

Руководитель организации  
Генеральный директор АО "Ж-ТЭС Энерго"  
Управляющее общество Команды АО ТЭС ТЭЦ  
Копьев Виктор Юрьевич  
(Ф.И.О.)

20 г. \_\_\_\_\_

**ПРОТОКОЛ**  
**Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности**  
**АО "ТЭС ТЭЦ"**  
**на 2019-2023 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики и теплоснабжения (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)*

<b>Основание для разработки программы</b>		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"									
<b>Почтовый адрес</b>		196651, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская, д. 5									
<b>Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)</b>		Рапорт Наталья Александровна (812) 339-37-36 (доб. 566) raport@jrgener.ru									
<b>Дата начала действия программы</b>		01.01.2019									
<b>Дата окончания действия программы</b>		31.12.2023									
<b>Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)</b>		При осуществлении прочих деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочих деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
			Суммарные затраты ТЭР в т.ч. капитальные	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы					
2018 (базовый период)	0,816	0,000	0,00%	186 146,031	0,000	0,000	186 020,180	867,009	36,269	0,493	
2019	19,308	19,042	0,00%	165 898,292	0,000	0,000	174 541,920	810,643	24,624	0,232	
2020	0,303	0,000	0,00%	172 279,447	1 048,033	1 602,276	160 440,740	773,370	27,843	0,273	
2021	0,163	0,000	0,00%	171 696,054	1 097,351	0,000	173 892,474	865,054	5,244	0,054	
2022	0,482	0,000	0,00%	171 696,054	1 150,204	0,000	173 892,474	889,101	1,893	0,020	
2023	0,092	0,000	0,00%	171 696,054	1 206,911	0,000	169 626,883	892,072	1,893	0,021	
<b>ВСЕГО **</b>	<b>20,348</b>	<b>19,042</b>	<b>0,00%</b>	<b>853 265,901</b>	<b>5 445,529</b>	<b>1 160,276</b>	<b>852 394,890</b>	<b>4 227,239</b>	<b>61,496</b>	<b>0,599</b>	

\* Базовый год - год, предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
\*\* ВСЕГО - значения без учета показателя базового года

**СОГЛАСОВАНО**

Руководитель АО "Ж-ТЭС Энерго"  
Управляющее общество Команды АО ТЭС ТЭЦ  
Копьев Виктор Юрьевич  
(Ф.И.О.)

Рапорт Наталья Александровна  
(Ф.И.О.)

(Должность)

(Ф.И.О.)

**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СР ТЭЦ"**

**на 2019-2023 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики и теплоснабжения (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)*

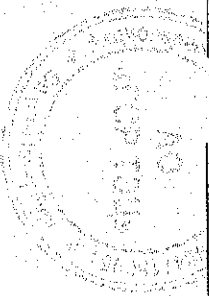
№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 (базовый период)	Планируемые значения целевых показателей по годам				
						2019	2020	2021	2022	2023
1	<b>Целевые показатели</b>					14	15	15	17	18
1.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %			3 279,000 0,000	3 059,000 0,000	3 059,000 0,000	3 059,000 0,000	3 059,000 0,000	3 059,000 0,000
1.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт·ч, %			50 919,100 0,000	31 588,700 0,000	10 949,860 0,000	11 718,900 0,000	11 718,900 0,000	11 718,900 0,000
1.3.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			30,000	50,000	75,000	75,000	75,000	75,000
1.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт·ч/кв.м								
1.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал			151,615	155,896	163,130	163,130	163,130	163,130
1.6.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал			135,000	135,000	135,000	135,000	135,000	135,000
2.	<b>Прочие показатели</b>									
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.кВтч			50 919,100	31 588,700	10 949,860	11 718,900	11 718,900	11 718,900
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал			69 577,300	59 459,000	56 822,000	56 822,000	56 822,000	56 822,000
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%			5,602	5,600	5,530	5,530	5,530	5,530
	<b>Добавить</b>									

\* Базовый год - год, предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.  
 \*\* Значение доли осветительных устройств с использованием светодиодов по соответствующему целевому показателю - отношение количества осветительных устройств с использованием светодиодов в отделе к общему количеству осветительных устройств по организации

Руководитель организации



Котов Виктор Юрьевич  
(подпись) (ф.и.о.)



