

«Томские электрические сети»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Утверждаю Директор
ООО «Томские электрические сети»



А.П. Рыбин
«29» апреля 2026 года

**Краткое описание корректировки инвестиционной программы
ООО «Томские электрические сети», утвержденной приказом
Департамента тарифного регулирования Томской области
от 29 декабря 2023 г. №6-642 на период 2024-2028 гг.,
в части 2026 г.**

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Описание проекта

Инвестиционная программа на период 2024 – 2028 годы направлена на обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического присоединения потребителей Томской области, а также исполнения требований норм действующего законодательства.

1. Основные цели и направления инвестиционной программы

Целями инвестиционной программы являются:

1. Повышение эффективности и надежности электроснабжения потребителей.

Планируется достижение следующих показателей:

Снижение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) с 2,33098 (час) в 2024 г. до 2,19425 (час) в 2028 году.

Снижение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) с 0,56439 (шт.) в 2024 году до 0,53937 (шт.) в 2028 году.

Сохранение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на уровне 1,00000 (ед.) (не улучшаемый показатель).

2. Повышение уровня технического оснащения электрооборудования.

3. Уменьшение технических и коммерческих потерь электроэнергии в сетях.

4. Обеспечение соответствия качества отпускаемой электроэнергии нормативным требованиям (ГОСТ, техническим регламентам).

5. Обеспечение технологического присоединения потребителей. Создание резерва мощности для подключения новых и реконструируемых объектов.

6. Рациональное использование топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности, связанных с использованием основного технологического оборудования и помещений.

Основные направления инвестиционной программы:

- модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;
- модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи;
- приобретение автотранспорта и спецтехники.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы 2024 - 2028 гг. и план их финансирования приведены в формах раскрытия информации.

Общая стоимость проектов инвестиционной программы составляет 256,219 млн. руб. (без НДС).

2. Мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой

2.1 N_TES001 «Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ мероприятие исключено при корректировке в 2024 году)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.2 N_TES002 «Модернизация линий электропередач» изменения отсутствуют (ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕН в N_TES017 «Реконструкция линий электропередач» в процессе корректировки ИПР в 2025 году)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.3 N_TES003 «Модернизация ПС 35/10 кВ «Гравийная» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с проведением торгово-закупочных процедур)

Основание: Актуализация стоимости по результатам проведенных торгово-закупочных процедур.

Утвержденный план 2026 г. – 9,217 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 9,216 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES003	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Модернизация ПС 35/10 кВ «Гравийная», в том числе:	9,217	9,216	0,001
– за счет тарифных средств	9,217	9,216	0,001*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - экономия, сложившаяся в результате проведения торгов и направленная на финансирование иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES003 «Модернизация ПС 35/10 кВ «Гравийная», предусматривающее проектирование и поэтапную техническую модернизацию высоковольтных ячеек 10 кВ.

На ПС-35/10кВ «Гравийная» расположено основное распределительное устройство 10 кВ для электроснабжения населенных пунктов с коммунальной и социальной инфраструктурой жилого микрорайона.

Распределительные ячейки 10 кВ предназначены для распределения электрической энергии и защиты электрических установок. В распределительных устройствах релейная защита является основным видом электрической автоматики, без которой невозможна нормальная и надежная работа современных энергетических систем и предназначенная для защиты энергосистем и ее элементов от опасных последствий повреждений и ненормальных режимов.

Релейная защита производит автоматическую ликвидацию аварии (при возникновении ненормальных режимов) или ее локализацию (отключение поврежденного элемента). Ячейки, собранные на масляных выключателях 1969 г., не имеют резервного фонда в связи с отсутствием выпуска данного оборудования, а также недостатком масляных выключателей является то, что дугогасительной средой в них является трансформаторное масло. Его уровень и качество необходимо постоянно контролировать, но даже в этом случае не идет речи о безопасности и высоком коммутационном ресурсе.

Для исполнения пункта №1 предписания Сибирского управления Ростехнадзора от 24.09.2021г. №33-07/П-КИП-28 в организации АСУ ТП (п.1.8.2, 1.8.7 правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации), а также повышения надежности, улучшения качества электроснабжения потребителей и безопасного обслуживания электроустановок в 2024 году проведено проектирование предстоящей технической модернизации ячеек I-II С.Ш. распределительного устройства 10 кВ на ПС-35/10кВ «Гравийная», планируемой к реализации в 2025 – 2026 гг.

По итогам проектирования, в 2025 году выполнена техническая модернизация ячеек I С.Ш. распределительного устройства 10 кВ на ПС-35/10кВ «Гравийная», а в 2026 году предстоит техническая модернизация ячеек II С.Ш. распределительного устройства 10 кВ на ПС-35/10кВ «Гравийная».

Проект предусматривает комплексную замену морально устаревших ячеек РУ-10 кВ с масляными выключателями на вакуумные в целях повышения надежности энергоснабжения существующих потребителей. Реализация мероприятий в 2 этапа (замена секции целиком) в отличии от поэтапной замены отдельных ячеек позволит повысить уровень надежности системы электроснабжения существующих потребителей за счет согласованности вновь установленного оборудования в части РЗиА и телемеханики. В связи с этим, реализация мероприятий по модернизации ПС-35/10 «Гравийная» запланирована на 2025-2026 годы.

Сроки реализации мероприятия 2024-2026 годы.

Скорректированные плановые затраты на реализацию данного мероприятия, с учетом фактической реализации в 2024, 2025 годах, составляют 18,99816 млн. руб. (без НДС), в том числе:

План 2024 г. – 9,683 млн. руб. (без НДС), Факт 2024 г. – 0,32916 млн. руб. (без НДС) – выполнение проектно-изыскательских работ по модернизации ПС 35/10 кВ «Гравийная» I СШ и II СШ (по Акту №749 от 19.12.2024 г.)

План 2025 г. – 9,841 млн. руб. (без НДС), Факт 2025 г. – 9,453 млн. руб. (без НДС) - выполнение модернизации I С.Ш. распределительного устройства 10 кВ на ПС-35/10кВ «Гравийная» (по Акту №749 от 19.12.2024 г.);

Уточненный план 2026 г. – 9,216 млн. руб. (без НДС) - выполнение модернизации II С.Ш. распределительного устройства 10 кВ на ПС-35/10кВ «Гравийная».

В обоснование необходимости проведения мероприятия представлены дефектные ведомости, акт осмотра, акт технического освидетельствования электрооборудования, акты оценки технического состояния оборудования, паспорт, однолинейная схема, предписание Сибирского управления Ростехнадзора от 24.09.2021 г. № 33-07/П-КИП-28 в организации АСУ ТП.

В обоснование того, что ПС-35/10кВ «Гравийная» находится в собственности ООО «Томские электрические сети» предоставлена скан-копия инвентарной карточки учета объектов основных средств № 93 от 02.10.2018 г.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены локально-сметные расчеты (далее – ЛСР), договор строительного подряда №2026.43775 от 10.03.2026г., заключенный по итогам торгово-закупочной процедуры.

