

ВЫПОЛНЕНИЕ НИОКР

Одно из основных направлений Программы инновационного развития «Россети Кубань» — НИОКР, нацеленные на разработку прорывных технологий для создания

принципиально новых способов и методов, а также прикладных тем, направленных на улучшение существующих технологий.

В 2022–2024 гг. завершена разработка четырех тем НИОКР. В 2024 г. приняты этапы работ по двум темам НИОКР.

Результаты реализации НИОКР в 2024 году

Описание НИОКР	Технический результат
<b>Переход к высокоавтоматизированным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления</b>	
Исследование возможности использования диапазона частот FCC для PLC в силовых сетях низкого напряжения для передачи данных с интеллектуальных приборов учета электроэнергии	Сроки реализации: 2024–2025 гг.  Получены следующие результаты: <ul style="list-style-type: none"><li>проведен анализ государственных стандартов и нормативной документации ПАО «Россети» по передаче сигналов по низковольтным электрическим сетям;</li><li>проведен патентный поиск в отечественных и зарубежных базах данных в области предмета проводимой научной работы;</li><li>проведен анализ технологий, обеспечивающих передачу сигналов в разрешенных полосах частот с разрешенными уровнями сигналов;</li><li>проведена разработка частных технических требований к аппаратной и программной части на опытные образцы ИПУЭ с PLC (FCC + CA) и возможностью программно переключать диапазон частот PLC через резервный канал RF;</li><li>проведена разработка конструкторской документации (КД) на опытные образцы ИПУЭ с PLC (FCC + CA);</li><li>проведены разработка, изготовление и настройка опытных образцов ИПУЭ с PLC (FCC + CA) и возможностью программного переключения диапазона частот PLC через резервный канал RF в количестве 140 шт.;</li><li>проведены испытания отдельных экземпляров опытных образцов ИПУЭ с PLC (FCC + CA) в лабораторных условиях на предмет функционирования и переключения диапазонов частот PLC</li></ul>
<b>Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике</b>	
Исследование перспективности применения высокотемпературных проводов с учетом смещения максимумов нагрузки на период экстремально высоких температур и влияния температурного фактора на пропускную способность ВЛ	Сроки реализации: 2024–2026 гг.  Получены следующие результаты: <ul style="list-style-type: none"><li>проведены патентный поиск и патентные исследования, а также анализ технических решений по тематике НИОКР, имеющих патентную защиту, и соответствующей нормативной базы;</li><li>проведен анализ климатических условий, температурного и нагрузочных режимов действующих проводов ВЛ и ошиновок, выбор характерных ВЛ для энергосистемы в качестве эталонных для НИОКР;</li><li>проведен анализ исследований по оптимизации конструкции и материала провода ВЛ для эксплуатации в экстремальных метеорологических условиях;</li><li>разработаны программы и методики проведения испытаний, а также состав испытательного оборудования;</li><li>проведена отладка испытательных стендов и апробации методики с использованием провода типа АС в качестве эталонного</li></ul>

По результатам выполнения НИОКР в 2022–2024 гг. получено четыре охранных документа: три свидетельства о государственной регистрации программы для электронно-вычислительных машин и одно свидетельство о государственной регистрации базы данных. За указанный период на результаты НИОКР заключено шесть лицензионных договоров; один результат НИОКР внедрен в производственную деятельность Компании.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА И ТАРИФЫ НА УСЛУГИ КОМПАНИИ

Тарифная политика  
Компании

Цены (тарифы) на услуги Компании по передаче электроэнергии и плата за технологическое присоединение регулируются государством и устанавливаются приказами ДГРТ КК. На территории Краснодарского края, Республики Адыгеи и федеральной территории «Сириус», где Компания осуществляет свою деятельность, действуют единые для каждой группы потребителей электроэнергии цены (тарифы).

Основные нормативные правовые акты, регулирующие отношения в сфере установления регулируемых тарифов и практики их применения:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями);
- приказы Федеральной службы по тарифам (ФСТ России):

- от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (вступил в силу с 02.09.2022).

Тарифы на услуги  
по передаче электроэнергии

С 2023 г. ПАО «Россети Кубань» перешло на очередной долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче

электроэнергии сроком на пять лет. Тарифы для ПАО «Россети Кубань» на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочные параметры регулирования на 2023–2027 гг. определены ДГРТ КК методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

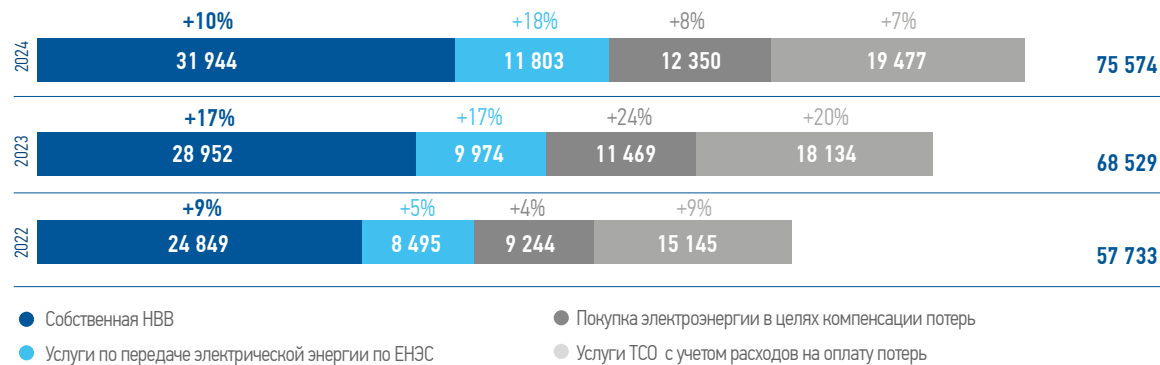
Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгеи и федеральной территории «Сириус» на 2024 г. установлены приказом ДГРТ КК от 29.11.2023 № 32/2023-э (с изменениями от 20.12.2023 № 35/2023-э) с приростом с 01.07.2024 на 9,1% к утвержденным тарифам второго полугодия 2023 г.

