

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭксТех»**

(ООО «ЭксТех» ИНН 2312181469 / КПП 231201001, ОГРН 1112312003825)

П Р И К А З № 2-АХД

« 17 » апреля 2026 года

г. Краснодар

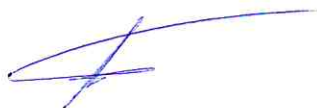
Об утверждении программы энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
на 2026-2030 годы.

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭксТех» на 2026-2030 годы и распространить ее действие с 12 января 2026 года.
2. Назначить ответственным за исполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭксТех» на 2026-2030 годы главного инженера Чернуху В.В.
3. Контроль исполнения приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



А.В. Бутенко

С приказом ознакомлен(ы):

«17» 04. 2026 года

(подпись)

В.В. Чернуха
(расшифровка подписи)

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ЭКСТЕХ» НА
2026-2030 ГОДЫ**

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР



А.В. БУТЕНКО

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «ЭксТех» на 2026-2030 годы

1. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «ЭксТех».

Юридический адрес: 350080, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Заводская, д. 32, офис 214.

Фактический адрес: 350080, г. Краснодар, ул. Тюляева, д. 4/1, пом. 727.

ОГРН: 1112312003825, ИНН: 2312181469, КПП: 231201001.

Ф.И.О., должность руководителя: генеральный директор Бутенко Александр Владимирович;

ООО «ЭксТех» зарегистрирована 05 мая 2011 г. и является территориальной сетевой организацией. Основным видом деятельности организации является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код вида деятельности 35.12) ООО «ЭксТех» оказывает услуги на территории Краснодарского края.

ООО «ЭксТех» владеет на праве собственности и других законных основаниях оборудованием, представленным в Таблице 1 (с динамикой по годам).

Таблица 1

Состав оборудования ООО «ЭксТех»*

№пп	Оборудование	Единица измерения	Уровень напряжения	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6
1	Воздушные линии	км	СН1	3,21	3,21
2	Воздушные линии	км	СН2	9,13	12,03
3	Кабельные линии	км	СН2	114,54	109,15
4	Кабельные линии	км	НН	141,83	148,08
5	Воздушные линии	км	НН	106,21	90,2
6	Трансформаторные подстанции	ед	СН2	157	152
7	Трансформаторная мощность	МВА	СН2	225,326	231,58

*на основании данных, принятых департаментом регулирования цен и тарифов Краснодарского края при тарифном регулировании

Сведения о фактическом 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 приведены в Таблице 2.

Таблица 2

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

№ пп	Показатель	Факт 2025 год, шт.
1	2	3
1	Количество точек приема (поставки), в том числе:	2 587
2	Количество точек приема (поставки), оснащенные приборами учета	1 554
3	Количество точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	1 033
4	Количество точек приема (поставки), не оснащенные приборами учета	0
5	Количество точек приема (поставки), оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети), потребление электрической энергии, отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов, отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии, технологические и нетехнологические потери электрической энергии приведены в Таблице 3.

Таблица 3

Показатели баланса электрической энергии

№ п.п.	Показатели		2025 факт					2026-план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн. кВтч	117,07	0,00	8,92	116,78	49,19	124,20	0,00	5,19	123,96	57,93
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч		0,00	0,00	8,63	49,19	62,88			4,95	57,93
	в том числе из сети											
	ВН	млн. кВтч										
	СН1	млн. кВтч				8,63					4,95	
	СН2	млн. кВтч					49,19					57,93
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч	0,00									
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч	0,00									
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн. кВтч	117,07	0,00	8,92	108,15		124,20		5,19	119,01	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	3,82	0,00	0,29	2,05	1,48	8,05		0,240	4,630	3,180
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	3,27	0,00	3,24	1,76	3,02	6,48		4,62	3,74	5,49
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн. кВтч	0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	млн. кВтч		0,00	8,63	114,73	47,70		0,00	4,95	119,33	54,75

4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	102,54		54,84	47,70	99,93			45,18	54,75
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч	0,00				0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	10,70		10,70		16,22			16,22	

ООО «ЭксТех» на основании договора аренды помещения от 01.03.2025 года владеет помещением, расположенным по адресу: г. Краснодар, ул. Тюляева, д. 4/1, помещ. 727. Площадь арендованного помещения составляет 250 квадратных метра. Учет потребленной электроэнергии, воды и теплотенергии осуществляет арендодатель.

