

Раскрытие информации ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в 2026 году

Отчетный период:
АВГУСТ 2026

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.А Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)		
Бухгалтерская отчетность размещена на сайте компании	За 2025 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Buhgalterskaya-finansovaya-otchetnost-za-2025-god.pdf
Аудиторское заключение	За 2025 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Auditorskoe-zakljuchenie-o-godovoj-buh.-otchetnosti-za-2025-god.pdf

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.Б Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)		
Отчеты о затратах размещены на сайте компании	За 2025 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Otchet-o-zatratah-za-2025-god-ROSTEKELEKTROSETI.pdf

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.Б Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:
Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов не применяется.

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178		
Предложение о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования размещено на сайте компании	На 2027 год	https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.А Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»					
Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов					
Индивидуальные тарифы					
Тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2026-2030гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 26.12.2025 №21/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии	
Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "РОСЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2026 год					
1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание	Ставка на оплату		Ставка на содержание	Ставка на оплату	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
261 259,38	509,34	2,91983	261 259,38	509,34	2,91983
Котловые тарифы					
Котловые (единые) тарифы на передачу для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 26.12.2025 г. №23/2025-э и действуют с 1.01.2026 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	
Ставки платы за технологическое присоединение к сетям					
На 2026 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 24.12.2025 г. № 19/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				Об установлении платы технологического присоединение к электрическим сетям сетевых организаций	

В части технологического присоединения к сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» приказом утверждены:

- плата для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно и отнесенных к 3 категории надежности, присоединяемых к объектам электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 1 Приказа;
- плата для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по 3 категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 200 метров в городах и ПГТ и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих до присоединяемых объектов энергетики – п. 1 Приказа;
- плата для объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в отношении категорий заявителей, указанных в п.2 Приказа, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к 3 категории надежности, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 3 Приказа;
- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (С1, руб. за одно присоединение) – п. 1 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,и, С3,и – п. 2 и п.3 соответственно приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (С4,и, руб./шт.) – п. 4 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5,и, руб./кВт) – п. 5 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,и, руб./кВт) – п. 6 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7,и, руб./кВт) – п. 7 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) к распределительным электрическим сетям (С8,и, руб. за точку учета) – п. 8 приложения к Приказу;
- формула определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 7 Приказа. Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа, может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Б Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов
В тарифе на 2026 год не учтены расходы ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.В Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		
Информация о расходах за технологическое присоединение - для территориальных сетевых организаций размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:	В 2026 году	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Raskrytie-informacii-po-tehnologicheskomu-prisoedineniju-na-sajte_p.19-v-PP-RF-24-na-2026-god.pdf

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций раскрыта в Пункте 19 а «О ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов».

В рамках установления ставок, платы за технологическое присоединение в 2025 году на 2026 год информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы была представлена в регулирующий орган 01.09.2025г. и размещена на сайте за 10 дней до этой даты.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Г** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования, а также о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	Фактический баланс электроэнергии за 2025 год, тыс.кВт.ч					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	871 271,75	186 634,01	33 752,86	646 578,26	4 306,63
	Потери ЭЭ	41 704,03	2 135,68	4 087,46	14 913,80	20 567,09
	Норматив потерь	4,79				
	Отпуск из сети	829 567,72	0,00	152 241,81	250 301,07	427 024,84
	Плановый баланс электроэнергии на 2026 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	751 362,69	19 276,52	36 423,04	694 606,56	1 056,58
	Потери ЭЭ	49 214,33	939,04	1 384,41	18 560,88	28 330,00
	Норматив потерь	6,55				
	Отпуск из сети	702 148,76	0,00	26 321,10	207 710,99	468 116,66
о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Затраты на оплату потерь					
	Факт ТСО за 2025 г.			млн. руб.	195,58	
	Утв. Департамент на 2026 г.				255,81	
	Норматив потерь					
	Фактический норматив потерь в 2025 году				4,79%	
	Утв. норматив потерь на 2026 год				6,55%	
о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Программа снижения потерь					
	Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2025 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y) размещен в системе ЕИАС					

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	Трансформаторные подстанции и линии электропередачи расположены в: -Г.Приморско-Ахтарск: пос. Ахтарский; -Г.Новороссийск: Центральный р-н, 17-й мкрн., пос. Гайдук, с. Глебовское, с. Кирилловка, с.Васильевка; мкр. "Городок Прохоровка"; с.Мысхако; с.Абрау-Дюрсо;с. Цемдолина; р-н 14 мкрн; с.. Широкая Балка; сю.Южная Озереевка; с.Раевская; 15 мкрн; мкр-он "Сокол" -Г.Кропоткин: район «Промзона»; -Г.Краснодар: район «Фестивальный», мкрн «Завод РИП», бульвар Платановый, пос. Российский, р-н ул. Московской, р-н пос. Витаминкомбинат, п.Березовый, п. Южный; Прикубанский внутригородской округ; п.Индустриальный; СНТ Прибрежный; Западный внутренний округ; Карасунский внутригородской округ;Центральный округ;пос. Пригородный; ДНТ "Магистраль"; КП Комарова; п.Северный; п.Знаменский; пос. Краснодарский; х. Октябрьский -Г.Сочи: Адлерский район, Лазаревский район, п.Дагомыс; с.Орел-Изумруд; Хостинский внутригородской округ; ФТ Сириус; -Г.Геленджик: р-н Морской порт; мкр Северный -Красноармейский р-он: х.Молдаванский, ст.Ивановская, ст.Старонижестеблиевская, х.им.Крупской, ст.Чебургольская; -Славянский р-он: ст.Петровская, х.Верхний -Темрюкский р-он: г.Темрюк, ст.Тамань, пос.Волна, ст.Голубицкая, пос. За Родину; -район Динской, ст.Динская -Республика Адыгея, а.Старобжегокай; аул Новая Адыгея; СНТ "Дорожник"; пгт. Яблоновоский -Абинский р-н, х.Екатериновский -Крымский район, п.Жемчужный п. Лазурный - г. Анапа -г.Тимашевск -г.Туапсе, с.Шепси -Усть-Лабинский р-н, ст. Некрасовская -Кавказский район, ст.Кавказская, ст. Дмитриевская - ст. Старокорсунская, ДНТ Виктория -Мостовской район, ст. Ярославская -Гулькевеческий р-он, с.Новоукраинское п. Джубга, мкр. Южный
---	---

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	По центрам питания 35 кВ и выше, а именно: ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский), ПС "Зверосовхоз" 35/0,4 (пос. Жемчужный) и ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская) свободная трансформаторная мощность отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации; ПС "Кирилловская нефтебаза" 35/6 (г.Новороссийск) в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	По подстанциям до 35 кВ доступ к услугам технологического присоединения в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Г** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