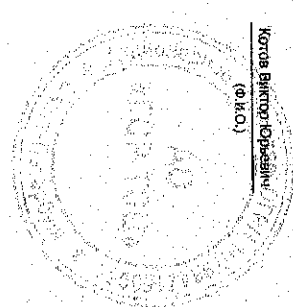
№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Всего	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Ед. измерения	Всего по годам экономия в указанной размерности	Численные значения экономии в указанной размерности							
				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								2019	2020	2021					
				2019	2020	2021	2022	2023	2024										
1	2	3	4	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	2.4	2.5	4.7	4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.3	5.4	
1.	Восстановление остекления в местах его отсутствия	м2	440,60	88,12	88,12	88,12	88,12	88,12	88,12	Гкал/год	63,71	12,74	1,89	0,02	12,74	1,89	0,02	12,74	1,89
2.	Замена алюминиевых оконных блоков на металлопластиковые в бытовых помещениях ТЭЦ	шт	12,00	4,00	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	Гкал/год	67,63	22,54	3,35	0,03	22,54	3,35	0,03	22,54	3,35
3.	Установка частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов	шт	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Тыс. кВт*ч/г	2 840,00	0,00	0,00	0,00	2 840,00	978,38	9,59	0,00	0,00
4.	Установка частотных преобразователей на электродвигатели циркуляционных насосов	шт	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Тыс. кВт*ч/г	528,00	0,00	0,00	0,00	528,00	181,90	1,78	0,00	0,00
5.	Энергетическое обследование	шт	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Осуществление аварий, строений, сооружений, объектов, приборов с использованием светодиодов	шт	520,00	230,00	290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Тыс. кВт*ч/г	121,86	56,26	19,38	0,18	65,60	22,60	0,22	0,00	0,00

Подпись

*[Подпись]*

Руководитель организации (полномоч.)

Котов Виктор Юрьевич (Ф.И.О.)



Сбережение и (или) повышение энергетической эффективности  
Р ТЭЦ

2023 гг.

Технической энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатели экономической эффективности	2022				2023				Срок амортизации и, лет	Затраты (план) млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования			
	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности млн. руб.		дисконтиро- ванный срок окупаемости и, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок						
													2019	2020			2021	2022	2023
0,02	12,74	1,89	0,02	12,74	1,89	0,02	0,02	5	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	Прочие собственные средства от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрайонным способом, расходы на оплату ТДУ/Д)	Собственные средства			
0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2	0,07	0,07	0,08	0,00	0,00	Прочие собственные средства от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрайонным способом, расходы на оплату ТДУ/Д)	Собственные средства				
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2	18,10	0,00	0,00	0,90	0,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в таблице	Собственные средства				
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрайонным способом, расходы на оплату ТДУ/Д)	Собственные средства				
0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	Прочие собственные средства от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрайонным способом, расходы на оплату ТДУ/Д)	Собственные средства				
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		112,79%	149,14				Прочие собственные средства от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрайонным способом, расходы на оплату ТДУ/Д)	Собственные средства				

Билетной по годам действия программы

**Источники финансирования программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в прогнозных ценах соответствующих лет),  
тыс. рублей (без НДС)  
АО "ГЭС ТЭЦ"  
на 2019-2023 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики и теплоснабжения (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)*

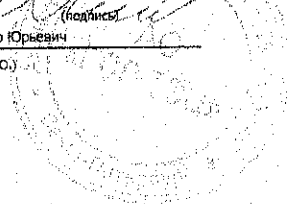
тыс. руб.