2.4 N_TES004 «Модернизация ГПП-13» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с проведением торгово-закупочных процедур)

Основание: Актуализация стоимости по результатам проведенных торгово-закупочных процедур.

Утвержденный план 2026 г. – 5,922 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 5,862 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES004	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Модернизация ГПП-13, в том числе:	5,922	5,862	0,06
– за счет тарифных средств	5,922	5,862	0,06*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - экономия, сложившаяся в результате проведения торгов и направленная на финансирование иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES004 «Модернизация ГПП-13», предусматривающее поэтапную техническую модернизацию высоковольтных ячеек 10 кВ.

ГПП-13 основной распределительный пункт 10кВ, находящийся в эксплуатации с 1970г., предназначен для распределения электрической энергии и защиты электрических установок. Основными недостатками является отсутствие работоспособности релейной защиты, собранной на электромеханических устройствах, вышедших из строя. Релейная защита является основным видом электрической автоматики, без которой невозможна нормальная и надежная работа современных энергетических систем и предназначенная для защиты энергосистем и ее элементов от опасных последствий повреждений и ненормальных режимов. Релейная защита производит автоматическую ликвидацию аварии (при возникновении ненормальных режимов) или ее локализацию (отключение поврежденного элемента), а также возможность управление оборудованием дистанционно, о чем требует пункт №1 предписания Сибирского управления Ростехнадзора от 24.09.2021г. №33-07/П-КИП-28 в организации АСУ ТП (п.1.8.2, 1.8.7 правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации). Ячейки, собранные на масляных выключателях 1970г. не имеют резервного фонда в связи с отсутствием выпуска данного оборудования, а также недостатком масляных выключателей является то, что дугогасительной средой в них является трансформаторное масло. Его уровень и качество необходимо постоянно контролировать, но даже в этом случае не идет речи о пожаробезопасности и высоком коммутационном ресурсе.

Реализации проекта позволит повысить надежность и качество услуг по передаче электроэнергии.

Сроки реализации мероприятия 2024-2028 годы.

Плановые затраты на проведение данного мероприятия составляют 23,539 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- 2024 г. – 4,025 млн. руб. (без НДС);
- 2025 г. – 5,239 млн. руб. (без НДС);
- 2026 г. – 5,862 млн. руб. (без НДС) уточненный план;
- 2027 г. – 4,691 млн. руб. (без НДС);
- 2028 г. – 3,722 млн. руб. (без НДС).

В обоснование того, что ГПП-13 находится в собственности ООО «Томские электрические сети» предоставлена скан-копия инвентарной карточки учета объектов основных средств № 00-000068 от 30.11.2020 г.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор поставки оборудования №2026.61187 от 24.03.2026, ЛСР, договор

строительного подряда №2026.56049 от 23.03.2026, заключенные по итогам торгово-закупочной процедуры.

2.5 N_TES005 «Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.6 N_TES006 «Модернизация ГПП 110/6кВ «Базовая» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с проведением торгово-закупочных процедур)

Основание: Актуализация стоимости по результатам проведенных торгово-закупочных процедур.

Утвержденный план 2026 г. – 9,612 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 10,227 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES006	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Модернизация ГПП 110/6кВ «Базовая, в том числе:	9,612	10,227	- 0,615
– за счет тарифных средств	9,612	10,227	- 0,615*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2026 годы было утверждено мероприятие N_TES006 «Модернизация ГПП 110/6кВ «Базовая», предусматривающее проектирование и техническую модернизацию высоковольтных выключателей 110 кВ открытого распределительного устройства на ГПП 110/6кВ «Базовая».

В связи со сложностью изготовления и поставки необходимого для монтажа оборудования, в 2024 году ООО «Томские электрические сети» не смогло обеспечить выполнение проектирования и монтаж необходимого оборудования для модернизации ГПП 110/6кВ «Базовая» (объявленные конкурсные процедуры не состоялись), в связи с чем реализация требуемых мероприятий, ранее запланированных к реализации в 2024 – 2026 гг., необходимо сдвинуть на календарный год, т.е. на 2025-2027 гг., предусмотрев первоочередно проектно-изыскательские работы по модернизации в 2025 году, выполнение строительно-монтажных работ запланированы в два этапа в 2026-2027 гг.

Для повышения надежности и улучшения качества электроснабжения потребителей в период 2025-2027 годы предстоит модернизация ГПП 110/6кВ «Базовая». В соответствии с правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и

сооружений электростанций и сетей, а также введение автоматизированной системы управления согласно пункту №1 предписания Сибирского управления Ростехнадзора от 24.09.2021г. №33-07/П-КИП-28 в организации АСУ ТП (п.1.8.2, 1.8.7 правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации).

Оборудование, установленное на подстанции, введенное в эксплуатацию в 1976 году, имеет значительный физический износ, выключатели исчерпали свой коммутационный ресурс. Кроме того, значительный объем масла (порядка 8 тонн в каждом) залитого в выключатели создает угрозу с точки зрения пожарной безопасности.

Реализации проекта позволит повысить надежность и качество услуг по передаче электроэнергии.

Сроки реализации мероприятия 2024-2027 годы.

Для реализации мероприятий по модернизации ГПП 110/6кВ «Базовая» в 2026 году предстоит выполнить строительно-монтажные работы по замене основного оборудования 2-ой секции шин 110 кВ. В рамках проекта будет произведена замена масляного выключателя на элегазовый, установлены выносные измерительные трансформаторы тока, заменены вентильные разрядники на ограничители перенапряжения, заменены разъединитель и заземлитель нейтрали силового трансформатора 110/6 кВ.

Плановые затраты на реализацию данного мероприятия составляют 22,223 млн. руб. (без НДС), в том числе:

2024 г. – 1,000 млн. руб. (без НДС);

2025 г. – 1,000 млн. руб. (без НДС);

2026 г. – 10,226 млн. руб. (без НДС) уточненный план;

2027 г. – 9,997 млн. руб. (без НДС).

В обоснование необходимости проведения мероприятия представлены дефектные ведомости, схемы, график технического освидетельствования, протоколы испытаний электрооборудования, выписка об охранной зоне, паспорт, предписание Сибирского управления Ростехнадзора от 24.09.2021 г. № 33-07/П-КИП-28 в организации АСУ ТП.

В обоснование того, что ГПП 110/6кВ «Базовая» находится в собственности ООО «Томские электрические сети» предоставлена скан-копия инвентарной карточки учета объектов основных средств № 00-000127 от 01.07.2021 г.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор поставки оборудования, ЛСР, договор строительного подряда, заключенные по итогам торгово-закупочной процедуры.

2.7 N_TES007 «Приобретение опоровоза» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.8 N_TES008 «Приобретение экскаватора траншейного цепного» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.9 N_TES009 «Приобретение автотранспорта и спецтехники» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с актуализацией коммерческих предложений)

Основание: Актуализация стоимости по результатам новых коммерческих предложений.

Утвержденный план 2026 г. – 17,268 млн. руб. (без НДС), в том числе 6,931 млн. руб. (без НДС) за счет тарифного источника;

Скорректированный план 2026 г. – 8,256 млн. руб. (без НДС), в том числе 8,256 млн. руб. (без НДС) за счет тарифного источника.