- о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;
- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

Аварийные отключения в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2026 год

месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	дата	время		дата	время		
январь	14.01.26	17ч.32мин.	КЛ-6 кВ РП-6 - ТП-215п	14.01.26	19ч.47мин.	Повреждение в сети ООО Энергосистемы	0,99
январь	19.01.26	15ч.30мин.	участок ВЛ-35 кВ от опоры 147 ВЛ-35 кВ Атакай-Баканская до ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз"	19.01.26	16ч.15мин.	СНЕГ	0,285
январь	20.01.26	21ч.40мин.	ТП 10/0,4 кВ 269п	20.01.26	23ч.20мин.	Попадание животного на тр-р	1,096886
январь	21.01.26	10ч.47мин.	участок ВЛ-35 кВ от опоры 147 ВЛ-35 кВ Атакай-Баканская до ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз"	21.01.26	15ч.45мин.	СНЕГ	1,58944
январь	24.01.26	12ч.01мин.	ТП 10/0,4 кВ 1193п	24.01.26	13ч.00мин.	Проезд техники	0,24575
февраль	02.02.26	11ч.45мин.	ТП 10/0,4 кВ 2266п	02.02.26	14ч.27мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,81
февраль	03.02.26	12ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ТП-К-058 до ТП-К-068	03.02.26	15ч.11мин.	КЛ	1,2198
февраль	04.02.26	06ч.10мин.	КЛ-10кВ от ТП-2219п до ТП-2265п	04.02.26	08ч.40мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,745
февраль	06.02.26	20ч.30мин.	ТП-К-094, ТП-К-095	06.02.26	23ч.50мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	1,43319
февраль	07.02.26	17ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-317 и КЛ-10 кВ Ф-РИП-418	07.02.26	05ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	6,84

февраль	08.02.26	16ч.38мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-315 ООО "Краснодарэнерго"	08.02.26	02ч.45мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	7,506814
февраль	10.02.26	17ч.58мин.	КЛ-10 кВ Ф-СВ-331 до ТП-3096п	10.02.26	18ч.58мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,35
февраль	11.02.26	10ч.15мин.	КЛ-10 кВ от ТП-К-058 до ТП-К-068	11.02.26	11ч.15мин.	КЛ	0,66
февраль	15.02.26	19ч.20мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-418	15.02.26	21ч.10мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,44807
февраль	15.02.26	22ч.56мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-315	16.02.26	00ч.02мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,7095
февраль	26.02.26	10ч.55мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-315	26.02.26	12ч.10мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,7625
февраль	26.02.26	17ч.30мин.	ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-1	26.02.26	17ч.42мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,1682
февраль	28.02.26	18ч.12мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВГР-107	28.02.26	19ч.32мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	1,22636
март	04.03.26	10ч.02мин.	КВЛ-10 кВ ТП-115п АО "Электросети Кубани" - ТП-1933п	04.03.26	11ч.55мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,82852
март	04.03.26	14ч.10мин.	ТП-2587п	04.03.26	15ч.48мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,40825
март	04.03.26	15ч.00мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-4	04.03.26	16ч.50мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	4,12425
март	05.03.26	07ч.35мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-418	05.03.26	08ч.10мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,29733
март	05.03.26	23ч.25мин.	КЛ-10 кВ от ТП-3362 яч.3 до РП-К-005 яч.4	06.03.26	01ч.25мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,26
март	07.03.26	12ч.30мин.	КЛ-10кВ до ТП-БФ-9-8п	07.03.26	13ч.10мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,12006
март	09.03.26	16ч.20мин.	ТП-2715п	10.03.26	02ч.10мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	7,27642
март	10.03.26	13ч.28мин.	КРУН-10 ВК-2	10.03.26	15ч.02мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,28206
март	17.03.26	07ч.32мин.	КЛ-10кВ Ф-ПТ-2 до ТП-662п	17.03.26	09ч.18мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,3534
март	17.03.26	07ч.46мин.	КЛ-10кВ от ТП-2936п яч.2 до ТП-2486п яч.6	17.03.26	10ч.33мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	1,711545
март	19.03.26	10ч.27мин.	ТП-3066п	19.03.26	11ч.28мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,27459
март	25.03.26	13ч.30мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	25.03.26	15ч.55мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	1,926349
март	25.03.26	06ч.30мин.	КЛ-10кВ Шп-10 - ТП-Т-70п	25.03.26	20ч.44мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	3,98524

март	27.03.26	18ч.15мин.	ВЛ-10кВ Ф-НС-16-4 до ТП-1193п	27.03.26	23ч.40мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,75838
март	28.03.26	07ч.36мин.	КЛ-10кВ от ТП-К-098 яч.1 до ТП-К-2849п яч.1	28.03.26	11ч.53мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,559012
март	30.03.26	12ч.55мин.	ТП-2063п, ТП-2370п	30.03.26	14ч.34мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,4125
март	31.03.26	06ч.50мин.	ТП-765п	31.03.26	08ч.34мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	0,27728
апрель	03.04.26	08ч.47мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	03.04.26	08ч.53мин.	Ветер	0,0107
апрель	03.04.26	11ч.32мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, до ТП-АД-3-1070, до ТП-АД-3-1053	03.04.26	19ч.27мин.	Повреждение в сети АО Россети Кубани	3,1668
апрель	07.04.26	12ч.50мин.	КЛ-10кВ КРУН-К-022 яч.1 - РП-К-022 яч.4	07.04.26	14ч.15мин.	КЛ	1,10526
апрель	11.04.26	10ч.04мин.	КЛ-10кВ КРУН-К-022 яч.1 - РП-К-022 яч.4	11.04.26	11ч.47мин.	КЛ	1,56247
апрель	15.04.26	14ч.22мин.	РП К-004 яч.9 ВВ-10 кВ КЛ-10 кВ в сторону РП - 2984п ООО "Краснодарэнерго"	15.04.26	15ч.00мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,44943
апрель	20.04.26	10ч.50мин.	ТП-2587п	20.04.26	13ч.42мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,77409
апрель	21.04.26	19ч.15мин.	ТП-2265п	21.04.26	21ч.35мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0
апрель	22.04.26	21ч.04мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2475п до ТП-2653п	22.04.26	22ч.19мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,4125
апрель	22.04.26	21ч.04мин.	КЛ-10кВ от ТП-К-016 до ТП-3094п	22.04.26	22ч.19мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,2125
апрель	23.04.26	16ч.27мин.	КЛ-10 кВ РП-160	23.04.26	19ч.45мин.	КЛ	1,452
апрель	24.04.26	18ч.43мин.	ТП-3094п, ТП-2653п	24.04.26	20ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,64188
апрель	26.04.26	02ч.00мин.	ТП-2672п	26.04.26	02ч.46мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,2301
апрель	26.04.26	20ч.40мин.	ТП-3097п	26.04.26	23ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,16153
апрель	27.04.26	12ч.20мин.	ТП-2587п	27.04.26	13ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,24507
апрель	27.04.26	18ч.38мин.	ТП-1927п	28.04.26	01ч.00мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	4,58424