№ п/п	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	Итого
1	2	10	11	12	13	14	22
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>19 308,960</b>	<b>303,038</b>	<b>163,096</b>	<b>481,802</b>	<b>91,534</b>	<b>20 348,429</b>
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	19 042,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19 042,000
1.2.	Амортизация, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Средства на реализацию Программы, учтенные в тарифе (по целевой статье)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Прочие собственные средства	266,960	303,038	163,096	481,802	-91,534	1 306,429
1.4.1.	от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)	266,960	303,038	163,096	481,802	91,534	1 306,429
1.4.2.	от нерегулируемых видов деятельности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
2.1.	Займы/Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Средства бюджета Санкт-Петербурга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого</b>		<b>19 308,960</b>	<b>303,038</b>	<b>163,096</b>	<b>481,802</b>	<b>91,534</b>	<b>20 348,429</b>

Руководитель организации

Котлов Виктор Юрьевич

(Ф.И.О.)



**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
АО "ГСР ТЭЦ"  
на 2019-2023 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики и теплоснабжения (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)*

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2018 (базовый период)	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	12	13	14	15	16
	<b>Целевые показатели</b>							
	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30,000	50,000	75,000	75,000	75,000	75,000
	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

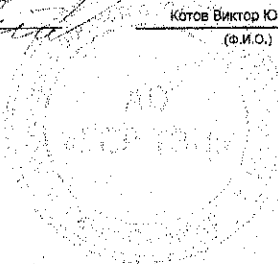
\*\* Значение доли осветительных устройств с использованием светодиодов по соответствующему целевому показателю - отношение количества осветительных устройств с использованием светодиодов в отдельно взятой сфере регулируемой деятельности к общему количеству осветительных устройств по организации

Руководитель организации \_\_\_\_\_

(подпись)

Котов Виктор Юрьевич

(ф.и.о.)



**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор  
ЗАО «УК «ГСР Энерго» -  
управляющей компании АО «ГСР ТЭЦ»

  
В.Ю. Котов

« 01 » \_\_\_\_\_ 2018 г.

## **ПРОГРАММА**

**«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ  
И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «ГСР ТЭЦ»  
НА 2019 – 2023 ГОДЫ»**

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

### к Программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «ГСР ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы»

<b>1. Наименование программы</b>	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «ГСР ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы» (далее также - Программа)
<b>2. Основание для разработки Программы</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</li><li>• Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 «Об 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»</li><li>• Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2022 годы»</li></ul>
<b>3. Разработчик Программы</b>	Акционерное общество «ГСР ТЭЦ»
<b>4. Информация об организации</b>	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Основной вид деятельности: производство и передача тепловой энергии.</li><li>2. Здания (административного и административно-производственного назначения):<ul style="list-style-type: none"><li>– Здание в составе: водогрейная котельная № 2 и дымовая труба 2-ой водогрейной котельной</li><li>– Здание в составе: здание для управления задвижками подпиточных баков и подпиточные баки</li><li>– Нежилое здание в составе: здание пиковой котельной, главный корпус ТЭЦ, здание дробилок, здание главного распределительного устройства, бытовые помещения ТЭЦ, дымовая труба водогрейной котельной №1</li><li>– Здания складов – 3 шт.</li><li>– Здание газораспределительного пункта</li><li>– Здание механической мастерской</li><li>– Здание центральной бойлерной, бойлерной подстанции</li><li>– Нежилые помещения: слесарная мастерская, теплопункт</li><li>– Нежилое помещение: участок теплоснабжения</li><li>– Главный корпус ТЭЦ ПГУ</li></ul></li></ol> <p>Общая площадь зданий – 42 204,09 м<sup>2</sup> Общий объем зданий – 432 056,75 м<sup>3</sup> Отапливаемый объем зданий соответствует общему объему зданий.</p> <ol style="list-style-type: none"><li>3. Автотранспорт и спецтехника в процессе производства и передачи тепловой энергии не используется.</li><li>4. Количество точек поставки электрической энергии оснащенных автоматизированными приборами учета – 140 шт.</li></ol>