Таблица 4

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

№ пп	Вид энергетических ресурсов	Количество точек поставки	Количество приборов учета	Количество в год (потребление)
1	2	3	4	5
1	электроэнергия	-	-	-
2	тепловая энергия	-	-	-
3	газ	-	-	-
4	холодное водоснабжение	-	-	-
5	горячее водоснабжение	-	-	-

ООО «ЭксТех» на правах аренды и собственности владеет автотранспортом, приведенным в Таблице 5.

Таблица 5

Сведения об автотранспорте

№ пп	Марка авто	Год выпуска	Регистрационный номер
1	2	3	4
1	ГАЗ-27527	2021	P257BO193
2	Lada Largus универсал	2024	C674OO193
3	Hundai TUCSON	2019	M243XT123
4	Kia Rio	2018	B927OT123
5	ГАЗ 2217 (Баргузин)	2007	P843BT123
6	Volkswagen Polo	2012	H636HO193

2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ООО «ЭксТех» ведется постоянная работа, направленная на энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации.

Основными проблемами сетевой организации ООО «ЭксТех» в области повышения экономической эффективности являются снижение потерь и повышение достоверности данных по передаче электроэнергии.

3. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности из числа российских и зарубежных компаний.

Ведущие российские компании, осуществляющие управление сетевыми комплексами сопоставимого масштаба, реализуют следующие мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности:

- внедрение интеллектуальных систем учета электроэнергии,
- оснащение точек поставки электрической энергии автоматизированными системами учета,
- модернизация и ремонт электросетевого оборудования,
- оптимизация режимов работы сетевого комплекса.

Данные мероприятия также реализуются ООО «ЭксТех».

Анализ зарубежных организаций, эксплуатирующих электрические сети показал, что их энергосберегающие мероприятия соответствуют опыту российских компаний в области энергосбережения.

4. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4.1. Основные цели, задачи и принципы программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Целями Программы являются обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий и реализация требований Федеральных законов, законодательных актов Правительства Российской Федерации в сфере энергосбережения и энергоэффективности. Для достижения поставленных целей в ходе реализации мероприятий Программы необходимо решить следующие задачи:

1. проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением при осуществлении производственной и хозяйственной деятельности организации;

2. экономия электрической энергии за счет снижения технологических потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по электрическим сетям организации;
3. применение нового энергоэффективного электрооборудования, устанавливаемого при ремонте, модернизации и расширении электрических сетей организации;
4. получение достоверной информации о фактических значениях напряжения в узлах сетей, количестве переданной, распределенной и потребленной электрической энергии и мощности за счет внедрения АСКУЭ.

Для целей энергосбережения и повышения энергетической эффективности предусматривается комплекс мероприятий, который подразделяется на 2 основные группы:

1. организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
2. технические мероприятия, в том числе мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов.

На реализацию первой группы мероприятий (организационных) не требуется значительных затрат и дополнительных инвестиций за счет реализации инвестиционных проектов. Данные мероприятия направлены на совершенствование процесса организации работ по снижению потерь, а также на исключение «человеческого фактора». К организационным мероприятиям относятся:

- проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- создание системы материального стимулирования внедрения энергосберегающих мероприятий;
- связь с общественностью, широкое оповещение о целях и задачах снижения коммерческих потерь, ожидаемых и полученных результатах.
- анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределение нагрузки;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами;
- ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче.

Мероприятия второй группы наиболее энергоэффективны, но требуют значительных затрат, при этом срок окупаемости этих затрат составляет от 5 до 10 лет и более.

Технические мероприятия включают в себя:

- оснащение зданий, строений приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии;
- применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп и светодиодов;
- оснащение многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии;
- замена узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой.

Перечисленные мероприятия выполняются организацией на постоянной основе, поэтому, данной программой предусматривается только ряд из них.

4.2. Экономические показатели Программы.

Экономические показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в Таблице 6.