Наименование инвестиционного проекта N_TES009	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Приобретение автотранспорта и спецтехники, в том числе:	17,268	8,256	9,012
– за счет тарифных средств	6,931	8,256	-1,325*
– за счет кредитных средств	10,337	0	10,337

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES009 «Приобретение автотранспорта и спецтехники», предусматривающее обновления автопарка и его доведения до нормативного уровня обеспечения спецтехникой.

Реализация проекта необходима для обеспечения деятельности предприятия по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, обновления автопарка, доведения до нормативного уровня обеспечения спецтехникой. В соответствии с Методическими указаниями по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей, утвержденными приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200, ООО «Томские электрические сети» рассчитало потребность в машинах и механизмах, исходя из фактического объема условных единиц на 01.04.2026 г. (приложение № 1).

Сроки реализации мероприятия 2024-2028 годы.

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 27,544 млн. руб. (без НДС), в том числе:

2024 г. – 6,250 млн. руб. (без НДС);

2025 г. – 0 млн. руб. (без НДС);

2026 г.– 8,256 млн. руб. (без НДС) уточненный план;

2027 г.– 7,787 млн. руб. (без НДС);

2028 г.– 5,251 млн. руб. (без НДС);

В обоснование стоимости на проведение данного мероприятия предоставлены коммерческие предложения на каждый вид приобретаемой техники, сформированная из прайс листа официального дилера ООО «Томь Лада» от 15.04.2026, скачанного с официального сайта <https://www.lada.ru/cars/>, и коммерческого предложения ООО «Технический центр ТомскавтоГАЗсервиса», которое является официальным дилером техники «НАЗ» на территории РФ.

Затраты на реализацию мероприятия по годам определялись в соответствии с расчетами определения стоимости планируемой к приобретению техники, указанной в коммерческих предложениях и прайс листах.

Наименование инвестиционного проекта N_TES009	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)			СПРАВОЧНО: Источник финансирования на 2026 год (предложение по корректировке)
	2026г.			
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана	
Приобретение автотранспорта и спецтехники	17,268	8,256	9,012	X
Лада Гранта - 2 ед.	1,698	1,805	-0,107	тарифный источник (амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции)
Лада Ларгус - 2 ед.	2,451	2,648	-0,233	тарифный источник (амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции)
Лада Гранта - 2 ед.	1,698	0	1,698	кредитные средства
Автопогрузчик (фронтальный погрузчик) - 2 ед.	8,639	0	8,639	кредитные средства
УАЗ 3909995 (таблетка) - 1 ед.	1,378	0	1,378	тарифный источник (амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции)
УАЗ 390945 (фермер) - 1 ед.	1,404	0	1,404	тарифный источник (амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции)
Соболь 27527 - 2 ед.	0	3,767	3,767	тарифный источник (амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции)

В обоснование необходимости приобретения техники ранее предоставлялись акты оценки технического состояния автомобилей, реестр транспортных средств, которые числятся на балансе ООО «Томские электрические сети» на 01.01.2026 г. (далее – Реестр). В данном Реестре указан нормативный срок окончания эксплуатации транспортного средства и планируемый год приобретения транспортного средства.

2.10 N_TES010 «Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.11 N_TES011 «Модернизация переключательного пункта ПП-2» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с актуализацией коммерческих предложений)

Основание: Актуализация стоимости по результатам проведенных торгово-закупочных процедур и уточнение технического решения.

Утвержденный план 2026 г. – 5,796 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 2,981 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0011	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Модернизация переключательного пункта ПП-2, в том числе:	5,796	2,981	2,815
– за счет тарифных средств	5,796	2,981	2,815*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - экономия, направленная на финансирование иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES0011 «Модернизация переключательного пункта ПП-2» со сроком реализации в 2026 году.

В результате долговременной эксплуатации и сильной изношенности, оборудование не соответствует основным техническим требованиям, предъявляемым к электрооборудованию 10кВ и не обеспечивает возможность качественной и бесперебойной передачи электроэнергии. Линейные ячейки собраны на масляных выключателях и не имеют резервного фонда в связи с отсутствием выпуска данного оборудования. Для повышения надежности и улучшения качества электроснабжения потребителей в 2026 году предстоит модернизация переключательного пункта ПП-2. В соответствии с требованиями ПУЭ.

Реализации проекта позволит повысить надежность и качество услуг по передаче электроэнергии.

Сроки реализации мероприятия 2026 год.

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 2,981 млн. руб. (без НДС).

Для реализации мероприятия запланирован демонтаж существующих ячеек и монтаж модернизированных ячеек КРН-10. При этом будем изменена принципиальная схема ПП-2 с образованием полноценных секций шин 10 кВ, с установкой секционного выключателя и реализацией автоматического ввода резерва (АВР) для обеспечения надежности электроснабжения потребителей. Кроме того, для обеспечения безопасности и в соответствии с требованиями п.4.2.39 ПУЭ запланирован монтаж внешнего ограждения переключательного пункта.

В обоснование необходимости проведения мероприятия представлена дефектная ведомость.

В обоснование того, что переключательный пункт ПП-2 находится в собственности ООО «Томские электрические сети» предоставлена скан-копия инвентарной карточки учета объектов основных средств № 00-000069 от 30.11.2020 г.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор строительного подряда №2026.100892 от 22.04.2026, заключенный по итогам проведения торгово-закупочной процедуры.

2.12 N_TES012 «Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.13 N_TES013 «Приобретение крана автомобильного» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.14 N_TES014 «Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ» (ИЗМЕНЕНИЯ В ЧАСТИ 2026 ГОДА)

Основание: Актуализация стоимости оборудования по результатам проведенных торгово-закупочных процедур и уточнение мест установки.

Утвержденный план 2026 г. – 1,004 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 1,323 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0014	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ, в том числе:	1,004	1,323	- 0,319
– за счет тарифных средств	1,004	1,323	- 0,319*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Изменение мест установки интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ обусловлено приоритетным направлением в связи с высокими потерями на данных объектах. А также отсутствием доступа к расчетным приборам учета для снятия показаний.

В рамках исполнения требований 522-ФЗ от 27 декабря 2018 г. предусматривает организацию учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границе со смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями в целях обеспечения коммерческого учета и исключения сверхнормативных потерь электроэнергии.

Сроки реализации мероприятия 2024-2028 годы.

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 6,929 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- 2024 г. – 1,488 млн. руб. (без НДС);
- 2025 г. – 1,444 млн. руб. (без НДС);
- 2026 г. – 1,323 млн. руб. (без НДС) уточненный план;
- 2027 г. – 1,311 млн. руб. (без НДС);
- 2028 г. – 1,363 млн. руб. (без НДС).

