет избежать погрешностей при учете;

- для экономии ресурсов в светлое время суток есть возможность включать освещение в коридорах в экономичном режиме, то ведет к снижению потребления электроэнергии;



- заменены старые уличные двери на новые (с уплотнителями) и доводчиками, что позволяет уменьшить потери тепла в холодное время года.
- при приобретении вышедшей из строя офисной техники, компания ориентируется на приобретение оборудования высокого класса энергоэффективности (класс А+++);
- все осветительные приборы были заменены на светодиодные лампы,
- за период с 2018-2022 года произведены реконструкции следующих объектов:
  - Реконструкция КТПН-400 в районе ул. Астафьева со строительством кабельных ЛЭП-6,0 кВ по схеме ТП-191- КТПН 400 (Астафьева) – ТП-238. (реконструкция КЛЭП-6.0 кВ от ТП-191 до КТП-400 (Астафьева) (L кабельной линии =350 м, реконструкция КВЛЭП-6.0 кВ (Астафьева) от ТП-238 до КТПН-400 (Астафьева) (Lкабельной линии=180 м, Lвоздушной линии =1140 м, на ж/б опорах , в кол-ве 25 шт), реконструкция КТПН-400 кВА (КТПН-400 кВА проходного типа), реконструкция сущ. сетей 0,4 кВ (демонтаж сущ. ВЛЭП-0,4 кВ. 4АС-50, L воздушной линии= 600 м, на деревянных опорах с приставками, в кол-ве 25 шт.; монтаж ВЛИ-0,4 кВ L воздушной линии=600 м, на ж/б опорах, в кол-ве 25 шт., устройство вводов 3-х фазных-50 шт.; прокладка КЛЭП-0,4 кВ L кабельной линии -130 м.),
  - Реконструкция фидера № 27 ПС «Гайдамак» с заменой КТП-803 на КТП-630 п. Ливадия. (реконструкция КЛЭП-6.0 кВ от п/с "Гайдамак". (L кабельной линии =935 м), реконструкция КТП-400. (КТП-630 кВА.), реконструкция ВЛЗ-6.0 кВ. (L воздушной линии - 2700),
  - Реконструкция Ф 11 п/с "Учебная" с заменой КТП-142, 177, 113. (реконструкция ВЛЭП-6,0 кВ ф 11 п/с "Учебная" демонтаж ЗАС-70, L= 7500 м, на ж/б опорах, в кол-ве 95 шт., L воздушной линии = 7500 м, реконструкция КЛЭП-6,0 кВ, L кабельной линии =550 м, реконструкция КТП-3 шт. (КТП-630 тупикового типа 3 шт),
  - Реконструкция Ф 11 п/с "Рыбники" с заменой КТП-61 А. Реконструкция сетей 0.4 кВ.(реконструкция ВЛЭП-6.0 кВ Ф-11 ПС «Рыбники» до КТП-61А. демонтаж ЗАС-70, L= 1500 м, на ж/б опорах.; L воздушной линии=1500 м, на ж/б опорах, реконструкция ПН-61А (КТПН-630 кВА тупикового типа), реконструкция сетей 0,4 кВ (демонтаж 4АС-50, L=1600 м, на деревянных опорах с ж/б приставками.; L воздушной линии =1600 м, на ж/б опорах.; устройство 3-х фазного ввода 130 шт.; ААБл 4х120, Lкабельной линии=160 м),
  - Реконструкция КТП-116, КТП-117, КТП-118 (реконструкция КТП-3 шт (КТПН-630 кВА тупикового типа-3 шт,
  - Реконструкция ТП-52 ул.Гончарова,5: замена трансформатора на ТМГ-400 кВа,
  - Реконструкция ТП-204 Североторг (КНС): замена трансформатора на ТМГ-400 кВа,
  - Реконструкция ТП-254 ул.Малиновского,25: замена трансформатора на ТМГ-250 кВа, замена ячейки выключателя,
  - Реконструкция ТП-259 ул.Постышева,33: замена трансформатора на ТМГ-400 кВа,
  - Реконструкция ТП-276 ул.Спортивная,25: замена трансформаторов на ТМГ-630 кВа,
  - Реконструкция ТП-336 ул.Пограничная,56: замена трансформатора на ТМГ-250 кВа, замена ячейки выключателя,
  - Реконструкция ТП-12 Находкинский проспект,12: замена трансформаторов на ТМГ-630 кВа, замена ячейки выключателя,
  - Реконструкция КТП-601 ул.Тиссовая,1 на КТП-630 кВа,
  - Реконструкция КТП-9 ул.Белинского,42 на КТП-630 кВа,
  - Реконструкция КТП-225 ул.Чехова,12 на КТП-2х400 кВа,
  - Модернизация КТП-248 ул. Крещенская,
  - Модернизация КТП-21 ул. Приисковая,
  - Реконструкция фидера № 3 ПС «Морская» до п. Козьино, ул. Внутрипортовая, Горные ключи, Набережная, Интернациональная. (реконструкция КЛЭП-6,0 кВ, ВЛЗ-6,0 кВ от ПС "Морская" (L кабельной линии=160 м; L воздушной линии=4500 м, на ж/б опорах, в кол-ве 106 шт.),
  - Реконструкция фидера № 9 ПС "Соленое озеро". РП13-ТП-219. (реконструкция КЛЭП-6,0 кВ от РП-13 до ТП-219. (L кабельной линии 1800м),
  - Реконструкция ВЛЗ-6 кВ Ф-17 ПС "Находка": РП-5-РП-14 ул.Просёлочная,
  - Реконструкция 2\*КЛ-6 кВ Ф 17 ПС "Находка",

