

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
ООО «Регион Энерго»



А. Волков

2025 г.

Программа  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности ООО «Регион Энерго»  
в сфере оказания услуг по передаче  
электрической энергии  
на 2026– 2029 годы

2025 год

Приложение 1  
к Требованиям



ПАСПОРТ  
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
ООО "Регион Энерго"  
на 2026 - 2029 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»;
Почтовый адрес	Приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.02.2023 №36 "Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Самарской области, на 2024-2026 годы"
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	443041, Самарская обл. г. Самара, ул. Ленинская, д.168, помещ. НЗ4, ком.22,23,24,47,48 Ефимов Максим Валерьевич тел. +7 - 927 - 691-67-72 efimov@regionenergob3.ru
Даты начала и окончания действия программы	1 квартал 2026 года - 4 квартал 2029 года

Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)												
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы **		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				тыс. руб. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	
2024 (базовый год) *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2026	7 805,84	7805,84	78,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2027	0,00	-	0,0	-	-	-	162,14	-	-	-	-	-
2028	0,00	-	0,0	-	-	-	162,14	-	-	-	-	-
2029	0,00	-	0,0	-	-	-	162,14	-	-	-	-	-
ВСЕГО	7 805,84	7 805,84	17,3	-	-	-	486,42	-	-	-	-	-

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,  
НА 2026-2029 годы

N п/п	Целевые и прочие показатели <*>	Ед. измерения	2024 (базовый год) <***>	Плановые значения целевых показателей по годам			
				2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Целевые показатели						
1.1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с законодательством	кВт.ч.	-	-	-	-	-
		%	-	-	-	-	-
1.2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	кВт.ч.	-	-	-	-	-
1.3	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	%	-	-	0,04	0,04	0,04
2	Прочие показатели						
2.1	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов, в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	100	100	100	100
2.2	Экономия электрической энергии (технологические потери)	тыс. кВт*ч	-	-	42,000	42,000	42,000
		тыс. руб.			162,140	162,140	162,140

<\*> Показатели заполняются в соответствии с видом деятельности субъекта регулирования. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

<\*\*\*> В качестве начальных значений целевых показателей реализации Программы принимаются фактически достигнутые значения на конец заверенного года, предшествующего началу реализации Программы, выраженные в натуральных единицах.



ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ,  
ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСОБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Планируемые значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели энергетической эффективности					Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Источники финансирования / Счета затрат	
		2026 г.								2027 г.								2028 г.								2029 г.				ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Итого	2026 г.	2027 г.	2028 г.		2029 г.
		ед. изм.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		ед. изм.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Итого	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.													
		шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.																				
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	28	29	30	31	Источники финансирования / Счета затрат						
1	Организационные мероприятия																																				
1.1	Инструктаж персонала и организация систематического учета и аудита всех видов энергетических ресурсов	x	x	+		+		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		без вложений					
1.2	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления	x	x	+	+	+	+	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		без вложений					
1.3	Поддержание рационального режима пользования электроустановками	x	x	+	+	+	+	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		без вложений					
1.4	Внедрение фидов тока в распределительных сетях 0,4 кВ	x	x	+	+	+	+	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		без вложений					
1.5	Автоматизация расчета потерь по данным АСКУЭ	x	x	+	+	+	+	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		без вложений					
2	Техническое:																																				
2.1	Отключение в реальных сетях малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	2	2	2	2	2	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0		0	без вложений				
2.2	Монтаж интеллектуальных приборов учета электроэнергии, г.о. Копель, СПТ «Дорожник»	шт.	100	100	-	-	-	тыс. кВт·ч	120,000	0	0	0	42,000	-	162,140	42,000	-	162,140	42,000	-	162,140	13	0,82	479,17	7805,84	7805,84	0	0	0	0		0	0	Инвестиционная программа / Амортизация основных средств			


## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

### 1. Полное наименование программы


Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Регион Энерго» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2026 – 2029 годы.

Срок Программы соответствует проекту инвестиционной программы Общества (2026-2029 годы), которая будет утверждена Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области.