апрель	28.04.26	12ч.50мин.	КВЛ-10 кВ ВК-2	28.04.26	14ч.53мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,5125
апрель	29.04.26	16ч.18мин.	ТП 6/0,4 кВ 2602п	29.04.26	18ч.11мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,3766
апрель	30.04.26	21ч.00мин.	КЛ-10 ТП-2936п яч.6 - ТП-2486п яч.2	30.04.26	23ч.45мин.	Повреждение в сети ООО Энергосистемы	2,64
апрель	30.04.26	21ч.00мин.	КЛ-10 ТП-3304 яч.3 - РП-2301 яч.1 и КЛ- 10кВ РП-2301п яч.3 - ТП-2849 яч.4	30.04.26	23ч.45мин.	Повреждение в сети ООО Энергосистемы	2,0075
май	01.05.26	11ч.00мин.	ТП-3134п	01.05.26	11ч.29мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,1932
май	02.05.26	08ч.12мин.	КРУН-10 ВК-2	02.05.26	09ч.25мин.	Повреждение в сети ФСК	0,41378
май	04.05.26	10ч.35мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	04.05.26	10ч.50мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,2175
май	05.05.26	10ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ТП-172 до ТП-173	05.05.26	12ч.06мин.	Повреждение КЛ	0,432
май	06.05.26	13ч.10мин.	КЛ-10кВ ТП-1927п яч.1 - ТП-2267п яч.1	06.05.26	19ч.55мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	4,1175
май	06.05.26	16ч.05мин.	ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-1	06.05.26	17ч.03мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,538619
май	08.05.26	07ч.02мин.	КЛ-10 кВ от РП-160 до ТП-163	08.05.26	08ч.40мин.	Повреждение КЛ	0,6532
май	08.05.26	13ч.20мин.	КРУН-10 ВК-2	08.05.26	16ч.00мин.	Повреждение в сети ФСК	0,74676
май	08.05.26	18ч.20мин.	КРУН-10 ВК-2	08.05.26	22ч.50мин.	Повреждение в сети ФСК	1,35
май	10.05.26	08ч.00мин.	КЛ-10кВ от ТП-1315 до ТП-2982п	10.05.26	09ч.23мин.	Повреждение в сети АО РЖД	0,34575
май	12.05.26	06ч.10мин.	ТП-10/0,4 кВ ТП-2514п	12.05.26	09ч.30мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	1,153218
май	13.05.26	08ч.48мин.	ТП-НС-17-2-89п	13.05.26	16ч.08мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	2,05324
май	13.05.26	15ч.47мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-11	13.05.26	23ч.27мин.	Гроза	1,38006
май	14.05.26	13ч.40мин.	РП К-021 яч.2 ВВ-10 кВ в сторону РП К-120	14.05.26	15ч.46мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,407
май	17.05.26	08ч.24мин.	КЛ-10кВ от ТП-1680п до ТП-3280п	18.05.26	10ч.00мин.	Повреждение в сети ООО КЭСК	7,936
май	17.05.26	17ч.52мин.	КЛ-10 кВ от РИП-317 до ТП-1927п	17.05.26	20ч.45мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,1532

май	18.05.26	02ч.48мин.	ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-1	18.05.26	03ч.33мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,41775
май	18.05.26	16ч.10мин.	ТП 10/0,4 кВ 705	18.05.26	17ч.34мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,378
май	20.05.26	00ч.25мин.	ТП-1963п, ТП-2267п	20.05.26	01ч.25мин.	Повреждение в сети ООО АКТОН	0,4
май	25.05.26	13ч.30мин.	ТП 2987п	25.05.26	15ч.06мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,4
май	25.05.26	13ч.08мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	25.05.26	13ч.49мин.	Повреждение в сети ФСК	0,66934
май	25.05.26	20ч.10мин.	ТП-835	25.05.26	20ч.36мин.	Повреждение в сети АО РЖД	0,0866
май	27.05.26	04ч.10мин.	ТП-3172п	27.05.26	08ч.13мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,891
май	29.05.26	11ч.05мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 до РП-К-120 яч.2	29.05.26	13ч.00мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,92016
май	29.05.26	12ч.46мин.	КЛ-10кВ от РП-К-049 яч.9 до ТП-3512п яч.1	29.05.26	14ч.40мин.	Повреждение КЛ	0,627
май	29.05.26	12ч.27мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-29	29.05.26	19ч.58мин.	Повреждение в сети ФСК	5,56258
май	29.05.26	12ч.58мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-17	29.05.26	19ч.20мин.	Повреждение в сети ФСК	2,72727
май	31.05.26	04ч.27мин.	КЛ-10 кВ Ф-Шп-10	31.05.26	08ч.10мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	1,178289
май	31.05.26	09ч.10мин.	ТП-2982п	31.05.26	11ч.28мин.	Повреждение в сети АО РЖД	0,575
май	31.05.26	09ч.50мин.	КЛ-10 кВ Шп-6	31.05.26	11ч.55мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,660311
май	31.05.26	21ч.56мин.	1 СШ ТП-2602п	01.06.26	00ч.05мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,4515
июнь	01.06.26	14ч.24мин.	ТП-483п, ТП-773п	01.06.26	23ч.25мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	3,42646
июнь	01.06.26	16ч.00мин.	КЛ-10 кВ РП-617 яч.20 - ТП К-065 яч.7	01.06.26	22ч.10мин.	Повреждение КЛ	4,773258
июнь	01.06.26	23ч.35мин.	КЛ-10 кВ от ТП-312 до ТП-612	02.06.26	02ч.09мин.	Повреждение КЛ	0,64175
июнь	02.06.26	13ч.07мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-2, КЛ-10 кВ Ф-ВК-4, КЛ-10 кВ Ф-ВК-16, КЛ-10 кВ Ф-ВК-18, КЛ-10 кВ РП К-100 - РП К-100/1	02.06.26	13ч.23мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,6675

