

Утверждаю:

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)

Зеников Сергей Анатольевич

(ф.и.о.)" \_\_\_\_ "

\_\_\_\_\_ 2024 г.

**Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

<b>Наименование организации</b>	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	
<b>ИНН</b>	6154135810	
<b>КПП</b>	615401001	

<b>Вид деятельности</b>	<b>Период регулирования</b>	
Услуги в сфере электроэнергетики (передача электрической энергии)	2025	2029

<b>Период реализации программы</b>	
<b>Год начала действия программы</b>	2025
<b>Год окончания действия программы</b>	2029

<b>Тип отчетности</b>	План
-----------------------	------

<b>Адрес организации</b>	
Юридический адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, д. 69
Почтовый адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, д. 69

<b>Руководитель организации</b>	
Фамилия, имя, отчество:	Зеников Сергей Анатольевич
Должность:	Генеральный директор

<b>Должностное лицо, ответственное за формирование программы</b>	
Фамилия, имя, отчество:	Зеников Сергей Анатольевич
Должность:	Генеральный директор
Контактный телефон:	8 (8634) 385-175, 619-285
e-mail:	<a href="mailto:pc-energo@rambler.ru">pc-energo@rambler.ru</a>

**Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

<b>Наименование организации</b>	615401001
<b>ИНН</b>	6154135810
<b>КПП</b>	615401001

<b>Вид деятельности</b>	<b>Период регулирования</b>	
Услуги в сфере электроэнергетики (передача электрической энергии)	2025	2029

<b>Период реализации программы</b>	
<b>Год начала действия программы</b>	2025
<b>Год окончания действия программы</b>	2029

<b>Тип отчетности</b>	План
-----------------------	------

<b>Информация об энергетическом обследовании</b>	
<b>Реквизиты энергетического паспорта:</b>	
<b>Год проведения энергетического обследования:</b>	2016

<b>Адрес организации</b>	
Юридический адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, д. 69
Почтовый адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, д. 69

<b>Руководитель организации</b>	
Фамилия, имя, отчество:	Зеников Сергей Анатольевич
Должность:	Генеральный директор

<b>Должностное лицо, ответственное за формирование программы</b>	
Фамилия, имя, отчество:	Зеников Сергей Анатольевич
Должность:	Генеральный директор
Контактный телефон:	8 (8634) 385-175, 619-285
e-mail:	pc-energo@rambler.ru

Исходные данные для расчета суммарных затрат топливно-энергетических ресурсов при осуществлении регулируемой деятельности (заполняется для расчета значений суммарных затрат ТЭР при осуществлении регулируемого вида деятельности в паспорте программы (лист П1))

ООО "ПК-ЭНЕРГО"  
на 2025-2029 гг.

Услуги в сфере электроэнергетики(передача электрической энергии)

1	2	3	4	5	6	7		8
						т.у.т.	млн.руб.	
2023 (базовый год)*	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	4 157,328	3 645,602	0,3445	1 432,199	15,156	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	5,389	54 546,978	1,490	8,029	0,294	
<b>Итого по году</b>						<b>1 440,228</b>	<b>15,450</b>	
2025	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	4 988,794	4 374,723	0,3445	1 718,639	21,825	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	6,466	65 456,374	1,490	9,635	0,423	
<b>Итого по году</b>						<b>1 728,274</b>	<b>22,248</b>	
2026	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	5 487,673	4 812,195	0,3445	1 890,503	26,408	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	7,113	72 002,011	1,490	10,598	0,512	
<b>Итого по году</b>						<b>1 901,102</b>	<b>26,920</b>	
2027	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	6 036,440	5 293,415	0,3445	2 079,554	31,953	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	7,824	79 202,212	1,490	11,658	0,620	
<b>Итого по году</b>						<b>2 091,212</b>	<b>32,573</b>	
2028	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	6 640,084	5 822,756	0,3445	2 287,509	38,664	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	8,607	87 122,433	1,490	12,824	0,750	
<b>Итого по году</b>						<b>2 300,333</b>	<b>39,413</b>	
2029	Природный газ	тыс. куб.м	0,000	0,000	1,154	0,000	0,000	
	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	7 304,093	6 405,032	0,3445	2 516,260	46,783	
	Тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,1486	0,000	0,000	
	Вода	тыс. куб.м	0,000	0,000	-	-	0,000	
	Дизельное топливо	тонн	0,000	0,000	1,450	0,000	0,000	
	Мазут	тонн	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	
	Уголь	тонн	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	
	Бензин автомобильный	тонн	9,467	95 834,677	1,490	14,106	0,907	
<b>Итого по году</b>						<b>2 530,366</b>	<b>47,690</b>	