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

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Генеральный директор	Волков К.А.		21.04.2025

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

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Главный энергетик	Ефимов М.В.		21.04.2025

### 4. Информация об организации

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Регион Энерго»

Сокращенное наименование предприятия: ООО «Регион Энерго»

Юридический адрес: 443041, Самарская обл. г. Самара, ул. Ленинская, д.168, помещ. Н34, ком.22,23,24,47,48

Почтовый адрес: 443041, Самарская обл. г. Самара, ул. Ленинская, д.168, помещ. Н34, ком.22,23,24,47,48

ИНН/КПП: 6311182121/631701001

Организационно-правовая форма собственности: частная собственность.

### 5. Основные виды деятельности организации

Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12).

## **6. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации**

Деятельность осуществляется с использованием собственных и арендованных сетей на территории Самарской области, основная задача обеспечить бесперебойное электроснабжение электроустановок потребителей.

Основные характеристики электросетевого комплекса ООО «Регион Энерго» приведены в таблице 1:

Таблица 1

<b>Основные технические характеристики</b>	<b>Значение показателя</b>
Общая протяжённость воздушных линий электропередачи, км., в том числе:	399,43
ВЛ35-110 кВ, км.	4,67
ВЛ 0,4-6(10) кВ, км	394,76
Общая протяженность кабельных линий, км.	55,33
Общее количество подстанций 35-110 кВ, шт.	4
Установленная мощность трансформаторов на подстанциях 35-110 кВ, МВА	61
Общее количество ТП, КТП 6-10/0,4 кВ, шт.	165
Установленная трансформаторная мощность ТП, КТП 6-10/0,4 кВ, МВА	158,57

## **7. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий**

Нет в собственности, только арендованные.

## **8. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники**

Нет в собственности, только арендованные.

## **9. 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**



Сведения о количестве точек приема(поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета представлены в Таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, шт.	
		Всего	в т. в составе АИИС
1	Количество точек поставки, всего, в т.ч.:	8304	967
1.1	собственного производства	0	0
1.2	потребленной на собственные нужды (освещение)	0	0
2	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками проверки	55	0
3	Количество не оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки)	1441	0

**10. 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**

ООО «Регион Энерго» не потребляет энергетические ресурсы на хозяйственные нужды.

**11. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов**

Потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды отсутствует.

**12. 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 энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения**

Сведения по балансу электрической энергии за 2024 год, тыс. кВт\*ч и планируемые показатели на 2026-2029 гг. отражены в Таблицах 3,4:

Таблица 3

Уровень напряжения Показатель баланса	ВН	СН-1	СН-2	НН	всего
Поступление, тыс. кВт. ч	28 848,269	3 708,653	65 585,292	0,000	98 142,214
Полезный отпуск, тыс. кВт. ч.	15 273,811	6 378,546	66 850,859	1 902,169	90 405,385
Потери, тыс. кВт. ч.	663,510	150,943	4 543,215	256,603	5 614,271

Баланс электроэнергии на 2026-2029 гг. сформирован исходя из фактических показателей по итогам 2023-2024 гг. и прогноза роста потребления до 2029 г:

Таблица 4

Год Показатель баланса	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)
Поступление, тыс. кВт. ч	106 984,79	106 984,79	106 984,79	106 984,79
Полезный отпуск, тыс. кВт. ч.	97 840,33	97 840,33	97 840,33	97 840,33
Потери, тыс. кВт. ч.	6 055,34	6 055,34	6 055,34	6 055,34

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

ООО «Регион Энерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства, разрабатывают программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с внедрением мероприятий, позволяющих сократить объем энергетических ресурсов и тем самым повысить энергоэффективность.

### **14. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет**

Были проведены только организационные мероприятия по повышению энергетической эффективности, не требующие вливаний дополнительных инвестиций и были произведены за счет эксплуатационных затрат Общества.

