

Раскрытие информации ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 2024 году

Отчетный период:

Январь-март 2024

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 2023 год	https://rostkelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/03/Buhgalterskaya-finansovaya-otchetnost-za-2023-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 2023 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/03/Otchet-o-zatratah-za-2023-god-OOO-ROSTEKELEKTROSETI.pdf

2.1.

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 2024 год	https://rostkelectroseti.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 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2021-2025гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2023 №31/2023-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2023/12/Prikaz-31_2023-ot-29.11.2023-ob-ustanovlenii-individualnyh-tarifov-na-2024-god.pdf https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/02/Prikaz-DGRT-KK-ot-20.12.2023-35_2023-E-Izmeneniya-individualnyh-tarifov-na-2024g.pdf	
Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "РОСЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2024 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
152 264,85	311,94	1,87353	152 264,85	311,94	1,87353
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 29.11.2023 г. №32/2023-э и действуют с 1.01.2024 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2023/12/Prikaz-32_2023-ot-29.11.2023-ob-ustanovlenii-kotlovyh-tarifov-na-2024-god.pdf	
Ставки платы за технологическое присоединение к сетям					
На 2024 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 06.12.2023 г. № 33/2023-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2023/12/Prikaz-DGRT-KK-ot-06.12.2023-33_2023-e-standartizirovannye-stavki-na-tehpris-na-2024-god.pdf	
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,і, С3,і – 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,і, 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,і, 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,і, 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,і, 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,і, 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 2024 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 2023 год	https://rostkelectroseti.ru/wp-content/uploads/2023/11/Raskrytie-informacii-po-tehnologicheskomu-prisoedineniju-na-saite_p.19-v-PP-RF-24.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 2024 году на 2025 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

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 2023 год, тыс.кВт.ч					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	407 719,48	15 047,67	30 425,66	362 168,89	77,26
	Потери ЭЭ	17 263,71	153,83	509,05	7 142,06	9 458,78
	Норматив потерь	4,23				
	Отпуск из сети	390 455,76	0,00	23 126,06	148 389,85	218 939,84
	Плановый баланс электроэнергии на 2024 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	416 890,00	11 350,00	19 720,00	385 820,00	0,00
	Потери ЭЭ	30 224,00	157,00	340,00	15 877,00	13 850,00
	Норматив потерь	7,25				
	Отпуск из сети	386 666,00	0,00	1 249,91	156 418,67	228 997,42
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 2023 г.		млн. руб.	73,18		
	Утв. Департамент на 2024 г.			130,05		
	Норматив потерь					
	Фактический норматив потерь в 2023 году				4,23%	
	Утв. норматив потерь на 2024 год				7,25%	
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 2023 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y) размещен в системе ЕИАС					

<p>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;</p>	<p>https://rostkelectroseti.ru/m/potrebitelyam/territoriya-obslyzhvaniya/</p>
<p>о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;</p>	<p>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</p>
<p>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</p>	<p>По подстанциям до 35 кВ доступ к услугам технологического присоединения в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий</p>

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 2024 год							
месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	дата	время		дата	время		
январь	02.01.2024	13ч.50мин.	КЛ-10 кВ от РП К-004 яч.9 в сторону РП-2984	02.01.2024	14ч.50мин.	Отключение в сети ООО "Краснодарэнерго"	1,214
январь	03.01.2024	11ч.00мин.	КЛ-10 кВ от РП К-021 яч.9 в сторону ТП-2936п	03.01.2024	12ч.00мин.	Повреждение КЛ	1,107
январь	03.01.2024	17ч.10мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 в сторону ТП-2936п	03.01.2024	18ч.32мин.	-	0,602847
январь	05.01.2024	10ч.30мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-060 яч.6 в сторону РП-К-014 яч.1	05.01.2024	11ч.22мин.	-	1,080282
январь	06.01.2024	00ч.05мин.	ВЛ-10 кВ Ф-В3-1	06.01.2024	01ч.35мин.	Отключения в ПАО Россети Кубань	1,449
январь	09.01.2024	00ч.10мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 в сторону ТП-2936п	09.01.2024	01ч.40мин.	-	0,6615
январь	09.01.2024	01ч.50мин.	РП-3000п ООО "Краснодарэнерго"	09.01.2024	03ч.00мин.	-	0,514647
январь	09.01.2024	18ч.00мин.	КЛ-10 кВ от опоры 14 до ТП-705	10.01.2024	02ч.55мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	3,174452
январь	11.01.2024	13ч.21мин.	ТП 6/0,4 кВ 2803п	11.01.2024	17ч.43мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	1,04808
январь	11.01.2024	15ч.43мин.	ТП 10/0,4 кВ 269п	11.01.2024	17ч.20мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	0,737352
январь	14.01.2024	21ч.30мин.	ТП 10/0,4 кВ 796п	14.01.2024	22ч.15мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	0,1875
январь	14.01.2024	21ч.30мин.	КЛ-6 кВ от ТП-361 до ТП-400/6/0,4 кВ	14.01.2024	22ч.15мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	0,24