июнь	03.06.26	21ч.39мин.	участок ВЛ-10 кВ РА-50 от опоры 39 до ТП-251	04.06.26	14ч.45мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	2,736
июнь	05.06.26	15ч.25мин.	КЛ-10 кВ от ВК-18 до РП-К-055	05.06.26	20ч.40мин.	-	5,145
июнь	05.06.26	15ч.25мин.	КЛ-10 РП-К-055 яч.9 - РП-К-052 яч.3	05.06.26	20ч.40мин.	-	5,145
июнь	05.06.26	15ч.25мин.	КЛ-10 ф.ВК-4	05.06.26	20ч.40мин.	-	4,4625
июнь	05.06.26	11ч.35мин.	ТП-1927п	05.06.26	12ч.01мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,20351
июнь	06.06.26	04ч.41мин.	КЛ-10кВ РП-К-100/1 яч.2 - РП-К-015 яч.4	06.06.26	08ч.07мин.	-	3,415835
июнь	05.06.26	12ч.07мин.	ПС 35/6 кВ " Кирилловская нефтебаза"	05.06.26	15ч.23мин.	Попадание животного выключатель	2,05821
июнь	09.06.26	16ч.39мин.	ТП 6/0,4 кВ 2797п	09.06.26	17ч.55мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,2534
июнь	10.06.26	20ч.10мин.	КЛ-10 кВ ВП-347	10.06.26	21ч.37мин.	-	0,9425
июнь	10.06.26	20ч.22мин.	КЛ-10кВ от ПС220/110/35/10 Витаминкомбинат Ф-ВК-4 до РП-К-070	10.06.26	22ч.20мин.	-	1,92766
июнь	12.06.26	18ч.43мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	12.06.26	19ч.46мин.	Повреждение КЛ	1,04737
июнь	12.06.26	18ч.43мин.	КЛ-10кВ ВП-349, КЛ-10кВ ВП-423, КЛ-10кВ ВП-552, КЛ-10кВ ВП-624	12.06.26	19ч.03мин.	-	0,7326
июнь	12.06.26	18ч.43мин.	КЛ-10кВ РП-617 яч.20 - ТП-К-065, КЛ-10кВ РП-617 яч.19 - ТП-К-065	12.06.26	19ч.36мин.	Повреждение КЛ	0,8778
июнь	12.06.26	22ч.38мин.	КЛ-6кВ Ф-ПТ-7	13.06.26	00ч.26мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	0,5652
июнь	12.06.26	16ч.05мин.	ТП-3094п, ТП-2653п	13.06.26	14ч.20мин.	Ливневые дожди, затопило ТП	14,24
июнь	13.06.26	14ч.25мин.	ТП-483п, ТП-773п	13.06.26	15ч.05мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,27347
июнь	14.06.26	06ч.20мин.	ТП-2220п	14.06.26	07ч.00мин.	Повреждение в сети ООО АКТОН	0,16675
июнь	14.06.26	06ч.40мин.	КЛ-10 кВ РП К-004 яч.18 - РП К-032 яч.7	14.06.26	07ч.26мин.	Повреждение КЛ	0,42185
июнь	14.06.26	16ч.20мин.	ТП-3297п	14.06.26	17ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,2334
июнь	15.06.26	06ч.50мин.	КЛ-10 кВ от КРУН-10 до ТП-351	15.06.26	19ч.09мин.	Повреждение КЛ	4,9268
июнь	15.06.26	16ч.36мин.	КЛ от ТП-99 до ТП-680	15.06.26	17ч.45мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,3565

июнь	16.06.26	08ч.37мин.	2 КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.2 в сторону РП-К-120	16.06.26	17ч.30мин.	Повреждение КЛ	5,15214
июнь	16.06.26	11ч.37мин.	КЛ-10 кВ от ПС 220/110/10 кВ "Восточная промзона" ф. ВП-624 до РП-К-016 яч.7	17.06.26	01ч.49мин.	-	8,52
июнь	18.06.26	13ч.10мин.	КЛ-10кВ РП-К-004 яч.18 - РП-К-032 яч.7	18.06.26	14ч.18мин.	-	0,36256
июнь	18.06.26	21ч.26мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ "Гайдук Тяговая" до ТП-51	19.06.26	18ч.06мин.	Повреждение КЛ	4,1334
июнь	21.06.26	05ч.05мин.	ТП-1963п, ТП-2267п	21.06.26	11ч.40мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	1,296851
июнь	21.06.26	08ч.52мин.	ТП-2514п.	21.06.26	11ч.39мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,44528
июнь	21.06.26	12ч.15мин.	КЛ-10 кВ РТП-2081п яч.14 "АКТОН"- ТП-2220п. яч.6	21.06.26	12ч.35мин.	Повреждение в сети ООО АКТОН	0,08991
июнь	22.06.26	15ч.25мин.	КЛ-10 кВ от РТП-22 до РТП-1	23.06.26	01ч.40мин.	Повреждение КЛ	3,9975
июнь	22.06.26	20ч.58мин.	КЛ-10кВ от РП-К-120 яч.10 - ТП-2936 яч.1	22.06.26	23ч.07мин.	-	1,118
июнь	24.06.26	13ч.50мин.	КЛ-10 кВ от КРУН-141 до ТП-142	24.06.26	14ч.45мин.	Повреждение КЛ	0,2751
июнь	24.06.26	08ч.13мин.	ТП-351п	24.06.26	12ч.08мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	1,09676
июнь	24.06.26	11ч.55мин.	КЛ-10кВ РТП-2081п - ТП-2220п	24.06.26	13ч.40мин.	Повреждение в сети ООО АКТОН	0,7875
июнь	25.06.26	09ч.33мин.	ТП-6/0,4 кВ 277	25.06.26	10ч.03мин.	-	0,2625
июнь	25.06.26	20ч.39мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	25.06.26	20ч.40мин.	Гроза	0,001496
июнь	25.06.26	09ч.33мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" до ТП-277п	25.06.26	10ч.03мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,2
июнь	26.06.26	09ч.50мин.	ТП-2982п	26.06.26	10ч.35мин.	Повреждение в сети АО РЖД	0,105
июнь	27.06.26	02ч.20мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	27.06.26	04ч.18мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг	1,5736
июнь	29.06.26	06ч.10мин.	КЛ-10 кВ от ТП-317 до ТП- 2893п	29.06.26	19ч.00мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	3,20825
июнь	29.06.26	16ч.30мин.	КЛ-10кВ РП-К-028 яч.11 - РП-К-150 яч.10	29.06.26	17ч.30мин.	-	0,3