### **15. Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам**

Настоящая Программа энергосбережения предусматривает комплекс мероприятий, который подразделяется на организационные и технические. Организационные мероприятия являются приоритетным направлением в



области энергоэффективности и энергосбережения ООО «Регион Энерго» и будут проведены в 2026-2029 гг. Они не требуют дополнительных инвестиций и будут реализованы за счет собственных средств. Также Программой энергосбережения предусмотрены технические мероприятия, финансирование которых будет осуществлено за счет средств, предусмотренных проектом инвестиционной программы на период 2026-2029гг., которая будет утверждена Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области (тарифный источник – расходы по статье затрат «Амортизация основных средств»). Финансирование мероприятий за счет заемных средств не запланировано. Других источников финансирования ООО «Регион Энерго» не имеет.

Всего по на реализацию мероприятий запланировано 7 805,84 тыс. руб. (без НДС), из них:

2026 год – 7 805,84 тыс. руб.

#### **16. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы**

ООО «Регион Энерго» на период 2026-2029 гг. разработало проект инвестиционной программы. Плановая стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы составляет 45 174,99 тыс. руб. (без НДС). Затраты Общества на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы составляют 17,3 %, в том числе:

Таблица 5

Период	Затраты, тыс. руб. без НДС		Доля затрат ПЭ в общем объеме затрат ИП, %
	ИП	ПЭ	
2026 год	9 930,08	7 805,84	78,6
2027 год	12 704,47	-	-
2028 год	13 212,65	-	-
2029 год	9 327,79	-	-
Всего:	45 174,99	7 805,84	17,3

#### **17. 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**

Изменение уровня потерь при их передаче по электрическим сетям или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Регион Энерго» после проведения мероприятий данной программы по повышению энергоэффективности

приведены в таблице 6:

Таблица 6

Наименование	2026 г. план	2027 г. план	2028 г. план	2029 г. план
Поступление в сеть, тыс. кВт*ч	106 984,79	106 984,79	106 984,79	106 984,79
Потери электрической энергии, тыс. кВт*ч	6 055,34	6 013,34	5 971,34	5 929,34
<i>Величина удельных относительных потерь электрической энергии к общему отпуску, %</i>	<i>5,66</i>	<i>5,62</i>	<i>5,58</i>	<i>5,54</i>
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, тыс. руб.*	23 376,51	23 214,37	23 052,24	22 890,10

\* в ценах 2026 года

Достижение указанных величин по снижению потерь электроэнергии планируется за счет реализации Программы энергосбережения, а также исполнения Инвестиционной программы Общества.

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

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по годам периода действия программы не планируется.

#### **19. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы**

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой по годам действия программы не планируется, так как автотранспортные средства, находящиеся в собственности организации отсутствуют.

#### **20. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

ООО «Регион Энерго» осуществляет систематический контроль за мероприятиями энергосбережения и энергетической эффективности.

Контролирующим органом хода реализации Программы является Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области. Формой контроля служит ежегодный отчет о фактическом исполнении требований к Программе и выполненным мероприятиям по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отчетном году.

Таки образом, фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о реализации утвержденной Программы



энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Регион Энерго».

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

Экономия в натуральном выражении определена на основании планового объема потребления в 2026 году, в денежном выражении по тарифу стоимости потерь электрической энергии (с учетом индексов-дефляторов).

В качестве основных показателей, применяемых в расчете, используются:

- чистый дисконтированный доход (ЧДД);
- индексы доходности затрат и инвестиций;
- срок окупаемости.

Также для расчета эффективности и сроков окупаемости мероприятий использовались прогнозные значения индексов-дефляторов ежегодного роста цен на 2024-2026 гг. по данным Министерства экономического развития РФ.

В целях достижения целевых показателей Программы энергосбережения, направленных на повышение энергетической эффективности в области электроснабжения ООО «Регион Энерго» планирует в 2026 – 2029 гг. провести:

### **1. Ежегодные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:**

- инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов;
- разработку и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления;
- поддержание рационального режима пользования электроосвещением;
- выравнивание фазных токов в распределительных сетях 0,4 кВ;
- автоматизация расчета потерь по данным АИИС КУЭ.

Они не требуют дополнительных инвестиций и будут реализованы за счет собственных средств.