январь	16.01.2024	13ч.05мин.	КЛ-6 кВ от ТП-4 (П/Ф "Новороссийск") до ТП-6	16.01.2024	13ч.50мин.	Повреждение СШ на ТП-4 (П/Ф Новороссийск")	0,1875
январь	17.01.2024	13ч.35мин.	КЛ-6 кВ от ТП-4 (П/Ф "Новороссийск") до ТП-6	17.01.2024	14ч.02мин.	Повреждение СШ на ТП-4 (П/Ф Новороссийск")	0,1125
январь	18.01.2024	16ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП К-004 яч.16 в сторону ТП К-032	18.01.2024	19ч.40мин.	Низкая температура, пробой КЛ	2,279772
январь	18.01.2024	23ч.10мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2158п в сторону КРН-10 АО "НЭСК"	19.01.2024	00ч.20мин.	Отключение в АО Электросети Кубани	0,29175
январь	22.01.2024	09ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП"	22.01.2024	11ч.48мин.	Отключение в сети ПАО Россет Кубань (отключение ПС РИП)	4,3274
январь	22.01.2024	10ч.40мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	22.01.2024	10ч.45мин.	Земля в сети ПАО Россети Кубань	0,010458
январь	23.01.2024	00ч.50мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 в сторону ТП-2936п	23.01.2024	01ч.25мин.	Повреждение КЛ	0,493218
январь	23.01.2024	18ч.27мин.	КЛ-10 кВ ВП-349	23.01.2024	19ч.33мин.	Повреждение КЛ	0,5962
январь	24.01.2024	03ч.37мин.	КЛ-10 кВ от ТП-166 до ТП-16А/3	24.01.2024	04ч.00мин.	Повреждение КЛ	0,13022
январь	26.01.2024	15ч.58мин.	КЛ-10 кВ яч.19 от РП-617п до РП К-065	26.01.2024	19ч.27мин.	Отключение в оборонэнерго	0,929961
январь	30.01.2024	00ч.58мин.	КЛ-10 кВ от Ф-ВГР-107 до РП-2741 1С.Ш	30.01.2024	03ч.50мин.	Отключение в оборонэнерго	2,8308758
январь	30.01.2024	07ч.00мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 в сторону ТП-2936п	30.01.2024	08ч.40мин.	Повреждение КЛ	1,335267
январь	31.01.2024	01ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ТП-1963п в сторону ТП-1927	31.01.2024	08ч.45мин.	Повреждение КЛ на участке от ТП-1963п в сторону ТП-1927. Отключение нашей ТП-1963 и ТП-1927.	3,49525
февраль	04.02.2024	08ч.45мин.	КЛ-35 кВ от ПС 35/10 кВ "Рыбзавод" до ТП-35/0,4 кВ	04.02.2024	16ч.36мин.	Отключение в сети ПАО Россет Кубань	5,024
февраль	04.02.2024	10ч.25мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	04.02.2024	14ч.00мин.	Отключение в АО Оборонэнерго	1,655346
февраль	06.02.2024	18ч.30мин.	КЛ-10 кВ ВК-24	06.02.2024	20ч.40мин.	Отключение в сети ПАО Россет Кубань	2,68708
февраль	10.02.2024	00ч.01мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	10.02.2024	00ч.52мин.	Отключение в АО Оборонэнерго	0,272
февраль	14.02.2024	00ч.30мин.	КЛ-10 кВ РП К-004 яч.14 - ТП-3362п яч.3	14.02.2024	03ч.50мин.	-	2,963037
февраль	14.02.2024	14ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ТП-16А/1 до ТП-16А/2	14.02.2024	15ч.00мин.	Повреждение КЛ	0,097382
февраль	14.02.2024	14ч.25мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РТП-10/0,4 кВ №1	14.02.2024	16ч.35мин.	Повреждение КЛ	1,69026
февраль	16.02.2024	01ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП-3000п до ТП-3097п	16.02.2024	02ч.04мин.	Отключение в сети ООО "Краснодарэнерго"	0,57174
февраль	16.02.2024	02ч.22мин.	ТП 10/0,4 кВ 3134п	16.02.2024	03ч.28мин.	Отключение в сети ООО "Краснодарэнерго"	0,66