Реализация проекта позволит:

- произвести замену или установку интеллектуальных приборов учета, а также иного оборудования, входящего в состав измерительного комплекса, используемого в коммерческом учете электрической энергии;
- обеспечить предоставление субъектам энергетики и потребителям минимального набора функций интеллектуальной системы учета;
- создать беспроводную систему передачи данных и дистанционное управление приборами учета.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 18 мая 2022 г. №МШ/48197/22 «О формировании расходов территориальных сетевых организаций» даны разъяснения о том, что во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ при переходе на новый долгосрочный период регулирования в состав операционных (подконтрольных) расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» определяет, что к капитальным вложениям относятся, в частности, затраты на приобретение имущества, предназначенного для использования непосредственно в качестве объектов основных средств или их частей либо для использования в процессе приобретения, создания, улучшения объектов основных

средств, объектов нематериальных активов, а также восстановления объектов основных средств. Поскольку стоимость затрат превышает 100 000 руб., то в соответствии с учетной политикой ООО «Томские электрические сети» они будут аккумулироваться и относиться к объектам основных средств.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор поставки оборудования №2026.67684 от 30.03.2026, заключенный по результатам проведения торгово-закупочной процедуры, а также ЛСР на монтаж.

2.15 N_TES015 «Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с проведением торгово-закупочных процедур)

Основание: Актуализация стоимости оборудования по результатам проведенных торгово-закупочных процедур и уточнение мест установки интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ.

Утвержденный план 2026 г. – 17,095 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 6,261 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0015	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ, в том числе:	17,095	6,261	10,834
– за счет тарифных средств	5,128	6,261	- 1,133*
– за счет кредитных средств	11,967	0	11,967

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES0015 «Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ».

В рамках исполнения требований 522-ФЗ от 27 декабря 2018 г. предусматривает организацию интеллектуальной системы учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности с потребителями, присоединенными к электрическим сетям, в целях организации коммерческого учета и исключения сверхнормативных потерь электроэнергии.

В современных условиях многие используют системы АСКУЭ вместо типовых устройств, показания с которых приходилось снимать вручную и записывать на бумажный бланк. АСКУЭ – это автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии. Она включает три уровня работы:

1. Измерение показаний с помощью датчиков и приборов;

2. Сбор и передача информации — по одному объекту или по нескольким одновременно;

3. Хранение данных в архиве комплекса информации.

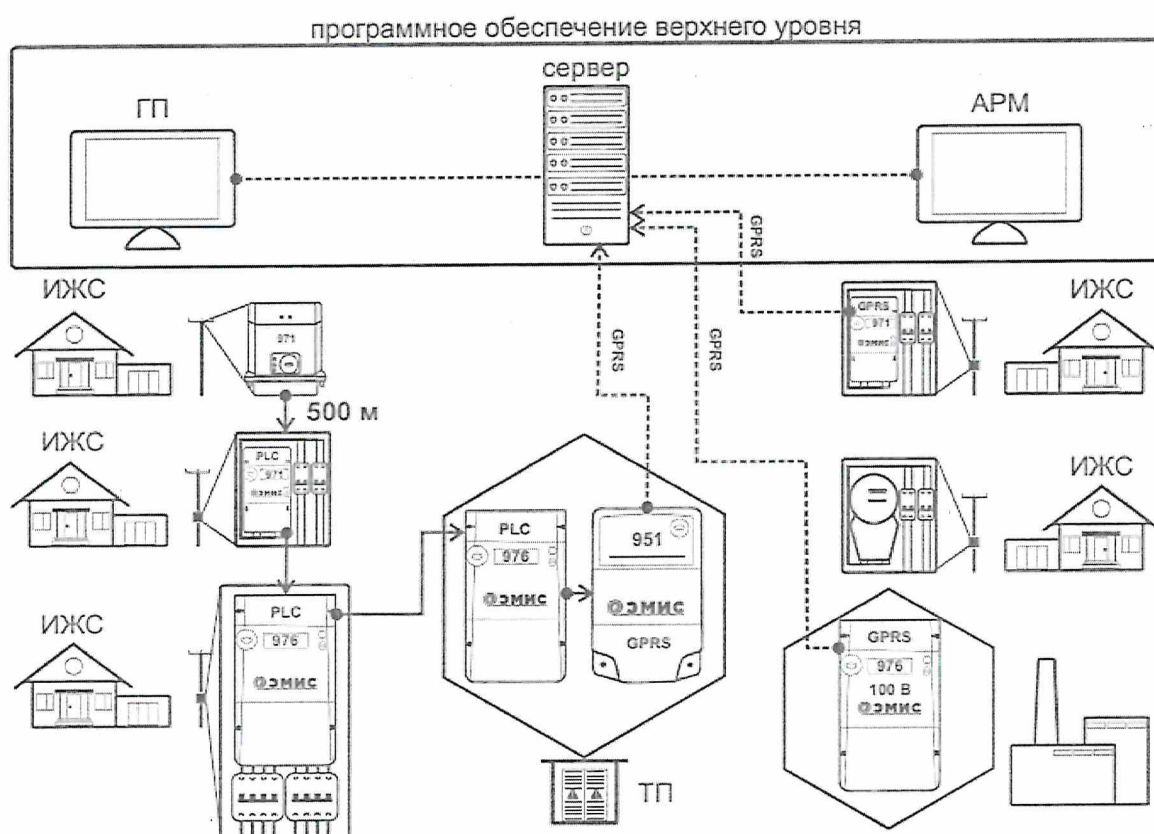
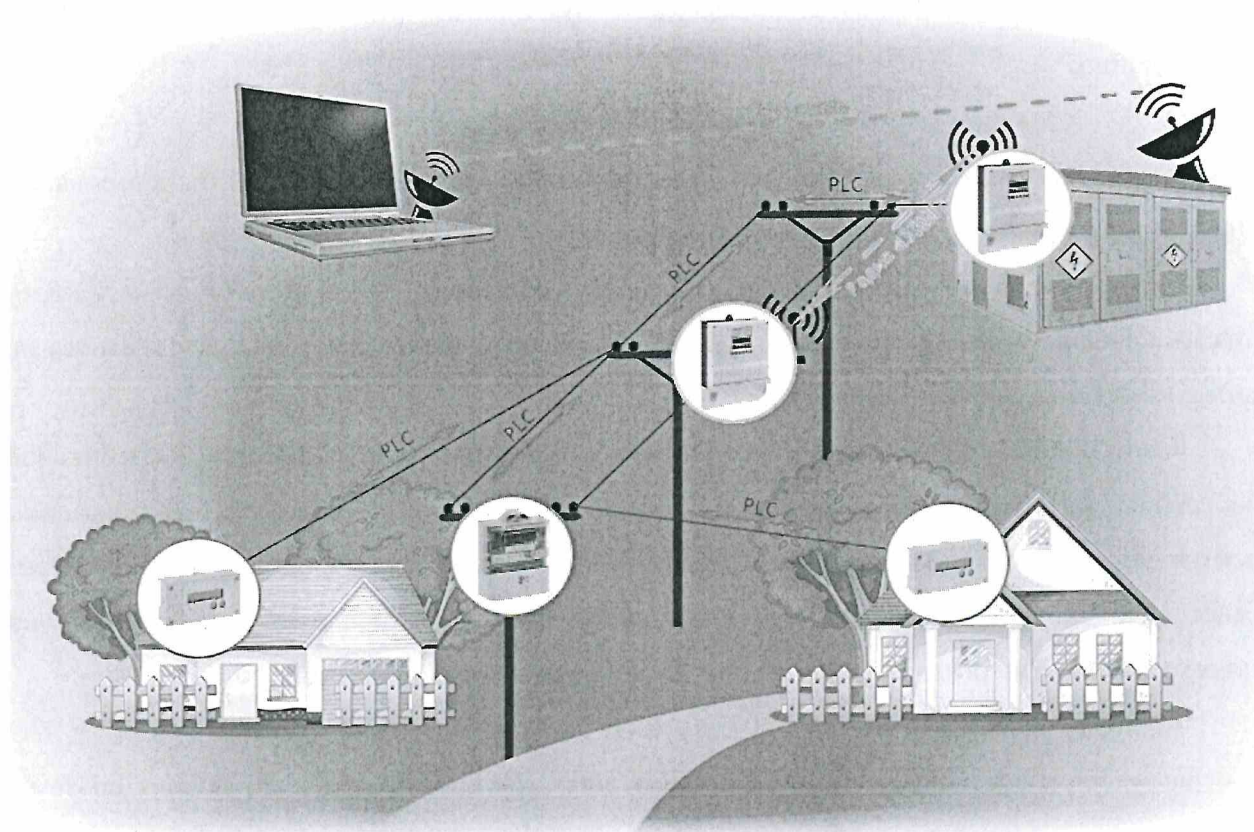
Система АСКУЭ позволяет непрерывно контролировать использование энергоресурсов, а также уменьшить имеющиеся затраты на потребление энергии.