### **2. Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:**

- во исполнение требований ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ в рамках расширения системы учета, позволяющий измерять количество электрической энергии удаленно планируется монтаж интеллектуальных приборов учета (в количестве 100 шт.) по адресу Самарская область, г. о. Кинель, СНТ «Здоровье», в точках подключения физических лиц.

Реализацию данного мероприятия Программы планируется осуществить в 2026 году, что позволит обеспечить достоверный учет электроэнергии,

сократить время на выявление и устранение причин небалансов, сократить затраты Общества на сбор данных со средств учета. Внедрение данного мероприятия позволит снизить недоучтенную электроэнергию по причинам технических потерь от границы раздела до счетчика абонента и хищения электрической энергии начиная уже с 2027 года (до 20 % от среднего потребления, которое составляет 2100 кВт. ч/год). Расчет эффективности внедрения мероприятия приведен в Таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Наименование	Поступление в сеть, тыс. кВт.ч	Полезный отпуск, тыс. кВт.ч	Потери, тыс. кВт.ч	Потери, %
1	Самарская область, г. о. Кинель, СНТ «Здоровье»	736,260	596,380	139,880	18,9
После внедрения Программы (за год при установке 100 приборов учета)					
1	Самарская область, г. о. Кинель, СНТ «Здоровье»	736,260	638,38	97,880	13,0
			Экономия		5,9

При установке интеллектуальных приборов учета по адресу Самарская область, г. о. Кинель, СНТ «Здоровье» ожидаемое снижение потерь электрической энергии в целом по ООО «Регион Энерго» за весь срок реализации Программы составит 0,12 %, что в стоимостном выражении (в ценах 2026 г.) составляет 486,410 тыс. руб. ( $126\,000 \text{ кВт. ч} * 3,712 \text{ руб./кВт. ч} * 1,04$ ).

Оценка финансовых потребностей для реализации данного мероприятия Программы определена на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 г. № 131 “Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства”. (см. Приложение 1). Так как УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2023, то при расчете финансовых потребностей на 2026 год были применены индексы-дефляторы на период до 2026 года по данным Министерства энергетики и Министерства экономического развития Российской Федерации. Стоимость материалов заложена в УНЦ. Расчет стоимости работ и материалов приведен в Приложении 2. Конъюнктурные справки о стоимости приборов учета приведены в Приложении 3.

Финансовые потребности для реализации данного мероприятия составляют 7 805,84 тыс. руб. (без учета НДС).

Расчет срока окупаемости и показателей эффективности при проведении мероприятия по установке интеллектуальных приборов учета по адресу



Самарская область, г. о. Кинель, СНТ «Здоровье» по адресу представлен в Таблице 8.

Для расчёта эффективности и срока окупаемости мероприятия была использована:

- ставка дисконтирования «очищенная» от влияния инфляции,
- прогнозные значения индексов-дефляторов ежегодного роста цен на по данным Министерства энергетики и Министерства экономического развития Российской Федерации.

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

- внутренняя норма доходности (ВНД) – 0,82%;
- чистый дисконтированный доход (ЧДД) – 479,17 тыс. руб.;
- индекс доходности – 0,47 %;
- дисконтированный срок окупаемости – 13 лет.

В результате произведенной оценки эффективности проекта, можно сделать вывод, что мероприятие эффективно, т.к. имеет положительный чистый дисконтированный доход и индекс доходности 0,47 %.

- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами.

Мероприятие не требуют дополнительных инвестиций и будет реализовано за счет собственных средств.



Таблица 8

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Период реализации проекта		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Капитальные вложения	тыс. руб.	0	7805,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дисконтированные инвестиции	тыс. руб.	0	7096,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накопленным итогом	тыс. руб.	0	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84	7805,84
Денежный поток	тыс. руб.	0	-7805,84	486,41	505,87	526,10	547,15	569,03	591,79	615,46	689,32	716,89	745,57	775,39	806,41
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-7096,22	486,41	505,87	526,10	547,15	569,03	591,79	615,46	689,32	716,89	745,57	775,39	806,41
Денежный поток накопленным итогом	тыс. руб.	0	-7805,84	-6609,81	-6103,94	-5577,84	-5030,70	-4461,67	-3869,87	-3254,41	-2565,09	-1848,20	-1102,63	-327,24	479,17

Ставка дисконтирования	%	10
------------------------	---	----

## Показатели эффективности проекта

Внутренняя норма доходности (ВНД)	%	0,82
Чистый дисконтированный доход (ЧДД)	тыс. руб.	479,17
Индекс доходности дисконтированных инвестиций	%	0,47
Срок окупаемости дисконтированный	лет	13

## 22. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по управлению энергосбережением;
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере;
- несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов;
- назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.