июнь	29.06.26	19ч.50мин.	ТП-328п	29.06.26	22ч.45мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,78759
июнь	30.06.26	11ч.53мин.	ТП-3522п	30.06.26	12ч.38мин.	-	0,345
июнь	30.06.26	12ч.00мин.	КЛ-10кВ РП-К-016 яч.9 - ТП-К-030 яч.1	30.06.26	14ч.48мин.	Повреждение КЛ	0,448
июнь	30.06.26	20ч.25мин.	ТП-1927п	30.06.26	23ч.11мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,43884
июль	01.07.26	12ч.25мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	01.07.26	13ч.45мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	1,11972
июль	01.07.26	10ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ "Гайдук Тяговая" до ТП-51	01.07.26	16ч.07мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	1,34175
июль	02.07.26	07ч.00мин.	КЛ-10 кВ ТП-3362п яч.3 - РП К-005 яч.4	02.07.26	10ч.05мин.	-	3,05217
июль	02.07.26	18ч.15мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-11	02.07.26	19ч.03мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	1,68
июль	04.07.26	06ч.23мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-11	04.07.26	07ч.23мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	2,1
июль	04.07.26	22ч.25мин.	ТП-1927п	05.07.26	00ч.10мин.	-	1,1375
июль	05.07.26	00ч.50мин.	ТП-2220п	05.07.26	01ч.46мин.	-	0,23325
июль	05.07.26	13ч.30мин.	ТП-2925п	05.07.26	14ч.18мин.	-	0,328
июль	06.07.26	05ч.49мин.	ТП-2625п	06.07.26	06ч.48мин.	-	0,30473
июль	06.07.26	11ч.15мин.	ТП-2625п	06.07.26	14ч.40мин.	-	1,05927
июль	09.07.26	11ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-11	09.07.26	12ч.10мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	1,4007
июль	10.07.26	05ч.51мин.	ТП-1933п	10.07.26	10ч.13мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	1,83414
июль	10.07.26	09ч.18мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-11	10.07.26	10ч.14мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	1,9593
июль	10.07.26	09ч.25мин.	РП-К-015	10.07.26	12ч.00мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,95571
июль	11.07.26	23ч.45мин.	КЛ-10кВ РП-К-004 яч.14 - ТП-3362п яч.1	12.07.26	02ч.30мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	1,87
июль	12.07.26	14ч.40мин.	ТП-2220п	12.07.26	15ч.00мин.	-	0,1332
июль	14.07.26	04ч.00мин.	РП К-014 1 с.ш. 10 кВ Ф-ВП-347	14.07.26	05ч.20мин.	Пвореждение КЛ	1,29301

июль	14.07.26	10ч.07мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-11 до ТП ТЛ-11-2п	14.07.26	15ч.30мин.	Пвореждение КЛ	0,80745
июль	14.07.26	19ч.08мин.	КЛ-10 кВ ПС 110/10 "Набережная" - РП-2058п Ф-НБ-410	14.07.26	21ч.00мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	1,15754
июль	16.07.26	08ч.20мин.	ТП 10/0,4 кВ 362п	16.07.26	10ч.23мин.	-	0,205
июль	22.07.26	12ч.23мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ "Гайдук Тяговая" до ТП-51	23.07.26	12ч.04мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	2,84196
июль	23.07.26	02ч.24мин.	ТП-2946п	23.07.26	02ч.54мин.	-	0,47
июль	25.07.26	03ч.48мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, до ТП-АД-3-1070, до ТП-АД-3-1053	25.07.26	17ч.24мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	6,528
июль	25.07.26	17ч.00мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-11	25.07.26	17ч.30мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	0,145
июль	25.07.26	17ч.00мин.	КЛ-6 кВ ф. 16, 17, 32 ПС "Кириловская"	25.07.26	17ч.30мин.	Повреждение в сети ПАО Россети Юг-Кубаньэнерго	0,215
июль	25.07.26	20ч.00мин.	КЛ-10 кВ от РИП-317 до ТП-1927п	25.07.26	21ч.36мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,64
июль	25.07.26	17ч.09мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-060 яч.6 в сторону РП-К-014 яч.1	25.07.26	17ч.20мин.	-	0,14274
июль	26.07.26	10ч.12мин.	ТП-СК-11-661п	26.07.26	13ч.54мин.	-	0,74
июль	26.07.26	08ч.35мин.	участок ВЛ-10 кВ от КРН-Д-42п до ТП-Д-303п	26.07.26	13ч.11мин.	Повреждение ВЛ	1,426
июль	27.07.26	00ч.20мин.	ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.07.26	00ч.55мин.	Повреждение СШ	0,5247
июль	27.07.26	12ч.50мин.	КЛ-10 кВ РП-617п яч.19 - ТП К-065	27.07.26	14ч.00мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,78189
июль	27.07.26	13ч.30мин.	КЛ-10 кВ РП К-021 яч.12 - РП К-120 яч.2	27.07.26	15ч.10мин.	Пвореждение КЛ	1,18357
июль	27.07.26	14ч.10мин.	КЛ-10 кВ РП-617п яч.20 - ТП К-065	27.07.26	15ч.50мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	1,0002
июль	27.07.26	16ч.30мин.	2 с.ш. 10 кВ РП К-049	27.07.26	17ч.55мин.	-	1,07692
июль	29.07.26	04ч.00мин.	КЛ от ТП-99 до ТП-680	29.07.26	17ч.20мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	2,6666
июль	29.07.26	16ч.19мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РП-150	29.07.26	18ч.58мин.	Повреждение КЛ	1,1925
июль	31.07.26	18ч.38мин.	КРУН-К-022 ВВ РУ-10кВ яч.6	31.07.26	19ч.20мин.	Повреждение в сети ООО Краснодарэнерго	0,343

август	01.08.26	17ч.08мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-9	01.08.26	21ч.57мин.	Повреждение КЛ	1,9268
август	02.08.26	23ч.59мин.	КЛ-10 кВ от ВК-18 до РП-К-055	03.08.26	01ч.59мин.	Повреждение КЛ	1,68
август	03.08.26	04ч.08мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	03.08.26	05ч.20мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	1,092
август	04.08.26	06ч.00мин.	ТП-НС-17-2-89п	04.08.26	09ч.00мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	1,2
август	04.08.26	10ч.36мин.	ТП-362п	04.08.26	12ч.00мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,868
август	04.08.26	11ч.32мин.	ТП-2220п	04.08.26	12ч.00мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,16345
август	04.08.26	21ч.12мин.	ТП-362п	04.08.26	22ч.55мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,46359
август	04.08.26	20ч.10мин.	ТП-2987п	04.08.26	21ч.26мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,58282
август	05.08.26	10ч.31мин.	КЛ-10кВ ф.ЮЗ-414 - ТП-2863п яч.3	05.08.26	11ч.47мин.	Повреждение КЛ	1,10229
август	05.08.26	23ч.40мин.	ТП-2625п	06.08.26	00ч.38мин.	-	0,88964
август	06.08.26	12ч.35мин.	ТП-2063п, ТП-2370п	06.08.26	14ч.35мин.	-	0,6
август	06.08.26	14ч.10мин.	КЛ-10 кВ ВП-349	06.08.26	14ч.55мин.	Повреждение КЛ	0,84
август	08.08.26	19ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-4	08.08.26	20ч.40мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	1,06197
август	08.08.26	21ч.50мин.	КЛ-6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Северо-Западная" до ТП-277п	09.08.26	00ч.51мин.	Повреждение КЛ	2,62479
август	09.08.26	07ч.35мин.	КЛ-10кВ Ф-ВК-18, Ф-ВК-31	09.08.26	14ч.56мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	5,5125
август	09.08.26	04ч.45мин.	КЛ-10 кВ от РП-617п яч.19 до ТП-К-065 яч.4	09.08.26	14ч.40мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	3,5502
август	09.08.26	11ч.14мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-11	09.08.26	15ч.05мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,77
август	10.08.26	15ч.15мин.	КЛ-6 кВ ф. 17, 32 ПС "Кириловская"	10.08.26	20ч.15мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	1,6