\*Стоимость единицы энергетического ресурса

\*\*Значения переводных коэффициентов для пересчета энергетических ресурсов в тонны условного топлива следует принимать по сертификатам на поставляемое топливо или по договорам с поставщиками. В случае отсутствия информации по переводным коэффициентам допускается использование показателей, установленных постановлением Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46 «Об утверждении «Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой» (Методические рекомендации), а именно (переводные коэффициенты в условное топливо для следующих видов топлива): природный газ – 1,154, дизельное топливо – 1,45, мазут – 1,37, уголь – 0,768, бензин автомобильный – 1,49. Кроме того, в соответствии с Методическими рекомендациями переводные коэффициенты энергетических ресурсов в условное топливо для электроэнергии – 0,3445, для тепловой энергии – 0,1486. При этом у теплоснабжающих организаций (в том числе комбинатов) указанные переводные коэффициенты могут отличаться от действительных значений переводных коэффициентов (в зависимости от индивидуальных особенностей организаций при осуществлении производства тепловой энергии)

**ПАСПОРТ**  
**Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности**  
**ООО "ПК-ЭНЕРГО"**  
**на 2025-2029 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики(передача электрической 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>		347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, д. 69									
<b>Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)</b>		Зеников Сергей Анатольевич									
		8 (8634) 385-175, 619-285									
		pc-energo@rambler.ru									
<b>Дата начала действия программы</b>		01.01.2025									
<b>Дата окончания действия программы</b>		31.12.2029									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию 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
2025	12,713	12,713	16,14%	1 728,274	22,248	2,342	0,629	0,000	0,000	0,000	0,000
2026	13,636	13,636	17,31%	1 901,102	26,920	4,684	2,214	0,000	0,000	0,000	0,000
2027	14,107	14,107	17,91%	2 091,212	32,573	13,436	3,353	0,000	0,000	0,000	0,000
2028	13,101	13,101	16,63%	2 300,333	39,413	22,187	4,317	0,000	0,000	0,000	0,000
2029	10,444	10,444	13,26%	2 091,212	32,573	23,998	5,709	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВСЕГО</b>	<b>64,002</b>	<b>64,002</b>		<b>10 112,132</b>	<b>153,727</b>	<b>66,647</b>	<b>16,223</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

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

**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО "ПК-ЭНЕРГО"  
на 2025-2029 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики(передача электрической энергии)*

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2023 (базовый год)*	2025	2026	2027	2028	2029
						17	18			19
1	2	3	4	5	6	17	18			19
<b>1.</b>	<b>Целевые показатели</b>									
	Расход электрической энергии на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	%	20	9	6,56	6,55	6,54	6,52	6,50	6,50
	Ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент использования присоединенной мощности	%	100,000	100,000	100,000	100	100	100	100	100
	Количество линий, оборудованных приборами учета приборов учета	%	100,000	100,000	100,000	100	100	100	100	100
<b>2.</b>	<b>Прочие показатели</b>									