## 23. Иная информация

Ключевые факторы успеха и основные риски Программы

Основные риски Программы	Вероятность реализации риска	Влияние риска на показатели Программы	Примечание
Незапланированное повышение цен на оборудование и материалы, необходимые в Программе	Средняя	Средняя	Требуется учета и корректировки на стадии заключения договоров с поставщиками
Ошибки технического проектирования и реализации Программы	Низкая	Низкая	Риск управляется ООО «Регион Энерго»
Возникновение непредвиденных расходов	Средняя	Средняя	Риск управляется ООО «Регион Энерго»
Изменение валютного курса	Низкая	Низкая	Низкое влияние в связи с использованием отечественного оборудования

## Расчет

по "Укрупненным нормативам цены" согласно приказу № 131 от 26.02.2024 г. Министерства энергетики Российской Федерации

по объекту: Монтаж интеллектуальных приборов учета Самарская обл., г.о. Кинель, массив СНТ "Здоровье" (2026 г.)

составляет

9,37 млн. руб. с НДС

Номер расценок	Наименование УНЦ	Измеритель (единица измерения) УНЦ	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Количество	Стоимость тыс. руб., без НДС
A1-07	УНЦ ИИК	1 точка учета	59,4	2	118,80
A1-63	УНЦ ИИК	1 точка учета	7,67	2	15,34
A1-01	УНЦ ИИК	1 точка учета	55,39	98	5 428,22
A1-60	УНЦ ИИК	1 точка учета	7,06	98	691,88

Номер расценок	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется технологическое решение (мероприятие)	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ электрических сетей субъектов Российской Федерации	Стоимость тыс. руб., без НДС	Стоимость тыс. руб., с учетом коэф-та перехода, без НДС
A1-07	Самарская область	1,1	118,80	130,68
A1-63	Самарская область	1,1	15,34	16,87
A1-01	Самарская область	1,1	5 428,22	5 971,04
A1-60	Самарская область	1,1	691,88	761,07

Итого затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб:	6 879,66
Итого с учетом индекс-дефлятора 2024 год (1,044)	7 182,37
Итого с учетом индекс-дефлятора 2025 год (1,043)	7 491,21
Итого с учетом индекс-дефлятора 2026 год (1,042)	7 805,84
Сумма НДС, тыс. руб:	1 561,17
Итого затраты в прогнозных ценах с НДС, тыс. руб:	9 367,01

Генеральный директор ООО "Регион Энерго"

К.А. Волков



Приложение №2

**Сводный расчет стоимости по монтажу приборов учета по адресу:  
Самарская обл., г.о. Кинель, массив СНТ "Здоровье"**

на 2026 год

№ п/п	Наименование объекта строительства, затрат	Количество	Стоимость, тыс.руб.	
			единицы	всего
1	2	5	6	7
	Комплекс работ по установке однофазного прибора учета	98	77,94	6 222,32
	Комплекс работ по установке трёхфазного прибора учета	2	83,71	129,86
	Счетчик однофазный многофункциональный МИРТЕК-12-РУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-G/5-P2-НКMOV3-D в комплекте с модулем МИРТ- 830	98	14,45	1 416,10
	Счетчик трехфазный прямого включения МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-G/1-P2-НКMOV3 V3	2	18,78	37,56
	<b>Итого в текущих ценах</b>			7 805,84
	<b>НДС 20%</b>			1 561,17
	<b>ВСЕГО</b>			<b>9 367,01</b>

Генеральный директор ООО "Регион Энерго"

К.А. Волков







[www.mirtekgroup.com](http://www.mirtekgroup.com)