Эффективная автоматизированная система контроля и учёта даёт возможность снизить уровень энергопотребления и уменьшить количество времени, которое тратится на снятие показаний со счётчиков.

Система АСКУЭ выгодна и удобна как для поставщиков, так и для потребителей электроэнергии (законопослушных потребителей, так как воровать безнаказанно электроэнергию после внедрения системы АСКУЭ, «плохим и жадным» потребителям станет довольно проблематично, а тем кто, имеет давнюю и большую задолженность по оплате за электроэнергию, отключить свет можно будет дистанционно).

Система АСКУЭ строится на базе КТС (Комплекс Технических Средств) и ПО (программное обеспечение). В упрощенном для понимания виде, структура системы АСКУЭ выглядит примерно так:

- счетчик электроэнергии, установленный у абонента (потребителя)
- канал связи, по которому показания счетчика поступают в УСПД
- УСПД (Устройство Сбора и Передачи Данных), который устанавливается в многоквартирном доме или на ТП (Трансформаторном Пункте или Трансформаторной Подстанции)
- канал связи между УСПД и ЦОИ (Центр Обработки Информации)
- сервер и АРМы (Автоматизированное Рабочее Место), установленные в ЦОИ для обработки поступающей информации.



Современные системы АСКУЭ, построенные на базе «умных» счетчиков, позволяют поставщику получать точную и достоверную информацию о потреблении электроэнергии абонентами, включенными в систему АСКУЭ, осуществлять автоматический и, что очень важно, одновременный сбор данных с приборов учета, контролировать энергопотребление с возможностью ограничения мощности для любого абонента, удаленно отключать подачу

электроэнергии абоненту за задолженность и удаленно подключать при её погашении, оперативно выявлять несанкционированные подключения или подключения в обход приборов учета, контролировать технические и коммерческие потери электроэнергии. При нарушении связи, по любому из каналов, в системе АСКУЭ, данные о потреблении электроэнергии, хранящиеся определенный период, как в счетчиках, так и в УСПД, позволяют осуществить сбор пропущенных данных после восстановления работоспособности канала связи. Так же с внедрением системы АСКУЭ решается проблема с доступом контролеров к приборам учета потребителей.

Потребители, включенные в систему АСКУЭ, могут быть уверены в точности и корректности показаний, поступающих в систему АСКУЭ поставщика от их приборов учета для последующего выставления счетов за потребленную электроэнергию. Ошибки, которые могли быть при ручном снятии показаний, в системе АСКУЭ исключены. Так же, при возникновении спорных ситуаций, потребитель может затребовать данные о показаниях своего счетчика, расходах электроэнергии за нужный период из базы данных, хранящихся в системе АСКУЭ.

Современные системы АСКУЭ обладают абсолютной корректностью собираемых данных, высокой надежностью (сбора и хранения данных) и «выгодны» как поставщикам электроэнергии, так и «добропорядочным» абонентам (потребителям).

Изменение мест установки интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ обусловлено приоритетным направлениям в связи наибольшими потерями на данных объектах.

В график реализации мероприятия 2024-2028 годы, утвержденный приказом П-17 от 14.10.2024г., скорректирован путем внесения соответствующие изменения в части планируемых мест установки приборов учета

№ п/п	Планируемое место установки приборов учета	Период реализации
1	Северный парк (МИРТЭК), Копылово (Дорожников) рп. Белый Яр (ЭМИС)	2024
2	СНТ Тимирязевец	2025
3	СНТ Тимирязевец (остатки), д. Березкино, мкр. Снегири	2026
4	ДНТ Слобода вольная	2027
5	СНТ Нерудник	2028

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 38,632 млн. руб. (без НДС),

в том числе:

2024 г. – 2,387 млн. руб. (без НДС),

2025 г. – 3,505 млн. руб. (без НДС),

2026 г. – 6,261 млн. руб. (без НДС) уточненный план,

2027 г. – 24,389 млн. руб. (без НДС),

2028 г. – 2,090 млн. руб. (без НДС).

Реализация проекта позволит:

- произвести замену или установку интеллектуальных приборов учета, а также иного оборудования, входящего в состав измерительного комплекса, используемого в коммерческом учете электрической энергии **на границе балансовой принадлежности;**
- обеспечить предоставление субъектам энергетики и потребителям минимального набора функций интеллектуальной системы учета;
- создать беспроводную систему передачи данных и дистанционное управление приборами учета.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 18 мая 2022 г. №МШ/48197/22 «О формировании расходов территориальных сетевых организаций» даны разъяснения о том, что во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ при переходе на новый долгосрочный период регулирования в состав операционных (подконтрольных) расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» определяет, что к капитальным вложениям относятся, в частности, затраты на приобретение имущества, предназначенного для использования непосредственно в качестве объектов основных средств или их частей либо для использования в процессе приобретения, создания, улучшения объектов основных средств, объектов нематериальных активов, а также восстановления объектов основных средств. Поскольку стоимость затрат превышает 100 000 руб., то в соответствии с учетной политикой ООО «Томские электрические сети» они будут аккумулироваться и относиться к объектам основных средств.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор поставки оборудования № 2026.65907 от 30.03.2026, заключенный по результатам проведения торгово-закупочной процедуры, а также ЛСР на монтаж.

2.13 N_TES016 «Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ» (ИЗМЕНЕНИЯ В ЧАСТИ 2025 и 2026 ГОДА)

Основание: Актуализация стоимости оборудования по результатам проведенных торгово-закупочных процедур и уточнение мест установки устройств передачи данных для АСКУЭ.