Таблица 6

Экономические показатели программы

№ пп	Год реализации Программы	Источники финансирования	Затраты на реализацию, млн. руб.	Затраты на реализацию от инвестиционной программы, %
1	2	3	4	5
1	2026	Средства, полученные от оказания услуг по передаче электроэнергии	0,850	0,380
2	2027	Средства, полученные от оказания услуг по передаче электроэнергии	0,775	0,280
3	2028	Средства, полученные от оказания услуг по передаче электроэнергии	0,776	0,280
4	2029	Средства, полученные от оказания услуг по передаче электроэнергии	0,790	0,280
5	2030	Средства, полученные от оказания услуг по передаче электроэнергии	0,818	0,280
6	Итого		4,010	1,500

В ООО «ЭксТех» приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от «13» ноября 2024 № 872 утверждена инвестиционная программа на 2024-2027 годы. Приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от «08» декабря 2025 № 883 внесены изменения в Приказ от «13» ноября 2024 №872 в части 2025-2030 годов. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в том числе содержит мероприятия, которые утверждены в действующей инвестиционной программе.

5.3. 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

Снижение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче – сложная комплексная задача, требующая капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, технической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

В рамках снижения уровня потерь ООО «ЭксТех» реализовывает мероприятия, которые имеют «прямые» и «сопутствующие» эффекты в виде повышения энергетической эффективности.

К мероприятиям с «прямыми» эффектами относятся организационные мероприятия по снижению потерь электрической энергии:

- выявление бездоговорного потребления электрической энергии;
- проведение проверок приборов коммерческого учета электроэнергии, включение в полезный отпуск объемов по актам безучетного потребления электрической энергии;
- дополнительные мероприятия по отключению потребителей неплательщиков.

Так как указанные организационные мероприятия выполняются на постоянной основе, вне зависимости от срока действия Программы, и оказывают постоянное влияние на показатели баланса электроэнергии, выполнение данных мероприятий не окажет видимого воздействия на уровень потерь электроэнергии, поэтому не предусматривается данной программой.

Мероприятия с «сопутствующими» эффектами включают в себя:

- замена узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой;
- отключение трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами в режимах малых нагрузок;
- выравнивание нагрузок фаз в электросетях;
- реконструкция/модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии;
- ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче;
- мероприятие по равномерному распределению электрических мощностей между фидерами подстанций;
- приобретение и установка базовых станций;
- установка серверного оборудования, программного обеспечения и сертифицированной лицензии для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета э/э.

Реализация мероприятия по ремонту электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче ООО «ЭксТех» выполняются на постоянной основе, в том числе в рамках выполнения утвержденного плана ППР (планово-предупредительных ремонтов). Выполнение данных мероприятий влекут за собой улучшение качества электроэнергии, отпускаемой потребителям, что в свою очередь ведет к снижению потерь, снижению затрат на устранение аварийных ситуаций в электросетевом комплексе.

Реализация мероприятия по реконструкции/модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, реализуется в программе энергосбережения для достижения следующих ключевых целей:

- снижение потерь электрической энергии при передаче;
- повышение пропускной способности без строительства новых линий;
- повышение надежности и бесперебойности электроснабжения;
- оптимизация уровней напряжения;
- снижение высших гармоник, несимметрии и отклонений напряжения (за счет замены устаревших трансформаторов и ввода фильтрокомпенсирующих устройств), что существенно сокращает дополнительные потери в сетях и оборудовании потребителей.

В соответствии с поставленными целями запланированы следующие мероприятия:

- замена устаревших трансформаторов, проводов и кабельной продукции на современные (с более низким удельным сопротивлением, улучшенной магнитной системой) позволяет сократить технические потери на нагрев, вихревые токи и перемагничивание;
- модернизация (например, замена проводов на провода большего сечения или с меньшим погонным сопротивлением), которая позволяет передавать больше мощности без увеличения потерь и снижения напряжения у потребителя;
- реконструкция, которая снижает частоту аварийных отключений, что косвенно влияет на энергоэффективность — исключаются потери, связанные с повторным включением и пусковыми режимами оборудования после сбоев;

Реализация мероприятия по замене узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой и каналобразующего оборудования, позволит сформировать единый информационно-вычислительный комплекс (далее – единый ИВК). Единый ИВК объединит в себе функции удаленного сбора данных всего парка интеллектуальных приборов учета, используемых в зоне деятельности Общества, как для коммерческого, так и для технического учета электроэнергии. Это обеспечит возможность оперативного сбора коммерческой информации и дальнейшего

использования ее при формировании балансов электроэнергии как по уровню 35кВ, 6-10 кВ так и по уровню 0,4 кВ.