-Реконструкция Ф-11 ПС «Находка» и Ф-20 «Учебная» до ТП-400 (РТПС) (реконструкция КЛЭП-6.0 кВ, Ф-11 ПС "Находка", Ф-20 ПС "Учебная", L кабельной линии-550 м., модернизация КТП-409 в районе ул. Осиновая, 30 на КТП-630 кВА, установка РП-6 кВ в количестве 2 шт, реконструкция КТП-873 в п. Анна на КТП-630 кВА, реконструкция КТП-732 Районная котельная 5.2. КГУП "Примтеплоэнерго" п.Береговой),

-Реконструкция Ф-3 ПС «Связь» до РП-14. (реконструкция ВЛЭП-6.0 кВ от Ф-3 ПС «Связь» до РП-14.(демонтаж ЗАС-70, L= 2000 м, на ж/б опорах.; L воздушной линии =2000 м, на ж/б опорах)),

-Реконструкция существующих сетей ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Крещенская от 2 до 48 дома (демонтаж ВЛЭП-0,4 кВ).

Результат достижения целей и решение задач Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности определяется ее целевыми показателями.

#### 2.4 Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности ООО «ТЭСК» с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не представляется возможным, из-за отсутствия официальных данных по другим компаниям с аналогичным составом объектов электросетевого хозяйства.

#### 2.5 Экономические показатели программы

Экономические показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» за период 2023-2025 годы, включающие в себя следующие затраты организации:

- на программу в натуральном выражении;
- на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;
- источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам в Таблице 3

Таблица 3

ГОД	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (%)
	Всего	В т.ч. капитальные	
2023	49,96	49,96	100,00
2024	51,98	51,98	100,00
2025	54,00	54,00	100,00
Всего	49,96	49,96	100,00

## 2.6 Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче

Плановые значения изменения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «ТЭСК» в натуральном и денежном выражении на период действия программы в Таблице 4

Таблица 4

Показатель	2023	2024	2025	Всего
Потери электрической энергии, млн. кВт/ч	86 686,70	83 314,74	85 103,86	255 105,30
Потери электрической энергии, тыс. т.у.т.	29 863,57	28 701,93	29 318,28	87 883,78
Потери электрической энергии, млн.руб.	204,52	205,80	218,63	628,94

## 2.7 Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Плановые значения изменения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведен в Таблице 5

Вид ресурса на хозяйственные нужды	2023	2024	2025	Всего
Электрическая энергия, тыс. кВт/ч	644,85	644,85	644,85	1 934,55
Электрическая энергия, тыс. т.у.т.	222,15	222,15	222,15	666,45
Электрическая энергия, млн.руб.	1,61	1,69	1,76	5,06
Тепловая энергия, тыс. Гкал	0	0	0	0
Тепловая энергия, тыс. т.у.т.				
Тепловая энергия, млн.руб.				
Горящее водоснабжение, тыс м3	0	0	0	0
Горящее водоснабжение, тыс. т.у.т.				
Горящее водоснабжение, млн.руб.				
Холодное водоснабжение, тыс м3	1,45	1,33	1,23	4,01
Холодное водоснабжение, тыс. т.у.т.	1,45	1,33	1,23	4,01
Холодное водоснабжение, млн.руб.	0,09	0,09	0,09	0,27

## 2.8 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и специальной техникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Плановые значения изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведен в Таблице 6

Таблица 6

Показатель	2023	2024	2025	Всего
Раход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.л.	81,86	81,26	80,66	243,78
Раход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.л т.у.т.	119,83	118,95	118,07	356,84
Раход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) млн.руб.	3,93	4,09	4,22	12,24

## **2.9 Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

Значения целевых показателей программы приведены в Приложении 1 к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» на период 2023-2025 годы.

## **2.10 Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения**

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности компании в энергосбережении и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» на период 2023-2025 годы не производится.

## **2.11 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы**

Перечень мероприятий, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы приведены в Приложении 2 к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭСК» на период 2023-2025 годы.

## **2.12 Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы**

В ООО «ТЭСК» действует приказ о назначении ответственных лиц за предоставление, сбор, обработку сведений и отчетов по выполнению мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности. Осуществляется систематический контроль за выполнением мероприятий и анализ показателей. Потери снижаются, время отключений уменьшается и постоянно выявляются факты безучетного и бездоговорного потребления.

Приложение 1

Целевые и прочие показатели ООО «ТЭСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.из м.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Плановые значения целевых показателей по годам		
					2023г.	2024г.	2025г.
1	2	3	4	5	7	8	9
1	Целевые показатели						
1.1.	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кВт.ч %			5 273 045 6,6	0 0,0	4 568 386 6,2
1.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв.м. площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт.ч / кв м %			0 0	0 0	0 0
1.3.	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 куб.м. объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %			электро котел	электро котел	электро котел
1.4.	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%			здания в аренде	здания в аренде	здания в аренде
1.4.1	электрической энергии	%					
1.4.2	тепловой энергии	%					
1.4.3	газа природного	%					
1.4.4	холодной и горячей воды	%					
1.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%			2,62	0,75	0,75
1.5.1	бензин	%			7,59	0,75	0,75
1.5.2	дизельное топливо	%			6,03	0,00	0,75
1.6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств				75,8	79,9	84,0
1.7.	Объемы выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии				0	0	0