август	10.08.26	15ч.15мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РП-150, КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РП-160	10.08.26	20ч.00мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	2,85
август	10.08.26	14ч.20мин.	ТП-2625п	10.08.26	15ч.40мин.	-	1,22636
август	10.08.26	15ч.20мин.	ТП-351п	10.08.26	16ч.23мин.	-	1,008
август	10.08.26	14ч.15мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	10.08.26	19ч.05мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	2,8998
август	10.08.26	15ч.47мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	10.08.26	16ч.50мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	1,1025
август	11.08.26	06ч.30мин.	КЛ-10кВ Шп-6 - КРУН-1 яч.1	11.08.26	08ч.07мин.	Повреждение муфты	0,56595
август	11.08.26	18ч.00мин.	ТП-2987п	11.08.26	20ч.58мин.	-	1,36482
август	13.08.26	13ч.40мин.	ТП 10/0,4 кВ 677	13.08.26	15ч.30мин.	Повреждение в сети АО Электросети Кубани	0,45825
август	14.08.26	13ч.55мин.	БРП-3	14.08.26	15ч.45мин.	Повреждение КЛ	1,0998
август	15.08.26	08ч.57мин.	КЛ-6 кВ ТЛ-9	15.08.26	13ч.15мин.	Повреждение КЛ	1,72
август	16.08.26	05ч.32мин.	ТП-1963п	16.08.26	09ч.45мин.	-	1,2651
август	16.08.26	08ч.50мин.	ТП-2220п	16.08.26	09ч.03мин.	-	0,05859
август	16.08.26	22ч.00мин.	ТП-2625п	16.08.26	22ч.44мин.	-	0,67436
август	17.08.26	00ч.10мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	17.08.26	00ч.58мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,48
август	17.08.26	09ч.45мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	17.08.26	11ч.39мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,722
август	17.08.26	10ч.05мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	17.08.26	11ч.39мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,59546
август	19.08.26	14ч.08мин.	ТП-НС-17-2-89п, ТП-362п	19.08.26	16ч.08мин.	-	0,5
август	23.08.26	12ч.25ин.	КЛ-10кВ ТП-К-031 яч.3 - ТП-К-056 яч.1	23.08.26	17ч.27ин.	Повреждение КЛ	2,0132
август	23.08.26	15ч.05мин.	ТП-2625п	23.08.26	16ч.25ин.	-	1,22636
август	23.08.26	21ч.50мин.	ТП 10/0,4 кВ 3280п	23.08.26	22ч.56мин.	-	0,275
август	25.08.26	09ч.50мин.	КЛ-10 кВ РП К-049 яч.4 - ТП-3512п яч.6	25.08.26	10ч.44мин.	Повреждение КЛ	0,891
август	26.08.26	20ч.41мин.	ТП 10/0,4 кВ 1933п	26.08.26	23ч.09мин.	-	1,03614
август	27.08.26	13ч.50ин.	2 КЛ-10 кВ от РП-617 до ТП-К-065	27.08.26	16ч.12мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	1,53855
август	27.08.26	17ч.05мин.	2 КЛ-10 кВ от РП-617 до ТП-К-065	27.08.26	18ч.38мин.	Повреждение в сети АО Оборонэнерго	0,4805
август	27.08.26	17ч.40мин.	КЛ-10кВ от ПС220/110/35/10 Витаминкомбинат Ф-ВК-11 до РП-К-070	27.08.26	18ч.40мин.	Отключение в сетях ПАО Россети Юг - Кубаньэнерго	0,64

Фактический ввод/вывод оборудования из ремонта по ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

абз.9 п. 19 з Стандартов раскрытия (ПП 24)

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь	03.01.26	14ч.11мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	03.01.26	20ч.58мин.	Заявка РЭС
2	январь	08.01.26	05ч.27мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	08.01.26	05ч.29мин.	Заявка РЭС
3	январь	08.01.26	10ч.06мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	08.01.26	12ч.48мин.	Заявка РЭС
4	январь	15.01.26	09ч.30мин.	ТП-705	15.01.26	10ч.30мин.	Заявка НЭСК
5	январь	19.01.26	08ч.43мин.	ТП-АДЗ-1050п	19.01.26	21ч.26мин.	Заявка РЭС
6	январь	24.01.26	16ч.00мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.01.26	16ч.47мин.	Заявка РЭС
7	январь	30.01.26	13ч.00мин.	ТП-К-081	30.01.26	16ч.00мин.	Плановый ремонт
8	январь	30.01.26	09ч.00мин.	ТП-К-082	30.01.26	12ч.50мин.	Плановый ремонт
9	январь	31.01.26	16ч.10мин.	ТП-705	31.01.26	17ч.21мин.	Плановый ремонт
10	февраль	05.02.26	10ч.18мин.	ТП-К-076	05.02.26	13ч.07мин.	Плановый ремонт
11	февраль	05.02.26	13ч.27мин.	ТП-К-077	05.02.26	16ч.00мин.	Плановый ремонт
12	февраль	11.02.26	01ч.56мин.	МВ-110 кВ Т-1 ПС 110/10 кВ "Учреждение"	12.02.26	23ч.40мин.	Заявка РЭС
13	февраль	11.02.26	09ч.25мин.	ТП-2538п	11.02.26	12ч.55мин.	Плановый ремонт
14	февраль	11.02.26	13ч.40мин.	ТП-2537п	11.02.26	16ч.35мин.	Плановый ремонт
15	февраль	20.02.26	10ч.15мин.	ТП-3124	20.02.26	11ч.20мин.	Плановый ремонт
16	февраль	20.02.26	11ч.40мин.	ТП-3125	20.02.26	14ч.30мин.	Плановый ремонт
17	февраль	26.02.26	09ч.50мин.	МВ-10 У-6 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	26.02.26	10ч.15мин.	Заявка РЭС
18	февраль	26.02.26	16ч.48мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	26.02.26	18ч.47мин.	Заявка РЭС
19	февраль	26.02.26	19ч.40мин.	МВ-10 У-6 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	26.02.26	19ч.47мин.	Заявка РЭС
20	февраль	27.02.26	05ч.14мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.02.26	05ч.17мин.	Заявка РЭС
21	март	03.03.26	13ч.40мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	03.03.26	15ч.30мин.	Заявка РЭС
22	март	10.03.26	05ч.47мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	10.03.26	06ч.06мин.	Заявка РЭС
23	март	11.03.26	22ч.17мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	12.03.26	00ч.34мин.	Заявка РЭС
24	март	24.03.26	19ч.35мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.03.26	23ч.57мин.	Заявка РЭС
25	март	25.03.26	04ч.30мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	25.03.26	05ч.00мин.	Заявка РЭС
26	март	25.03.26	21ч.30мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	25.03.26	21ч.45мин.	Заявка РЭС
27	апрель	02.04.26	08ч.56мин.	ТП-2653п	02.04.26	13ч.15мин.	Плановый ремонт
28	апрель	02.04.26	13ч.35мин.	ТП-3094п	02.04.26	16ч.15мин.	Плановый ремонт
29	апрель	06.04.26	10ч.08мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	06.04.26	10ч.35мин.	Заявка РЭС
30	апрель	06.04.26	16ч.13мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	06.04.26	16ч.20мин.	Заявка РЭС
31	апрель	06.04.26	17ч.21мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	06.04.26	17ч.26мин.	Заявка РЭС
32	апрель	08.04.26	01ч.10мин.	ОД-110 кВ, ЛР-110 кВ, МВ-10 кВ Т-1	08.04.26	22ч.48мин.	Заявка РЭС