Утвержденный план 2026 г. – 0,910 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 1,020 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0016	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ, в том числе:	0,910	1,020	- 0,110
— за счет тарифных средств	0	1,020	- 1,020*
— за счет кредитных средств	0,910	0	0,910

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES0016 «Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ».

АСКУЭ включает в себя измерительное оборудование точек учета электроэнергии, размещенное на объектах контроля, оборудование каналов связи и передачи данных по электропотреблению со всех точек учета этих объектов в центр сбора и обработки данных ООО «Томские электрические сети», а также оборудование сбора, обработки, хранения и отображения полученных данных.

Система с дистанционным сбором данных является трехуровневой автоматизированной системой учета электроэнергии с централизованным управлением и распределенной функцией выполнения измерений.

Первый уровень системы включает в себя измерительно-информационные комплексы точек учета (ИИК ТУ) и выполняет функцию проведения измерений.

ИИК ТУ выполняет измерения параметров электропотребления в точке учета, регистрацию событий, и их хранения в памяти электронного счетчика, автоматическое измерение времени и выдачу информации в цифровом виде на второй уровень и предоставление данной информации на индикаторе счетчика электрической энергии. ИИК ТУ включает в себя счетчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и вторичные измерительные цепи.

В первый уровень системы входят:

- интеллектуальные микропроцессорные счетчики электрической энергии, имеющие энергонезависимую память для хранения полной информации об электропотреблении:
- измерительные трансформаторы тока.

Второй уровень системы включает в себя измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) и выполняет функцию консолидации информации по данному энергообъекту и передачу её на следующий уровень.

ИВКЭ (устройство сбора и передачи данных (УСПД)) обеспечивает сбор информации от ИИК ТУ, сквозной доступ от верхнего уровня ИВК непосредственно к ИИК ТУ.

Модемы GPRS IRZ с антенной являются (УСПД) промежуточным устройством, обеспечивающим транзит данных между счетчиком и системой верхнего уровня - Центром или другим УСПД. Передача данных о количестве потребленной электроэнергии на сервер Центра сбора и обработки данных производится по каналу GPRS оператора сотовой связи стандарта.

Во второй уровень системы входят:

- многофункциональный контроллер со встроенным модулем GSM;
- технические средства приема-передачи данных (радио модем).

Третий уровень системы включает в себя центр сбора и обработки информации (ЦСОИ) на базе программного комплекса «Пирамида 2.0» производства ООО «АСТЭК».

ЦСОИ обеспечивает автоматический сбор и хранение результатов измерений, диагностику состояния, подготовку отчетов, а так же импорт-экспорт данных.

В состав ЦСОИ входят технические средства приема-передачи данных (каналообразующая аппаратура), сервер опроса и баз данных, технические средства для организации локальной вычислительной сети и средства информационной безопасности.

Сбор информации с уровня ИВКЭ производится автоматически в определенные моменты времени (один раз в сутки), задаваемые программой сервера или в любой момент по запросу сервера ЦСОИ.

Программный комплекс «Пирамида 2.0» обеспечивает поддержку более 300 моделей приборов учёта энергоресурсов и УСПД всех ведущих производителей на рынке.

Система информационно-измерительного контроля и учёта энергопотребления «Пирамида 2.0» (далее – ИИС) обеспечивает выполнение следующих функций для целей коммерческого учёта:

- измерение и многотарифный учёт активной и реактивной электрической энергии и мощности;
- сбор измерительных данных (включая параметры качества по ГОСТ Р 54149-2010) и диагностической информации со счётчиков электроэнергии с цифровым интерфейсом (далее СЦИ);
- вычислительная обработка и хранение в базе данных (далее – БД) сервера ИИС информационных данных коммерческого учёта;
- управление нагрузкой (посредством подачи команд в УСПД/счетчик);
- визуальное представление данных и генерацию отчётных форм;
- измерение текущего времени при помощи системы обеспечения единого времени;
- установку и синхронизацию текущего времени в УСПД и СЦИ;
- защиту данных, хранящихся в БД, от несанкционированного доступа.

ИИС обеспечивают выполнение следующих функций для целей технического учёта и контроля:

— сбор в заданные моменты времени с СЦИ и сохранение в БД мгновенных значений параметров электрической сети (активная и реактивная мощность, напряжение, ток, частота, гармонические составляющие);

— сбор в заданные моменты времени с СЦИ и сохранение в БД показателей качества электроэнергии;

— управление встроенными реле нагрузки в СЦИ и внешними коммутационными аппаратами посредством подачи команд;

— контроль положения коммутационной аппаратуры и прием сигналов от датчиков и охранных устройств;

— передачу сообщений об аварийных событиях в счётчиках электроэнергии.

— программирование лимитов мощности с функцией автоматического отключения при превышении;

— программирование тарифных расписаний;

Доступен широкий спектр аналитических и расчётных инструментов:

— балансирование энергообъектов (расчёт фактического и допустимого небаланса с анализом превышений);

— достоверизация данных учёта по различным критериям;

— расчёт потерь в линии и силовом оборудовании по стандартным методикам и по произвольной формуле;

— приведение к границе балансовой принадлежности;

— расчёт по обходному выключателю;

— построение карты полноты сбора данных с диагностикой причин отсутствия сбора;

— построение карты связи с оборудованием учёта;

— расчёт фактической и резервируемой мощности;

— формирование типового графика нагрузки;

— расчёт прогноза энергопотребления;

— тревожная сигнализация.

Отчётные формы могут конструироваться пользователями без привлечения разработчика за счёт следующих факторов:

— отсутствуют какие-либо ограничения на форму и наполнение конструируемых отчётных форм;

— конструктор отчётных форм встроен непосредственно в редактор Microsoft Excel;

— доступны как функции визуального конструирования отчётной формы, так и функции написания скриптовой обработки для сложных отчётных форм. Отчётные формы могут:

— формироваться в ручном режиме по запросу пользователя, в том числе и в фоновом режиме;

— формироваться в автоматическом (по расписанию) режиме, в том числе с отправкой по электронной почте;

— все сформированные отчётные формы доступны повторно в специализированном архиве.

N_TES016 включает в себя стоимость приобретения и монтажа в 2026 году 35 модемов GPRS IRZ с антенной и 7 УСПД.

Установка модемов является неотъемлемой частью для выполнения Постановления Правительства РФ от 19 июня 2020 г. № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии. Преимущества интеллектуальной системы учета:

1. Контроль качества электрической энергии;
2. Корректность расчетов за электроэнергию;
3. Дистанционная передача и доступ к данным приборов учета;
4. Дистанционное перепрограммирование, переход на другие тарифы;
5. Исключение неучтенного потребления электроэнергии и несанкционированного вмешательства в работу прибора учета.

Сроки реализации мероприятия 2024-2026 год.

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 2,462 млн. руб. (без НДС), в том числе:

2024 г. – 0,671 млн. руб. (без НДС);

2025 г. – 0,771 млн. руб. (без НДС);

2026 г. – 1,020 млн. руб. (без НДС) уточненный план.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены договор поставки оборудования № 2026.65907 от 30.03.2026, заключенный по результатам проведения торгово-закупочной процедуры, а также ЛСР на монтаж.