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							ед. измерения
		ед. измерения	Всего	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ТП-1 Красный Гидропресс. Замена 11 ячеек РУ-6 кВ: 2 ячейки – ТСН с трансформаторами 25 кВА; 2 ячейки ТН-6 кВ; 2 ячейки ТП-3 с ТТ 300/5; Вводная ячейка 601/2 с ТТ 600/5; Ячейка секционного выключателя; 1 ячейка «Альянс» с ТТ 100/5; 1 ячейка «Альянс Т» с ТТ 50/5; 1 ячейка ТП-13 с ТТ 100/5..	тыс. руб., без НДС	9 966,57293				9 966,57293		млн. руб.
2	ТП-2 Красный Гидропресс. Замена двух силовых трансформаторов 1000 кВА и 630 кВА, замена 4 ячеек 6 кВ: 2 вводные ячейки с ТТ 200/5; 2 трансформаторные ячейки с ТТ 100/5.	тыс. руб., без НДС	6 340,69764					6 340,69764	млн. руб.
3	ТП-2 Кристалл. Замена двух силовых трансформаторов 800 кВА.	тыс. руб., без НДС	2 282,66446			2 282,66446			кВт*ч
4	ТП-4 Кристалл. Замена силового трансформатора 1000 кВА.	тыс. руб., без НДС	1 141,30656					1 141,30656	кВт*ч
5	ТП-278 (М Курган). Замена силового трансформатора 630 кВА, замена 4 ячеек РУ-10 кВ: 1 вводная, 2 трансформаторные, 1 с разрядниками.	тыс. руб., без НДС	2 962,12630					2 962,12630	млн. руб.
6	ТП-335 (М Курган). Замена 6 ячеек РУ-10 кВ: 2 вводные, 2 трансформаторные, 2 секционные.	тыс. руб., без НДС	3 134,88870				3 134,88870		млн. руб.
7	ТП-135 (М Курган). Замена силового трансформатора 400 кВА.	тыс. руб., без НДС	626,26396	626,26396					кВт*ч
8	ТП 2 Измеритель (Биржевой Спуск, 8). Замена ячеек 6 кВ: 2 вводные, 2 трансформаторные, 1 ТСН 25 кВА.	тыс. руб., без НДС	4 955,81040			4 955,81040			млн. руб.
9	КЛ-6 кВ ТП-911 – ТП-61. Замена КЛ на сшитый полиэтилен 70 мм <sup>2</sup> – 350 м.	тыс. руб., без НДС	2 024,83415			2 024,83415			млн. руб.
10	ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-35. Демонтаж опор - 74 шт., установка 77 шт., замена СИП - 2,8 км.	тыс. руб., без НДС	6 802,92323	6 802,92323					млн. руб.
11	ВЛ-0,4 кВ №3 КТП-37. Демонтаж опор - 50 шт., установка 66 шт., замена СИП - 2,25 км.	тыс. руб., без НДС	5 283,49860	5 283,49860					млн. руб.
12	ВЛ-10 кВ Сухореченская – КТП-115. 13 опор (10 промежуточных, 3 анкерных, двухстоечных), СИП-3 50 мм <sup>2</sup> - 830 м.	тыс. руб., без НДС	2 654,46827		2 654,46827				млн. руб.
13	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 Дугино. Замена опор - 50 шт., замена СИП - 2,25 км.	тыс. руб., без НДС	5 529,25526		5 529,25526				млн. руб.
14	ВЛ-0,4 кВ ТП-29 Казачий Ерик. Замена опор - 70 шт., замена СИП - 2,4 км.	тыс. руб., без НДС	5 452,22736		5 452,22736				млн. руб.
15	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 Казачий Ерик. Замена опор - 54 шт., замена СИП - 2,1 км.	тыс. руб., без НДС	4 844,00104			4 844,00104			млн. руб.