Информация о тарифах на услуги по передаче электроэнергии на 2024 г. размещена на официальном сайте Компании в разделе [«Потребителям / Передача электрической энергии / Тарифы на услуги по передаче электроэнергии»](#).

Показатели по тарифам на услуги Компании по передаче электроэнергии за 2022–2024 годы

Показатель	2022	2023	2024	Изменение 2024/2023 (%)
Необходимая валовая выручка (НВВ) региона по передаче электроэнергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений (млн руб.)	57 733	68 529	75 574	+10,3
В том числе:				
• НВВ собственная	24 849	28 952	31 944	+10,3
• Расходы на услуги по передаче электроэнергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС)	8 495	9 974	11 803	+18,3
• Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь	9 244	11 469	12 350	+7,7
• Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	15 145	18 134	19 477	+7,4
В том числе:				
– на оплату потерь электроэнергии	5 349	6 627	7 331	+10,6
– на содержание электрических сетей смежных ТСО	9 797	11 508	12 146	+5,5
• котловой полезный отпуск электроэнергии (млн кВт • ч)	19 955	21 694	22 696	+4,6
• средний тариф на услуги по передаче электроэнергии (руб. / кВт • ч)	2,89321	3,15887	3,32980	+5,4

Динамика структуры НВВ по передаче электроэнергии ПАО «Россети Кубань» за 2022–2024 годы (млн руб.)



## Плата за технологическое присоединение

На 2024 г. в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее — Методические указания № 490/22), приказом ДГРТ КК от 06.12.2023 № 33/2023-э установлены стандартизированные тарифные ставки, льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Кроме того, в случае отсутствия технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается приказами ДГРТ КК отдельно для каждого заявителя.

Структура договоров технологического присоединения, заключенных в 2024 году, по видам платы за технологическое присоединение (шт.)



С 1 января 2024 г. размер льготной ставки для заявителей Краснодарского края, Республики Адыгеи и федеральной территории «Сириус», установленный на 2024 г. решением ДГРТ КК от 06.12.2023 № 33/2023-э, составляет 4 456,27 руб. (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, а с 1 июля 2024 г. — 5 570,34 руб. (с НДС) за 1 кВт. При этом для физических лиц, относящихся к социально незащищенным категориям (малообеспеченные семьи, ветераны, инвалиды, граждане, подвергшиеся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС, а также многодетные семьи), плата за присоединение объектов мощностью до 15 кВт установлена в размере 1 114,07 руб. (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Подробная информация об установленных стандартизированных тарифных ставках и ставках платы за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» на 2024 г. размещена на сайте Компании в разделе «Потребителям / Технологическое присоединение / Тарифы на технологическое присоединение».

Показатели платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Компании за 2022–2024 годы

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	Изменение 2024/2023 (%)
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям или иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16а и 16в Методических указаний № 490/22	руб/присоединение	12 522,51 / с 01.12.2022 — 14 305,13 <sup>1</sup>	14 305,13	15 325,45	+7,1
	руб/кВт	638,66	—	—	—

<sup>1</sup> На основании приказа ДГРТ КК от 25.11.2022 № 38/2022-э с 01.12.2022 утвержден новый размер ставки за одно присоединение — 14 305,13 руб.

## ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 г. ПАО «Россети Кубань» подготовлена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Получено аудиторское заключение о том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 г. в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Лоскутова Людмила Владимировна

Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации (Минфином России).

В состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Россети Кубань» за 2024 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), входят (см. Приложение 4):

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- аудиторское заключение.

### Основные положения учетной политики Компании

Бухгалтерский учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н. Объекты основных средств приняты к учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления — приобретения за плату, создания собственными силами, строительства, безвозмездного получения и т. д.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанные с формированием инвестиционного актива (объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, требующие большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство), включаются в стоимость амортизируемого актива.

Амортизация по объектам основных средств начислена линейным способом исходя из срока их полезного использования.

Результат от выбытия, списания, безвозмездной передачи основных средств отражен в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе основных средств отражены права пользования активами по договорам аренды в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» (с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 тыс. руб.). Сроки полезного использования прав пользования активами определяются исходя из сроков аренды.

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

Обществом сформированы оценочные обязательства, обусловленные возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам, неурегулированными требованиями поставщиков электроэнергии в целях компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии, судебными разбирательствами и прочими выплатами работникам в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.