2.17 N_TES017 «Реконструкция линий электропередач» уточнение стоимости в части 2026 года (ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТИ в связи с проведением торгово-закупочных процедур)

Основание: Актуализация стоимости оборудования по результатам проведенных торгово-закупочных процедур и уточнение объемов работ.

Утвержденный план 2026 г. – 6,067 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 3,683 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0017	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Реконструкция линий электропередач, в том числе:	6,067	3,683	2,384
– за счет тарифных средств	6,067	3,683	2,384
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - экономия, сложившаяся в результате проведения торгов и направленная на финансирование иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

Ранее в Инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы было утверждено мероприятие N_TES0017 «Реконструкция линий электропередач».

В результате долговременной эксплуатации выявлена сильная изношенность, ввиду длительного срока службы высокая вероятность поражения электрическим током при обрыве проводов или контакте с ними при выполнении ремонтных и строительных работ, обрезке деревьев и т.п., велик риск замыкания проводов при их соприкосновении из-за сильного ветра, обледенение и налипание снега на токоведущие жилы влечет за собой снижение энергетической эффективности их использования и повышает риск обрыва.

Для повышения надежности и улучшения качества электроснабжения потребителей в 2026 году предстоит техническое перевооружение линии электропередач.

Реконструкция линий электропередач включает в себя следующие основные работы:

- замену неизолированных проводов на СИП;
- замену дефектных деревянных опор на железобетонные опоры;
- и прочее.

В 2026 году следует провести реконструкцию линий электропередачи:

– **Исключение из плана 2026 года реконструкции ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-10 (СТ «Дружба»).**

ООО «Томские электрические сети» подтверждают необходимость реализации вышеуказанного мероприятия в последующие периоды регулирования, поскольку технические характеристики кабельных линий не соответствуют нагрузкам электроснабжения жилых домов, что приводит к снижению качества поставляемой потребителям электроэнергии. Обследованием кабельной линии установлено, что КЛ-0,4кВ не соответствует ПТЭЭП п.2.3. сильно изношена ввиду длительного срока службы и подвергались многочисленным ремонтам.

Однако на сегодняшний день, выполнить вышеуказанное мероприятие, предусматривающее замену кабельной линии на воздушную линию электропередачи (ЛЭП) напряжением 0,4 кВ на земельном участке, который не размежеван, невозможно по нескольким причинам, связанным с требованиями законодательства, техническими нормами и процедурами оформления прав на землю, а именно:

1) Отсутствие чётких границ участка.

Межевание — это комплекс работ по установлению на местности границ земельного участка с закреплением их межевыми знаками и определением координат. Без межевания границы участка юридически не определены, что делает невозможным точное определение места размещения опор ЛЭП и обеспечение необходимых отступов от соседних территорий.

Для строительства ЛЭП необходимо знать точные координаты участка, чтобы соблюсти технические требования к размещению опор, а также учесть возможные ограничения, связанные с соседними участками. Например, при проектировании линии нужно учитывать расстояния до зданий, дорог, других объектов и соблюдение охранных зон (если они есть на смежных участках).

2) Невозможность оформления прав на земельный участок.

Земельный участок без установленных границ не может быть поставлен на кадастровый учёт в Росреестре. Это означает, что невозможно оформить права использования на землю, необходимую для строительства ЛЭП.

Согласно Федеральному закону от 13 июля 2015 г. №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», для регистрации прав на земельный участок требуются сведения о его координатах. Без межевания такие данные отсутствуют, что блокирует легальное использование земли под строительство.

3) Риски нарушения прав третьих лиц.

Без чётких границ участка невозможно исключить риск того, что опоры ЛЭП будут размещены на территории, принадлежащей другим лицам. Это может привести к юридическим спорам с соседями, претензиям о самовольном занятии земли и последующим судебным разбирательствам.

4) Невозможность получения необходимых согласований.

Для строительства ЛЭП требуется согласование с различными инстанциями, включая местные власти и, при необходимости, с собственниками смежных участков. Без установленных границ невозможно подготовить необходимую документацию, включая градостроительный план и проектные материалы, которые учитывают расположение объекта относительно других объектов и зон.

Например, согласно Постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160, в охранных зонах объектов электросетевого хозяйства действуют особые условия использования земель. Хотя для ЛЭП напряжением до 1 кВ (включая 0,4 кВ) охранные зоны не устанавливаются, при проектировании и строительстве всё равно необходимо учитывать возможные ограничения, связанные с соседними территориями.

5) Риски признания строительства незаконным

Возведение ЛЭП на неразмежёванном участке может быть признано самовольной постройкой. Согласно Гражданскому кодексу РФ (ст. 222), самовольной считается постройка, возведённая без законных согласований, на земельном участке, не оформленном в установленном порядке. В случае выявления нарушений возможно требование о сносе объекта, а также привлечение к административной ответственности за нарушение земельного законодательства.

б) Дополнительные сложности

При строительстве ЛЭП необходимо соблюдать технические нормы и стандарты, например, требования к расстоянию между опорами, их устойчивости, материалам и т. д. (например, СТО 70238424.29.240.20.001-2011 «Воздушные линии напряжением 0,4–20 кВ. Условия создания. Нормы и требования»). Отсутствие чётких границ участка затрудняет выполнение инженерных изысканий и проектирование, что может привести к нарушениям технических требований.

На сегодняшний день, отсутствие межевания земельного участка создаёт непреодолимые препятствия для законного и безопасного строительства воздушной линии 0,4 кВ взамен изношенной кабельной линии.

– **Реконструкция ВЛ-10 кВ ПБ-6** (Инв.№ 00-000497) необходима поскольку воздушная линия введена в эксплуатацию в 1979 году и при ее обследовании установлено, что ВЛ-10кВ не соответствует ПТЭЭП п.2.3. сильно изношена ввиду длительного срока службы и подвергалась многочисленным ремонтам, в следствии высокая вероятность поражения электрическим током при обрыве проводов. Актом осмотра (копия прилагается) определено наличие кругового загнивания древесины и местного загнивания (отдельных очагов гнили и трещин). В результате долговременной эксплуатации снижена прочность деревянных опор как в основании бандаж, так и у оголовков штыревых изоляторов, установленных на крюках в теле опоры, деформация металлических элементов опор (траверс, крюков, кронштейнов, штырей, узлов крепления, загнивание деревянных элементов опор сверх допустимых норм, уменьшенное сверх допустимых норм расстояние между стойкой и подкосом (или подкосами) сложных опор, расщепление деревянных элементов опор, повреждения или обрывы заземляющих спусков на опоре, сопротивление заземления опоры выше допустимого значения, коррозия проводников заземления выше допустимого.

Для устранения указанных недостатков, снижения энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание воздушной линии, необходимо произвести реконструкцию воздушной линии ВЛ-10 кВ ПБ-6 путем замены дефектных деревянных опор на железобетонные, замены неизолированного провода на самонесущий изолированный провод.

Сроки реализации мероприятия 2025-2026 годы.