	<p>5. Количество точек приема энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– электроэнергия – 7 точек</li> <li>– тепловая энергия – 4 точки</li> <li>– холодное водоснабжение – 10 точек</li> </ul> <p>Точки поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды приборами учета не оснащены.</p> <p>6. Потребляемые энергоресурсы: газ, электроэнергия, питьевая вода, техническая вода.</p>															
<p><b>5. Текущее состояние в области энерго-снабжения и повышения энергетической эффективности</b></p>	<p>По результатам обязательного энергетического обследования ООО «Мегаполис» был составлен Энергетический паспорт от декабря 2017 года Рег. № ЭП 24/02-18</p>															
<p><b>6. Информация о достигнутых результатах в области энерго-снабжения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет</b></p>	<table border="1" data-bbox="531 701 1456 919"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Целевые и прочие показатели</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th>Плановые значения целевых и прочих показателей по годам</th> <th>Фактические значения целевых и прочих показателей по годам</th> </tr> <tr> <th>2017 год</th> <th>2017 год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов</td> <td>%</td> <td>10</td> <td>36,435</td> </tr> </tbody> </table>	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам	Фактические значения целевых и прочих показателей по годам	2017 год	2017 год	Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов	%	10	36,435					
Целевые и прочие показатели	Ед. изм.			Плановые значения целевых и прочих показателей по годам	Фактические значения целевых и прочих показателей по годам											
		2017 год	2017 год													
Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов	%	10	36,435													
<p><b>7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.</b></p>	<p>Сравнение невозможно ввиду отсутствия данных по аналогичным организациям</p>															
<p><b>8. Экономические показатели Программы</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Затраты организации на Программу – 20,348 тыс. руб.</li> <li>2. Затраты организации на Программу в % от Инвестиционной программы – 0%.</li> <li>3. Источники финансирования: <ul style="list-style-type: none"> <li>– от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда);</li> <li>– прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе</li> </ul> </li> </ol>															
<p><b>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</b></p>	<p>Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал:</p> <table border="1" data-bbox="597 1655 1398 1786"> <thead> <tr> <th colspan="5">Плановые значения целевых показателей по годам</th> </tr> <tr> <th>2019</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> <th>2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>59 459,00</td> <td>56 822,00</td> <td>56 822,00</td> <td>56 822,00</td> <td>56 822,00</td> </tr> </tbody> </table> <p>Значения целевых показателей на 2019-2023 гг. соответствуют долгосрочным прогнозным балансам, направленным в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (исх. от 29.03.2018г. №2/300-4.04/190; вх. Комитета по тарифам от 03.04.2018г. №01-14-663/18-0-0).</p>	Плановые значения целевых показателей по годам					2019	2020	2021	2022	2023	59 459,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00
Плановые значения целевых показателей по годам																
2019	2020	2021	2022	2023												
59 459,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00												

<b>периода действия программы</b>	
<b>10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы</b>	Данная информация представлена в Программе на листе П1-Комб «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
<b>11. Изменение расходы моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы</b>	Весь транспорт организации - арендуемый.
<b>12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы</b>	Так как Программа является плановой на 2019-2023 годы, фактические значения отсутствуют.
<b>13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения</b>	Данная информация представлена в Программе на листе П3-Комб «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».
<b>14. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения</b>	Плановые показатели Программы включаются в целевые показатели оценки эффективности деятельности организации и участвуют в программе мотивации сотрудников.
<b>15. Перечень меро-</b>	

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности  
АО «ГСР ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы»