Реализация мероприятия по отключению трансформатора в режимах малых нагрузок на трансформаторных подстанциях с двумя трансформаторами приведет к снижению потерь электроэнергии, т.к. в режимах малых нагрузок, потери холостого хода в обмотках трансформатора превышают нормативные значения. Поэтому целесообразно вводить режимы отключения параллельно работающих трансформаторов.

Реализация мероприятия по выравниванию нагрузок фаз в электросетях необходимо для устранения перекоса фаз (напряжений), перекоса фазных нагрузок, выравнивания (симметрирование) напряжений (фаз), равномерное распределение нагрузок по фазам питающей сети. Устранение перекоса фазных напряжений ведет к равномерному распределению нагрузок по фазам, обеспечению заданной величины линейных и фазных напряжений. Данное мероприятие существенно снижает потери электроэнергии в сетях.

Мероприятие по равномерному распределению электрических мощностей между фидерами подстанций — не просто техническая необходимость, а инвестиция в стабильность и экономичность энергоснабжения. Внедрение секционированных и петлевых схем вместо радиальных, установка реле защиты и автоматических выключателей, внедрение систем мониторинга (контроль тока I , напряжения U , мощности P и Q) напрямую влияют на ключевые показатели: сокращают время перерывов электроснабжения в разы, снижают потери энергии на 10–25 %, повышают устойчивость к перегрузкам и внешним воздействиям. Автоматическое повторное включение (АПВ) и резервное питание минимизируют ущерб от аварий, а гибкость фидерной структуры позволяет масштабировать сеть без масштабных перестроек. В итоге потребители получают бесперебойное питание, а энергокомпании — снижение эксплуатационных затрат и рост эффективности сети.

Мероприятие по приобретению и установке базовых станций реализуется для создания устойчивой беспроводной инфраструктуры сбора данных и дистанционного управления энергопотребляющим оборудованием. Осуществление данного мероприятия позволит внедрить автоматизированные алгоритмы энергосбережения (регулирование по фактической потребности, отключение в нерабочее время, балансировку фаз), что недостижимо при ручном управлении или локальной автоматике без каналов связи.

Мероприятие по установке серверного оборудования, программного обеспечения и сертифицированной лицензии для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета э/э реализуется для создания централизованной, сертифицированной и защищенной ИТ-инфраструктуры, обеспечивающей реализацию минимального набора функций интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ). Без этого компонента невозможно автоматическое выявление и количественная оценка сверхнормативных потерь в сетях, удаленное управление режимами энергопотребления (ограничение/возобновление), интеграция данных учета в единую систему. Экономический эффект достигается за счет точного баланса, автоматизации отчетности и предотвращения хищений.

Таблица 7

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче

№	Показатели	2026г. (Утверждено)	2026 г. (ожд. с учетом мероприятий)	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Поступление в сеть	124,20	124,20	500,00	550,00	605,00	665,50	2444,70
1	Потери электрической энергии, млн. кВт/ч	8,04	8,04	32,30	35,47	38,96	42,79	157,56
2	Потери электрической энергии, %	6,48%	6,47%	6,46%	6,45%	6,44%	6,43%	X
3	Потери электрической энергии, млн. руб.	41,74	41,68	212,57	242,80	277,34	316,78	1091,17
4	Потери электрической энергии, т.у.т	989,92	988,40	3972,90	4363,43	4792,33	5263,37	19380,42
5	Экономия потерь электрической энергии, млн. кВт/ч	X	0,012	0,100	0,165	0,242	0,333	0,852
6	Экономия потерь электрической энергии, %	X	0,010%	0,02%	0,030%	0,040%	0,050%	X
7	Экономия потерь электрической энергии, млн. руб.	X	0,064	0,658	1,129	1,723	2,463	6,038
8	Экономия потерь электрической энергии, т.у.т	X	1,528	12,300	20,295	29,766	40,928	104,817

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

Потребление энергоресурсов на хозяйственные нужды отсутствует ввиду того, что в собственности ООО «ЭксТех» нет административно-хозяйственных помещений.

5.5 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

В аренде ООО «ЭксТех» 6 единиц автотранспорта. В Таблице 8 приведены показатели расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой.