33	апрель	09.04.26	14ч.15мин.	ТП-1774п	09.04.26	15ч.47мин.	Плановый ремонт
34	апрель	09.04.26	09ч.35мин.	ТП-2815п	09.04.26	13ч.35мин.	Плановый ремонт
35	апрель	13.04.26	20ч.58мин.	ОД-110 кВ, ЛР-110 кВ, МВ-10 кВ Т-1	13.04.26	22ч.35мин.	Заявка РЭС
36	апрель	16.04.26	15ч.30мин.	ТП-1193п	16.04.26	16ч.05мин.	Плановый ремонт
37	апрель	16.04.26	09ч.30мин.	ТП-К-032	16.04.26	14ч.35мин.	Плановый ремонт
38	апрель	15.04.26	23ч.50мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.04.26	00ч.05мин.	Заявка РЭС
39	апрель	18.04.26	10ч.58мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	18.04.26	11ч.37мин.	Заявка РЭС
40	апрель	23.04.26	14ч.15мин.	ТП-2459п	23.04.26	17ч.05мин.	Плановый ремонт
41	апрель	23.04.26	09ч.12мин.	ТП-2596п	23.04.26	13ч.57мин.	Плановый ремонт
42	май	07.05.26	09ч.11мин.	ТП-2876п	07.05.26	13ч.58мин.	Плановый ремонт
43	май	07.05.26	14ч.50мин.	ТП-2266п	07.05.26	17ч.41мин.	Плановый ремонт
44	май	12.05.26	21ч.20мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	12.05.26	21ч.24мин.	Заявка РЭС
45	май	14.05.26	09ч.14мин.	РП-К-005	14.05.26	15ч.20мин.	Плановый ремонт
46	май	17.05.26	23ч.10мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	17.05.26	23ч.14мин.	Заявка РЭС
47	май	19.05.26	23ч.05мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	19.05.26	23ч.15мин.	Заявка РЭС
48	май	24.05.26	22ч.07мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.05.26	22ч.09мин.	Заявка РЭС
49	май	25.05.26	09ч.00мин.	ТП-269	25.05.26	12ч.00мин.	Заявка АО Электросети Кубани
50	май	27.05.26	09ч.35мин.	ТП-1933п	27.05.26	14ч.31мин.	Плановый ремонт
51	май	27.05.26	11ч.43мин.	ТП-2158п	27.05.26	14ч.38мин.	Плановый ремонт
52	май	30.05.26	11ч.30мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	30.05.26	18ч.22мин.	Заявка РЭС
53	июнь	01.06.26	09ч.50мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.06.26	11ч.33мин.	Заявка РЭС
54	июнь	01.06.26	11ч.50мин.	МВ-10 У-6 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.06.26	12ч.20мин.	Заявка ИК
55	июнь	04.06.26	09ч.43мин.	ТП-К-065	04.06.26	16ч.30мин.	Плановый ремонт
56	июнь	05.06.26	09ч.00мин.	ТП-Ад-3-1100; 1050; 1051; 1053; 1070	05.06.26	18ч.00мин.	Заявка РЭС
57	июнь	10.06.26	09ч.00мин.	ТП-2849п	10.06.26	14ч.40мин.	Плановый ремонт
58	июнь	10.06.26	15ч.43мин.	РП-К-110	10.06.26	16ч.40мин.	Плановый ремонт
59	июнь	16.06.26	17ч.55мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.06.26	17ч.58мин.	Заявка РЭС
60	июнь	18.06.26	14ч.06мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	18.06.26	14ч.13мин.	Заявка РЭС
61	июнь	22.06.26	09ч.00мин.	ТП-К-112	22.06.26	12ч.30мин.	Плановый ремонт
62	июнь	22.06.26	13ч.10мин.	ТП-3512п	22.06.26	16ч.00мин.	Плановый ремонт
63	июнь	25.06.26	20ч.40мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	25.06.26	23ч.10мин.	Заявка РЭС
64	июнь	26.06.26	05ч.30мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	26.06.26	12ч.01мин.	Заявка РЭС
65	июнь	26.06.26	09ч.06мин.	ТП-2128п	26.06.26	11ч.50мин.	Плановый ремонт
66	июнь	26.06.26	12ч.03мин.	ТП-1705п	26.06.26	14ч.05мин.	Плановый ремонт
67	июнь	27.06.26	20ч.50мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.06.26	21ч.00мин.	Заявка РЭС
68	июнь	29.06.26	10ч.00мин.	ТП-153, ТП-154, ТП-155	29.06.26	14ч.00мин.	Плановый ремонт
69	июль	01.07.26	10ч.18мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.07.26	10ч.27мин.	Заявка РЭС
70	июль	01.07.26	12ч.05мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.07.26	12ч.25мин.	Заявка РЭС