<p><b>приятый, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы</b></p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование мероприятия</th> <th>Год реализации</th> <th>Стоимость исполнения мероприятия, млн.руб. без НДС</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">1</td> <td>Восстановление остекления в местах его отсутствия</td> <td align="center">2019-2023</td> <td align="center">0,432</td> </tr> <tr> <td align="center">2</td> <td>Замена деревянных оконных блоков на металлопластиковые в бытовых помещениях ТЭЦ</td> <td align="center">2019-2023</td> <td align="center">0,222</td> </tr> <tr> <td align="center">3</td> <td>Установка частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов</td> <td align="center">2019</td> <td align="center">18,100</td> </tr> <tr> <td align="center">4</td> <td>Установка частотных преобразователей на электродвигатели регулирующих насосов</td> <td align="center">2019</td> <td align="center">0,942</td> </tr> <tr> <td align="center">5</td> <td>Энергетическое обследование</td> <td align="center">2022</td> <td align="center">0,393</td> </tr> <tr> <td align="center">6</td> <td>Оснащение зданий, строений, сооружений осветительными приборами с использованием светодиодов</td> <td align="center">2019-2023</td> <td align="center">0,260</td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость исполнения мероприятия, млн.руб. без НДС	1	Восстановление остекления в местах его отсутствия	2019-2023	0,432	2	Замена деревянных оконных блоков на металлопластиковые в бытовых помещениях ТЭЦ	2019-2023	0,222	3	Установка частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов	2019	18,100	4	Установка частотных преобразователей на электродвигатели регулирующих насосов	2019	0,942	5	Энергетическое обследование	2022	0,393	6	Оснащение зданий, строений, сооружений осветительными приборами с использованием светодиодов	2019-2023	0,260
	№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость исполнения мероприятия, млн.руб. без НДС																									
	1	Восстановление остекления в местах его отсутствия	2019-2023	0,432																									
	2	Замена деревянных оконных блоков на металлопластиковые в бытовых помещениях ТЭЦ	2019-2023	0,222																									
	3	Установка частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов	2019	18,100																									
	4	Установка частотных преобразователей на электродвигатели регулирующих насосов	2019	0,942																									
	5	Энергетическое обследование	2022	0,393																									
6	Оснащение зданий, строений, сооружений осветительными приборами с использованием светодиодов	2019-2023	0,260																										
<p><b>16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности</b></p>	<p>Ежеквартальное подведение итогов в разрезе заполнения шаблонов по реализации Программы - IST.FIN.2012, ALL.PES.QV.4.178.</p>																												
<p><b>17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы</b></p>	<p>Ежеквартальное подведение итогов в разрезе заполнения шаблонов по реализации Программы - IST.FIN.2012, ALL.PES.QV.4.178.</p>																												
<p><b>18. Расчет ВНД и ЧДД</b></p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Периоды</th> <th>0</th> <th>1</th> <th>2</th> <th>Итого</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Денежный поток</td> <td align="right">-115,00</td> <td align="right">199,35</td> <td align="right">96,53</td> <td align="right">180,88</td> </tr> <tr> <td>Ставка дисконтирования</td> <td align="right">9,00%</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Чистая современная стоимость инвестиций (NPV)</td> <td align="right">-115,00</td> <td align="right">182,89</td> <td align="right">81,25</td> <td align="right">149,14</td> </tr> <tr> <td>Внутренняя норма доходности (IRR)</td> <td align="right">112,79%</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Периоды	0	1	2	Итого	Денежный поток	-115,00	199,35	96,53	180,88	Ставка дисконтирования	9,00%				Чистая современная стоимость инвестиций (NPV)	-115,00	182,89	81,25	149,14	Внутренняя норма доходности (IRR)	112,79%						
Периоды	0	1	2	Итого																									
Денежный поток	-115,00	199,35	96,53	180,88																									
Ставка дисконтирования	9,00%																												
Чистая современная стоимость инвестиций (NPV)	-115,00	182,89	81,25	149,14																									
Внутренняя норма доходности (IRR)	112,79%																												
<p><b>19. Иная информация</b></p>	<p>Мероприятия указанные в данной Программе относятся к БТЭЦ-2 и ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго».</p>																												