Таблица 8

Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой

№ пп	Показатель	2026г	2027г	2028г	2029г	2030г	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расход моторного топлива, тонн	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769	53,845
2	Расход моторного топлива, т.у.т	16,046	16,046	16,046	16,046	16,046	80,230
3	Расход моторного топлива, млн. руб.	0,743	0,774	0,805	0,836	0,867	4,025

Ввиду того, что фактический расход моторного топлива в пределах норматива, предусмотренного заводом изготовителем, мероприятия по снижению расхода моторного топлива автотранспортом в данной программе не рассматриваются.

5.6 Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 14.06.2023 г. № 8/2023 (далее – Приказ департамента) утвержден ряд обязательных целевых показателей ООО «ЭксТех»:

1. «Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии»

В арендованном административно-хозяйственном помещении точки отпуска электроэнергии, газоснабжения, теплоэнергии, холодного и горячего водоснабжения, потребителем которых является, в том числе ООО «ЭксТех», оснащены приборами учета. На момент разработки программы целевой показатель достигнут, дополнительные мероприятия не разрабатывались. Целевые показатели, предусмотренные Приказом департамента, приведены в Таблице 9.1

Таблица 9.1

Значение целевого показателя «Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии»

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	100	100	100	100	100	100

2. «Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств (максимальное значение)»

ООО «ЭксТех» установлены только осветительные устройства с использованием светодиодов. На момент разработки программы целевой показатель достигнут, дополнительные мероприятия не разрабатывались. Целевые показатели, предусмотренные Приказом департамента, приведены в Таблице 9.2.

Таблица 9.2

Значение целевого показателя «Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств (максимальное значение)»

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	0	25	25	25	25	25

3. «Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (минимальное значение)»

ООО «ЭксТех» установлены осветительные устройства с использованием светодиодов. На момент разработки программы целевой показатель достигнут,

дополнительные мероприятия не разрабатывались. Целевые показатели, предусмотренные Приказом департамента, приведены в Таблице 9.3.

Таблица 9.3

Значение целевого показателя «Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (минимальное значение)»

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	75	75	75	75	75	75

4. «Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

В рамках выполнения данного целевого показателя Программой предусмотрено мероприятие «Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности». Целевые показатели приведены в Таблице 9.4

Таблица 9.4

Значение целевого показателя «Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	100	100	100	100	100	100

Оценка достижения целевого показателя проводится на основании данных, сформированных на конец отчетного периода, путем определения соотношения обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности к общему количеству ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, назначенных приказом по компании, в процентном выражении.

5. «Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, многоквартирных домов, физический износ основных конструктивных элементов которых превышает семьдесят процентов и которые не включены в соответствии с жилищным законодательством в региональную программу

капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в связи с принятием нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации решения об их сносе или реконструкции»

В ООО «ЭксТех» все точки приема (поставки), оснащены приборами учета. На момент разработки программы целевой показатель достигнут, дополнительные мероприятия не разрабатывались. Целевые показатели, предусмотренные Приказом департамента, приведены в Таблице 9.5.

Таблица 9.5

Значение целевого показателя «Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии»

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	100	100	100	100	100	100

6. «Прочие показатели.

6.1. Снижение потерь электроэнергии при передаче

Таблица 10

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	X	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05

Для снижения потерь ООО «ЭксТех» планирует проведение реконструкции/модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, проведение ремонтных работ, установку приборов учета с автоматизированной информационной измерительной системой, оптимизацию режимов работы электросети и оптимизация схем, распределение электрических мощностей между фидерами подстанций, выравнивание нагрузок фаз в электросетях и др.

6.2. Оснащенность узлами учета с автоматизированной информационной измерительной системой

Для ООО «ЭксТех» одной из задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является повышение достоверности данных по передаче электроэнергии. Целевой показатель «Оснащенность узлами учета с автоматизированной информационной измерительной системой» разработан на основании требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с

развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Значение целевого показателя «Оснащенность узлами учета с автоматизированной информационной измерительной системой»

Таблица 11

	2025 г. (базовый период)	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	4	5	6	7
Значение показателя, %	40,00	53,00	55,00	57,00	59,00	62,00

Оценка достижения целевого показателя проводится на основании данных, сформированных на конец отчетного периода, путем определения соотношения установленных приборов учета с автоматизированной информационной измерительной системой к общему количеству приборов учета в процентном выражении.