ООО «МИРТЕК»  
347927, Россия, Ростовская  
область  
г. Таганрог, Поляковское шоссе,  
15-к Тел: 8 (8634) 34 33 33  
E-mail: tgn@mirtekgroup.ru

ОГРН 1126154008485, ИНН 6154125635  
КПП 615401001  
к/сч 30101.810.1.45250000411  
БИК 044525411 в филиале «Центральный»  
Банка ВТБ (ПАО)  
р/сч 40702.810.1.01300004753

Приложение № 3  
лист 1

Исх. Н692 от 21.04.2024г.

Генеральному директору  
ООО «Регион Энерго»  
Волкову К.А.

### Коммерческое предложение

Направляем Вам на рассмотрение коммерческое предложение на поставку интеллектуальных приборов учета электроэнергии:

1. Условия оплаты – по согласованию.
2. Срок поставки – по согласованию.
3. Доставка – до адреса Покупателя/Грузополучателя за счет Поставщика.
4. Коммерческое предложение действительно до 31.05.2025 г.
5. Поставщик оставляет за собой право пересмотра цены в случае изменения курса иностранной валюты по отношению к курсу ЦБ РФ на день выставления КП более, чем на 7%.

№	Наименование ПУ	Цена за ед. с НДС, руб.	Кол-во, шт.	Сумма с НДС, руб.
1	МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-G/5-P2-НКМОQ1V3-D в комплекте с МИРТ-830	21 539,46	98	2 110 867,08
2	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-G/5-P2-НКМОQ1V3-D в комплекте с МИРТ-830	28 001,29	2	56 002,58
<b>Итого:</b>				<b>2 166 869,66</b>

Надеемся на взаимовыгодное и долгосрочное сотрудничество.

С уважением,  
Директор по продажам

Исп. Ширшов М.Д  
+7 (918) 870-17-42



Лукиянов А.С.





Внимание! Счет действителен в течение 3 дней!  
Оплата данного счета означает согласие с условиями поставки товара.  
Уведомление об оплате обязательно, в противном случае не гарантируется  
наличие товара на складе. Товар отпускается по факту прихода денег  
на р/с Поставщика, самовывозом, при наличии доверенности и паспорта.

Образец заполнения платежного поручения

САМАРСКИЙ ФИЛИАЛ АО ЮНИКРЕДИТ БАНКА г. Самара		БИК	043601777	
Банк получателя		Сч. №	30101810800000000777	
ИНН 6313549689	КПП 631301001	Сч. №	40702810120330000091	
ООО "ЭТК ВОЛГАЭНЕРГОУЧЕТ"		Вид оп.	01	Срок плат.
		Наз. пл.		Очер. плат. 5
Получатель		Код	3К250400000 000500006	Рез. поле
Оплата по заказу клиента №50				
Назначение платежа				

Счет на оплату № 50 от 21 апреля 2025 г.

Поставщик: ООО "ЭТК ВОЛГАЭНЕРГОУЧЕТ", ИНН 6313549689, КПП 631301001, 443112, Самарская обл, г Самара, ш Волжское, д. 7, офис 36, тел.: +7 (846) 266-22-55; 950-36-81

Покупатель: ООО "Регион Энерго", ИНН 6311182121, КПП 631701001, 443041, Самарская область, г.о. Самара, вн.р-н Ленинский, г Самара, ул Ленинская, д. 168, помещ. Н34, ком. 22,23, 24 ,27, 48, тел.: +7 (927) 691-67-72

№	Товары (работы, услуги)	Количество	Цена	Сумма
1	МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-G/5-P2-НҚМОQ1V3-D в комплекте с МИРТ-830 -прибор учета электроэнергии	98 шт	19 648,00	1 925 504,00
2	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-G/5-P2-НҚМОQ1V3-D в комплекте с МИРТ 830	2 шт	25 542,00	51 084,00

Итого: 1 976 588,00  
В т.ч. НДС (20%): 329 431,33  
Итого с НДС: 1 976 588,00

Всего наименований 2, на сумму 1 976 588,00 руб.