Затраты на проведение данного мероприятия составляют 22,768 млн. руб. (без НДС), в том числе:

2025 г. – 19,085 млн. руб. (без НДС),

2026 г. – 3,683 млн. руб. (без НДС) уточненный план.

В обоснование корректировки стоимости на проведение данного мероприятия в 2026 году (Реконструкция ВЛ-10 кВ ПБ-6) представлены ЛСР, договор строительного подряда №2026.32598 от 24.02.2026г., заключенные по итогам торгово-закупочной процедуры.

В обоснование необходимости проведения мероприятия ранее представлялись дефектные ведомости, акты осмотра, технические паспорта.

В обоснование того, что линии электропередач, которые подлежат модернизации, находятся в собственности ООО «Томские электрические сети» предоставлены скан-копии инвентарных карточек учета объектов основных средств (по форме № ОС-6).

2.18 N_TES018 «Реконструкция трансформаторных и иных подстанций» (ИЗМЕНЕНИЯ ОТСУТСТВУЮТ)

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС).

2.18 N_TES019 «Обеспечение возможности взаимодействия заявителей в рамках процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям через единый портал» (НОВОЕ МЕРОПРИЯТИЕ)

Основание: постановление Правительства РФ от 22 августа 2024 года №1125.

Утвержденный план 2026 г. – 0 млн. руб. (без НДС);

Скорректированный план 2026 г. – 0,848 млн. руб. (без НДС).

Наименование инвестиционного проекта N_TES0019	Корректировка в ИПР суммы, млн. рублей (без НДС)		
	2026г.		
	План утв. в ИПР	Предложение по корректировке	Отклонение от плана
Реконструкция линий электропередач, в том числе:	0	0,848	-0,848
– за счет тарифных средств	0	0,848	-0,848*
– за счет кредитных средств	0	0	0

* - недостаток финансирования, покрытый за счет экономии, сложившейся по результатам торгов и уточнения иных мероприятий ИПР.

Краткое описание мероприятия.

С 1 января 2026 года пунктом 8.3 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года №861, введено требование о том, что любая сетевая организация, осуществляющая деятельность в субъекте Российской Федерации, обязана обеспечить возможность взаимодействия заявителей в рамках процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям с использованием единого портала.

Согласно пункту 8.3, на едином портале обеспечивается возможность:

- подачи заявок на технологическое присоединение;
- получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей;
- получения и в предусмотренных Правилами случаях подписания документов (проектов договоров, актов допуска в эксплуатацию приборов учёта электрической энергии, актов о выполнении технических условий, актов об осуществлении технологического присоединения);
- направления уведомлений о выполнении технических условий;
- обмена иными документами в процессе заключения и исполнения договора.

Взаимодействие между заявителями и сетевыми организациями на едином портале осуществляется на безвозмездной основе.

Единый портал, упомянутый в Правилах, — это федеральная государственная информационная система «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)». Также заявители могут использовать официальные сайты сетевых организаций или их личные кабинеты (например, Портал электросетевых услуг группы компаний «Россети» — портал-тп.рф).

Важно отметить, что перечень категорий заявителей, которые вправе направлять заявку через портал, может уточняться. Например, Постановлением Правительства РФ от 20 августа 2025 года №1246 в этот перечень была добавлена категория заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно.

Обеспечение возможности взаимодействия заявителей в рамках процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям через единый портал госуслуг (ЕПГУ) обосновано рядом факторов, связанных с цифровизацией, повышением эффективности, прозрачности и доступности услуг. Это подтверждается как нормативными актами, так и практическими преимуществами такой модели взаимодействия.

Постановление Правительства РФ от 22 августа 2024 года №1125 внесло изменения в постановление от 27 декабря 2004 года №861, установив требование о возможности подачи заявок на технологическое присоединение, получения сведений об этапах их обработки, проектов договоров, актов, направления уведомлений и обмена иными документами через ЕПГУ. Это решение отражает стремление государства к цифровизации и оптимизации государственных услуг в сфере электроэнергетики.

Использование ЕПГУ позволяет автоматизировать многие этапы взаимодействия. Например, при подаче заявки через портал предусмотрено автоматическое заполнение полей интерактивных форм, что сокращает время на подготовку документов. Заявители

могут направлять необходимые документы в электронном виде, что исключает необходимость посещения офиса сетевой организации или использования отдельных сайтов компаний.

После обработки запроса сетевая организация направляет в личный кабинет на ЕПГУ технические условия подключения и электронную версию договора, что позволяет заключить его онлайн. Это существенно сокращает сроки обработки заявок и упрощает процедуру для всех участников.

ЕПГУ обеспечивает централизованный доступ к информации о статусе заявки, этапах её обработки, проектах договоров и актов. Заявители могут в режиме реального времени отслеживать ход рассмотрения их обращения, что повышает прозрачность процедуры и снижает риски злоупотреблений или задержек.

Кроме того, электронный документооборот с использованием усиленной квалифицированной или неквалифицированной электронной подписи (в зависимости от требований) обеспечивает юридическую значимость документов и возможность их верификации.

Единый портал предоставляет унифицированный интерфейс для взаимодействия с разными сетевыми организациями. Заявителям не нужно обращаться в каждую компанию отдельно — достаточно использовать один сервис. Это особенно актуально для юридических лиц, которые могут подавать заявки от имени нескольких объектов или в разных регионах.

Автоматическое заполнение личных данных на ЕПГУ, отсутствие необходимости прикреплять копию паспорта и выбор параметров техприсоединения из справочников упрощают процесс подачи заявки.

Централизация обработки заявок через ЕПГУ позволяет сетевым организациям оптимизировать рабочие процессы. Единая система исключает дублирование данных, ошибки при переносе информации и сложности с формированием отчётности. Это снижает трудозатраты сотрудников и позволяет сосредоточиться на ключевых задачах.

Использование ЕПГУ соответствует государственной политике по развитию цифровых сервисов и повышению доступности госуслуг. Это способствует интеграции энергетической сферы в общую систему электронного правительства, что в долгосрочной перспективе повышает эффективность управления отраслью и качество предоставляемых услуг.

- Снижение рисков ошибок. Единая система минимизирует вероятность ошибок, связанных с разрозненными каналами приёма заявок (сайт, офис и т. д.).
- Возможность интеграции с другими системами. ЕПГУ может взаимодействовать с внутренними информационными системами сетевых организаций (например, с биллингом, 1С), что упрощает обмен данными.

- Доступность для широкого круга пользователей. ЕПГУ уже знаком многим гражданам и организациям, что снижает порог входа для использования сервиса.

Вывод: таким образом, обеспечение возможности взаимодействия через ЕПГУ обусловлено необходимостью исполнения требований нормативно-правовых актов, а также повышения эффективности, прозрачности, удобства и доступности процедуры технологического присоединения, а также соответствием современным трендам цифровизации государственных и муниципальных услуг.

В обоснование корректировки стоимости на проведение мероприятия в 2026 году представлены коммерческие предложения.

3. Корректировка инвестиционной программы

Подробная информация о корректировке инвестиционной программы ООО «Томские электрические сети» представлена в приложении № 2.