В случае выполнения программы энергосбережения, в том числе данного целевого показателя, путем экспертной оценки прогнозируется достижение нормативного планового уровня потерь электроэнергии и снижение потерь на 0,085 млн. кВт/ч.

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

Программа разработана в рамках осуществления основного вида деятельности «передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям» (код вида деятельности 35.12). В связи с этим, распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации не производится.

5.8 Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее – КНР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Мероприятия программы реализуются, в том числе штатными сотрудниками организации в рамках их профессиональной деятельности и должностных обязанностей. Оплата труда производится в соответствии с положением об оплате труда, которое предусматривает премирование работников по результатам работы. Дополнительной системы премирования не предусмотрено.

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

В рамках выполнения целевых показателей, предусмотренных Программой и описанных в п. 5.6 Программы разработаны следующие мероприятия:

- *«Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности».*

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности» и предусматривает привлечение услуг сторонней организации по проведению обучения ответственного за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в 2026-2030 годах. Мероприятие является организационным и не предполагает в качестве результата получение экономии и экономической эффективности.

Таблица 12

Показатели мероприятия «Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	0	100	0	0	100
Экономия, млн.. кВт/ч	0	0	0	0	0
Экономия, т у. т.	0	0	0	0	0
Экономия, млн. руб.	0	0	0	0	0
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0	0,012	0	0	0,014

- *«Составление небалансов электрической энергии по подстанциям, анализ фидеров с наибольшими потерями. Проведение инспекционных работ».*

Мероприятие является организационным и не предполагает дополнительных затрат предприятия, однако в качестве результата предусмотрено получение экономии потерь.

Таблица 13

Показатели мероприятия «Составление небалансов электрической энергии по подстанциям, анализ фидеров с наибольшими потерями. Проведение инспекционных работ».

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0007	0,0060	0,0099	0,0145	0,0200
Экономия, т у. т.	0,0916	0,7380	1,2180	1,7860	2,4560
Экономия, млн. руб.	0,004	0,039	0,068	0,103	0,148
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0	0	0	0	0

- «Отключение трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами в режимах малых нагрузок».

Мероприятие является организационным и не предполагает дополнительных затрат предприятия, однако в качестве результата предусмотрено получение экономии потерь.

Таблица 14

Показатели мероприятия «Отключение трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами в режимах малых нагрузок»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0004	0,0030	0,0050	0,0073	0,0100
Экономия, т у. т.	0,0458	0,3690	0,6090	0,8930	1,2280
Экономия, млн. руб.	0,0019	0,020	0,034	0,052	0,074
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0	0	0	0	0

- «Выравнивание нагрузок фаз в электросетях».

Мероприятие является организационным и не предполагает дополнительных затрат предприятия, однако в качестве результата предусмотрено получение экономии потерь.

Таблица 15

Показатели мероприятия «Выравнивание нагрузок фаз в электросетях»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0004	0,0030	0,0050	0,0073	0,0100
Экономия, т у. т.	0,0458	0,3690	0,6089	0,8930	1,2278
Экономия, млн. руб.	0,002	0,020	0,034	0,052	0,074
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0	0	0	0	0

- «Замена узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой»

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Оснащенность узлами учета с автоматизированной информационной измерительной системой». Программой предусмотрено:

1. Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации в объемах, предусмотренных при тарифном регулировании;

Так как мероприятие по установке узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, предполагает длительный срок реализации ввиду высокой себестоимости, получение эффекта планируется после внедрения Единый ИВК в полном объеме. Выполнение мероприятия в рамках данной программы позволяет в долгосрочной перспективе снизить % потерь электроэнергии.

Таблица 16

Показатели мероприятия «Замена узлов учета, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Экономия, млн. кВт/ч	0,0012	0,010	0,017	0,024	0,033
Экономия, т у. т.	0,1528	1,2300	2,0295	2,9766	4,0928
Экономия, млн. руб.	0,006	0,066	0,113	0,172	0,246
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0,320	0,333	0,346	0,360	0,374

- «Ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче»

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Снижение потерь электроэнергии при передаче». Выполнение мероприятия в рамках данной программы позволяет в долгосрочной перспективе снизить % потерь электроэнергии.

Таблица 17

Показатели мероприятия «Ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0037	0,0300	0,0495	0,0726	0,0998
Экономия, т у. т.	0,4583	3,6900	6,0885	8,9298	12,2785
Экономия, млн. руб.	0,019	0,197	0,339	0,517	0,739
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

- «Мероприятие по равномерному распределению электрических мощностей между фидерами подстанций».