Один миллион девятьсот семьдесят шесть тысяч пятьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек

- Изменение цены, указанной в настоящем счете, стоимости за единицу товара допускается в случаях, оговоренных в п. 2 настоящего счета по соглашению сторон, в том числе путем выставления и согласования нового счета, а если стороны не придут к соглашению об изменении цены счета, стоимости за единицу товара, настоящий счет подлежит аннулированию и признается недействительным, т.е. исполнению не подлежит.
- Настоящий счет может быть отозван Поставщиком в одностороннем порядке в случае ухудшения санитарно-эпидемиологической обстановки, а также, если Поставщик не исполнил или ненадлежащим образом исполнил свое обязательство, поскольку такое исполнение объективно оказалось временно невозможным в условиях недружественных действий иностранных государств и международных организаций, связанных с введением ограничительных мер в отношении граждан Российской Федерации и российских юридических лиц, которые прямо или косвенно повлияли на возможность осуществления поставки в оговоренный срок и по оговоренной цене (например, невозможность производства товара заводом из-за не поставки комплектующих или сырья от зарубежных государств, невозможности осуществить расчет в требуемой валюте и пр.), о чем Поставщик уведомляет Покупателя в свободной форме по любым каналам связи. Счет считается отозванным с момента получения такого уведомления по правилам ст. 165.1 ГК РФ, а также по электронной почте, по которой между сторонами происходила переписка и обмен счетами, иными документами.
- При отзыве настоящего счета оплаченные авансы подлежат возврату Покупателю в десятидневный срок.

- Предоплата 100%
- Срок поставки до 30 дней
- Самовывоз

Руководитель

Бухгалтер



Акивкин Р.В.

расшифровка подписи

Акивкин Р.В.

расшифровка подписи



Внимание! Счет действителен до 04.06.2025.  
Оплата данного счета означает согласие с условиями поставки товара.  
Уведомление об оплате обязательно, в противном случае не гарантируется  
наличие товара на складе. Товар отпускается по факту прихода денег  
на р/с Поставщика, самовывозом, при наличии доверенности и паспорта.



Образец заполнения платежного поручения

ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК г. Самара		БИК	043601607	
Банк получателя		Сч. №	30101810200000000607	
ИНН 6313547314	КПП 631301001	Сч. №	40702810254740000001	
ООО "Техносервис"		Вид оп.	01	Срок плат.
		Наз. пл.		Очер. плат. 5
		Код	3К250400000 0006680003	Рез. поле
Получатель				
Оплата по заказу клиента №66				
Назначение платежа				

Счет на оплату № 66 от 17 апреля 2025 г.

Поставщик: ООО "Техносервис", ИНН 6313547314, КПП 631301001, 443026, Российская Федерация, Самарская обл., г. Самара, п. Управленческий, улица 3-я, д. 15, тел.: +7 (927) 728-46-66

Покупатель: ООО "Регион Энерго", ИНН 6311182121, КПП 631701001, 443041, Самарская область, г Самара, ул Ленинская, д. 168, помещ. н34 ком. 22,23,24,47,48

№	Товары (работы, услуги)	Количество		Цена	Ставка НДС	Сумма НДС	Сумма
1	Счетчик электроэнергии МИРТЕК-12-РУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-G/5-P2-НКМОQ1 V3-D в комплекте с МИРТ-830	98	шт	17 336,00	20%	283 154,67	1 698 928,00
2	Счетчик электроэнергии МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-G/5-P2-НКМОQ 1V3-D в комплекте с МИРТ-830	2	шт	22 537,00	20%	7 512,33	45 074,00

Итого: 1 744 002,00  
В т.ч. НДС (20%): 290 667,00  
Итого с НДС: 1 744 002,00

Всего наименований 2, на сумму 1 744 002,00 руб.

Один миллион семьсот сорок четыре тысячи два рубля 00 копеек

1. Предоплата 100%
2. Срок поставки до 30 дней
3. Самовывоз

Руководитель

*Подпись*

Бухгалтер

*Подпись*



Портнов М.С.

расшифровка подписи

Портнов М.С.

расшифровка подписи