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергии  
ООО "ПК-ЭНЕРГО"  
на 2025-2029 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики(передача электрической энергии)*

**Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы**

Всего по годам экономия в указанной размерности	2025			2026			2027			численное значение экономии в указанной размерности
	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1,245822										
0,317035										
127 020							25 404	8,75200	0,09247	50 808
5 256										
0,074053										
0,391861										
61 182	6 798	2,34200	0,024744720	13 596	4,68400	0,04949	13 596	4,68400	0,0494894	13 596
1,115057									0,123895260	
0,556829									0,1518625700	
3,061315			0,340146160			0,6802923			0,6802923	
2,377574			0,264174930			0,5283499			0,5283499	
0,929064						0,132723420			0,2654468	
2,073471						0,414694140			0,5529255	
2,044585						0,408917060			0,5452227	
1,332100									0,363300080	

ической эффективности

					Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. без НДС с разбивкой по годам действия программы				
2028		2029			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2025	2026	2027	2028	2029
численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.									
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	0,2491643200			0,9966573	11,64	17,00%	0,64468401	12				9,96657293	
				0,31703488	11,45	17,76%	0,73049004	12					6,34069764
17,50300	0,18494112	50 808	17,50300	0,18494112	14,00	20,78%	1,21398510	20			2,28266446		
		5 256,00	1,81100	0,01913184	15,18	19,25%	0,41293701	20					1,14130656
				0,07405316	11,55	17,42%	0,27741751	12					2,96212630
	0,0783722			0,31348887	11,64	17,00%	0,20277910	12				3,13488870	
4,68400	0,0494894	13 596	4,68400	0,0494894	14,62	19,79%	0,24990391	20	0,62626396				
	0,4955810			0,4955810	11,75	16,63%	0,19679667	12			4,95581040		
	0,2024834			0,2024834	11,61	16,98%	0,12404547	12			2,02483415		
	0,6802923			0,6802923	11,82	16,35%	0,14403428	12	6,80292323				
	0,5283499			0,5283499	11,82	16,35%	0,11186442	12	5,28349860				
	0,2654468			0,2654468	11,70	16,65%	0,10546846	12		2,65446827			
	0,5529255			0,5529255	11,86	16,29%	0,10052571	12		5,52925526			
	0,5452227			0,5452227	11,86	16,29%	0,09912530	12		5,45222736			
	0,4844001			0,4844001	11,75	16,63%	0,19235665	12			4,84400104		



<b>Статья затрат</b>	<b>Источник финансирования</b>
----------------------	--------------------------------

36

37

Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	
Собственные средства (тарифный источник)	

**Источники финансирования программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в прогнозных ценах соответствующих лет),  
тыс. рублей (без НДС)**

**ООО "ПК-ЭНЕРГО"  
на 2025-2029 гг.**

*Услуги в сфере электроэнергетики(передача электрической энергии)*

тыс. руб.

№ п/п	Источник финансирования	2025	2026	2027	2028	2029	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Собственные средства (тарифный источник)</b>	<b>12 712,686</b>	<b>13 635,951</b>	<b>14 107,310</b>	<b>13 101,462</b>	<b>10 444,131</b>	<b>64 001,539</b>
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе						<b>0,000</b>
1.2.	Амортизация, в том числе:	12 712,68579	13 635,95089	14 107,31005	13 101,46163	10 444,13050	<b>64 001,539</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	12 712,68579	13 635,95089	14 107,31005	13 101,46163	10 444,13050	<b>64 001,53886</b>
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)						<b>0,000</b>
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)						<b>0,000</b>
1.3.	Средства на реализацию Программы, учтенные в тарифе (по целевой статье)						<b>0,000</b>
1.4.	Прочие собственные средства						<b>0,000</b>
1.4.1.	от регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)						<b>0,000</b>
1.4.2.	от нерегулируемых видов деятельности						<b>0,000</b>
<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						<b>0,000</b>
2.2.	Средства бюджета						<b>0,000</b>
2.3.	Прочие привлеченные средства						<b>0,000</b>
	<b>Итого</b>	<b>12 712,686</b>	<b>13 635,951</b>	<b>14 107,310</b>	<b>13 101,462</b>	<b>10 444,131</b>	<b>64 001,539</b>