Мероприятие является организационным и не предполагает дополнительных затрат предприятия, однако в качестве результата предусмотрено получение экономии потерь.

Таблица 18

Показатели мероприятия «равномерное распределение электрических мощностей между фидерами подстанций»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0007	0,006	0,010	0,015	0,020
Экономия, т у. т.	0,0917	0,7380	1,2177	1,7860	2,4557
Экономия, млн. руб.	0,004	0,039	0,068	0,103	0,148
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0	0	0	0	0

- «Реконструкция/модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии».

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Снижение потерь электроэнергии при передаче». Выполнение мероприятия в рамках данной программы позволяет в долгосрочной перспективе снизить % потерь электроэнергии. Мероприятие предполагает реализацию двух

инвестиционных проектов в 2026 году, по реализации которых удастся достичь снижения % потерь электроэнергии:

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП Жилпоселок 1; Жилпоселок 2 общей протяженностью 1387 м;

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП Жилпоселок 3 протяженностью 1008 м.

А также на периоды 2027-2030 закладывается плановая реконструкция/модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии.

Таблица 19

Показатели мероприятия «Реконструкция/модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0037	0,0300	0,0495	0,0726	0,0998
Экономия, т у. т.	0,1069	0,8610	1,4207	2,0836	2,8650
Экономия, млн. руб.	0,019	0,197	0,339	0,517	0,739
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0,35	0,25	0,25	0,25	0,25

- «Приобретение и установка базовых станций».

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Снижение потерь электроэнергии при передаче». Прямой энергосберегающий эффект достигается за счет автоматического отключения оборудования в нерабочее время, регулирования по фактической потребности и выявления очагов сверхнормативных потерь. Выполнение мероприятия в рамках данной программы позволяет снизить % потерь электроэнергии. Мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы.

Таблица 20

Показатели мероприятия «Приобретение и установка базовых станций»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0009	0,0070	0,0116	0,0169	0,0233
Экономия, т у. т.	0,1069	0,8610	1,4207	2,0836	2,8650
Экономия, млн. руб.	0,005	0,046	0,079	0,121	0,172
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

- «Установка серверного оборудования, программного обеспечения и сертифицированной лицензии для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета э/э»

Мероприятие разработано в рамках выполнения целевого показателя «Оснащенность узлами учета с автоматизированной информационной измерительной системой», т.к. без этих компонентов невозможно автоматическое выявление и количественная оценка сверхнормативных потерь в сетях, удаленное управление режимами энергопотребления (ограничение/возобновление подачи). Мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы.

Таблица 21

Показатели мероприятия Установка серверного оборудования, программного обеспечения и сертифицированной лицензии для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета э/э»

Показатель	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
Объемы выполнения, %	100	100	100	100	100
Экономия, млн. кВт/ч	0,0006	0,005	0,008	0,012	0,017
Экономия, т у. т.	0,0764	0,6150	1,0148	1,4883	2,0464
Экономия, млн. руб.	0,003	0,033	0,056	0,086	0,123
Затраты, млн. руб. (без НДС)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 14.06.2023 г. № 8/2023 также предусмотрены мероприятия:

- «Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии»;
- «Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов)»;
- «Применение осветительных устройств с использованием светодиодов»;
- «Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;
- «Оснащение многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии».

В рамках данной программы указанные мероприятия не реализовываются по причине достижения установленных целевых показателей в полном объеме до начала реализации Программы.

6. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности (КПР)

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

7. 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.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении. Отчеты заполняются в соответствии с «Требованиями к форме программы в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации», утвержденными приказом Министерством энергетики РФ от 30.06.2014 № 398.

8. Иная информация

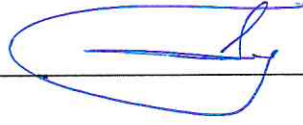
Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень целевых показателей и программных мероприятий, с учётом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных Департаментом государственного регулирования тарифов Краснодарского края, результатов реализации энергосберегающих мероприятий, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения с учетом изменения состава сетей.

Генеральный директор

 А.В. Бутенко

Лист согласования

Главный инженер _____

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized letter 'С' with a horizontal line through it, followed by a smaller, less distinct mark.

Чернуха В.В.