71	июль	01.07.26	22ч.40мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.07.26	22ч.45мин.	Заявка РЭС
72	июль	02.07.26	09ч.25мин.	ТП-2880п	02.07.26	12ч.11мин.	Плановый ремонт
73	июль	02.07.26	12ч.25мин.	ТП-2449п	02.07.26	16ч.30мин.	Плановый ремонт
74	июль	09.07.26	09ч.25мин.	ТП-1854п	09.07.26	16ч.50мин.	Плановый ремонт
75	июль	09.07.26	21ч.32мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	09.07.26	21ч.37мин.	Заявка РЭС
76	июль	15.07.26	14ч.14мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	15.07.26	14ч.35мин.	Заявка РЭС
77	июль	16.07.26	09ч.06мин.	ТП-2450п	16.07.26	14ч.36мин.	Плановый ремонт
78	июль	23.07.26	10ч.13мин.	ТП-2832п	23.07.26	14ч.56мин.	Плановый ремонт
79	июль	27.07.26	13ч.55мин.	МВ-10 У-2 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.07.26	14ч.05мин.	Заявка РЭС
80	август	04.08.26	09ч.45мин.	ТП-2063п	04.08.26	14ч.10мин.	Плановый ремонт
81	август	04.08.26	14ч.23мин.	ТП-2370п	04.08.26	17ч.50мин.	Плановый ремонт
82	август	05.08.26	08ч.23мин.	ТП-679; 269; КРУН-269	05.08.26	17ч.20мин.	Заявка НЭСК
83	август	06.08.26	23ч.00мин.	ТП-72	07.08.26	04ч.00мин.	Заявка НЭСК
84	август	07.08.26	08ч.20мин.	ТП-С-НС-11-364п	07.08.26	10ч.15мин.	Плановый ремонт
85	август	07.08.26	10ч.30мин.	ТП-С-НС-11-1п	07.08.26	12ч.10мин.	Плановый ремонт
86	август	07.08.26	14ч.05мин.	ТП-3-НС-11-1п	07.08.26	15ч.45мин.	Плановый ремонт
87	август	07.08.26	12ч.30мин.	ТП-2888п	07.08.26	13ч.45мин.	Плановый ремонт
88	август	11.08.26	08ч.00мин.	ТП-251	11.08.26	17ч.00мин.	Заявка НЭСК
89	август	12.08.26	09ч.30мин.	ТП-2265п	12.08.26	13ч.15мин.	Плановый ремонт
90	август	12.08.26	14ч.10мин.	ТП-1655п	12.08.26	15ч.35мин.	Плановый ремонт
91	август	13.08.26	09ч.00мин.	ТП-3095п	13.08.26	12ч.20мин.	Плановый ремонт
92	август	13.08.26	12ч.30мин.	ТП-2004п	13.08.26	15ч.40мин.	Плановый ремонт
93	август	14.08.26	07ч.15мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	14.08.26	15ч.05мин.	Заявка РЭС
94	август	19.08.26	13ч.40мин.	ТП-662п	19.08.26	14ч.55мин.	Заявка НЭСК
95	август	19.08.26	08ч.20мин.	ТП-2672п	19.08.26	12ч.30мин.	Плановый ремонт
96	август	22.08.26	16ч.00мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	22.08.26	16ч.04мин.	Заявка РЭС
97	август	26.08.26	11ч.00мин.	ТП-72	26.08.26	12ч.00мин.	Заявка НЭСК
98	август	26.08.26	12ч.50мин.	ТП-2688п	26.08.26	15ч.53мин.	Плановый ремонт
99	август	26.08.26	09ч.30мин.	ТП-2777п	26.08.26	12ч.10мин.	Плановый ремонт
100	август	27.08.26	12ч.00мин.	ТП-2741п	27.08.26	17ч.00мин.	Плановый ремонт
101	август	27.08.26	10ч.10мин.	ТП-2325п	27.08.26	10ч.40мин.	Плановый ремонт

Информация, содержащая сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

	Количество	2026 год, шт./кВт *											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	34	64	48	109	61	46	92	60				
1.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	48	86	53	120	81	49	106	85				
2.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	2	1	0	2	1	18				
3.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	выполненных присоединений	25	47	37	69	84	55	57	41				
	присоединенной мощности(кВт)	293,50	1911,35	1022,14	1264,80	1119,70	12882,59	761,56	1558,43				
4.1	в том числе по центрам питания 35 и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	Наличие (отсутствие) технической	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											
	возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше												

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Е** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", с распределением по уровням напряжения

В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией.

На 30.03.2026 г. в ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)) отсутствуют. Учитывая положения пункта 8(1) Правил в части необходимости предоставления информации в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, данная информация направляется справочно в Департамент государственного регулирования тарифов Краснодарского края ежеквартально.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Ж Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения
Данные сведения предоставляются в РДУ (согласно пункта 22 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии») два раза в год
Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства отправлена в РДУ 18.06.2026г.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.3 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров
Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается "ПАО "Россети Юг"" https://rosseti-kuban.ru
Типовые договоры на технологическое присоединение соответствуют приложениям к Правилам 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, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. N 861.
https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.И** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты

Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861 доступен на сайте компании по ссылке

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.К и Л** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации

Информация об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении

В соответствии с пунктами 19 к и 19 л Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;
- заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику).

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.М и Н Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах
Проект корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2026-2030 гг. размещен на сайте:
https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/597836
Инвестиционная программа на 2021-2025 гг. утверждена приказом МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края, размещенном на официальном сайте министерства: Приказ министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 24 декабря 2020 года № 737 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025 годы». Приказ об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК по ссылке:
https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/306460
Приказ по корректировке ИПР от 2025 года по ссылке:
https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06758
Приказ министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 08 декабря 2025г. №881 об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в части 2025-2030 гг, утвержденную приказом МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 24 декабря 2020 года № 737.
https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/530646
Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

Отчеты о реализации инвестиционной программы размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 06037, отчет доступен по ссылке:
<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06037>

Отчеты о реализации инвестиционной программы размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 06758, отчет доступен по ссылке:
<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06758>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.О** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

- о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов и аукционов);
- о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов и аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год. Положение о закупках размещено на сайте компани и доступно по ссылке:

<https://rostelectroseti.ru/m/zakupki/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.П** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса)

Паспорта размещены на сайте компании и доступны по ссылке:

<https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Р** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;
- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;
- наименование и место нахождения центра питания

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.С** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Отчеты о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" размещены на сайте компании

За 2025 год:

<https://rostekelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Otchet-o-kachestve-uslug-za-2025-god-ROSTEKELEKTROSETI.pdf>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Т** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.У** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Телефонный номер: 8 (800) 100-00-45
Email: rseti@mail.ru

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Ф** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

Регуляторное соглашение отсутствует.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Х Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

информация об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации (за исключением системообразующей территориальной сетевой организации) на праве собственности или ином законном основании и используемых для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Данные сведения по компании ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» направлены в ДГРТ и АО "Россети Кубань" письмом № 964 от 30.06.2026 согласно утвержденному формату (приложение №6 , утв. ПП РФ от 10 сентября 2024 г. N 1229) .

Информация раскрывается в соответствии с п.10 Приказа Минэнерго России «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014г. №186		
Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг		
Отчеты размещены на сайте компании	За 2025 год:	https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/