февраль	16.02.2024	14ч.50мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-317	16.02.2024	19ч.14мин.	Отключение в сети ПАО Россети Куабнь	3,7004
февраль	17.02.2024	06ч.55мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2081п до ТП-2220п	17.02.2024	08ч.00мин.	Отключение в сети ООО Актон	0,4874
февраль	17.02.2024	11ч.50мин.	ТП 10/0,4 кВ 3280п	17.02.2024	13ч.20мин.	Отключение в сети ПАО Россети Куабнь	1,1100
февраль	17.02.2024	12ч.30мин.	ТП 6/0,4 кВ 2803п	17.02.2024	14ч.50мин.	Отключение в сети АО Электросети Кубани	1,040518
февраль	17.02.2024	14ч.20мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВПЗ 624	17.02.2024	15ч.11мин.	Повреждение КЛ	0,833
февраль	19.02.2024	12ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2А яч.1 до ТП-3 яч.3	19.02.2024	14ч.48мин.	Повреждение КЛ	0,552608
февраль	21.02.2024	10ч.08мин.	КВЛ-10 кВ ВК-2	21.02.2024	18ч.45мин.	Повреждение КЛ	2,15425
февраль	25.02.2024	16ч.25мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	25.02.2024	16ч.27мин.	Ветер	0,002871
февраль	27.02.2024	00ч.05мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-014 яч.9 в сторону ТП-К-006	27.02.2024	01ч.55мин.	Повреждение у потребителя	4,3992
февраль	27.02.2024	11ч.41мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВПЗ 624	27.02.2024	12ч.05мин.	Повреждение КЛ	0,4852
февраль	29.02.2024	03ч.32мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-315 до ТП-3159п яч.6	29.02.2024	05ч.05мин.	Отключение в сети ПАО Россети Куабнь	1,1997
март	05.03.2024	00ч.55мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	05.03.2024	03ч.05мин.	Отключение в сети АО "Оборонэнерго"	1,758165
март	05.03.2024	15ч.40мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-014 яч.9 в сторону ТП-К-006	05.03.2024	16ч.35мин.	Повреждение в сети ООО "Краснодарэнерго"	0,810628
март	06.03.2024	03ч.06мин.	ТП 10/0,4 кВ 3095п	06.03.2024	04ч.31мин.	Причина отключения не выявлена	0,624897
март	06.03.2024	22ч.30мин.	ТП 6/0,4 кВ 2803п	06.03.2024	23ч.54мин.	Причина отключения не выявлена	0,3556
март	13.03.2024	10ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ Восточная до ТП-1326п	13.03.2024	12ч.05мин.	Отключение в сети ПАО "Россети Куабнь"	0,8125
март	14.03.2024	08ч.30мин.	КЛ-10 кВ РП К-004 яч.13 - РП-2984	14.03.2024	10ч.28мин.	Повреждение в сети ООО "Краснодарэнерго"	2,24238
март	14.03.2024	10ч.50мин.	КЛ-10 кВ РП К-016 яч.12 - РП К-051 яч.6	14.03.2024	12ч.20мин.	Повреждение КЛ	1,065
март	16.03.2024	22ч.50мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 до ТП-К-065	17.03.2024	01ч.20мин.	Отключение в сети АО "Оборонэнерго"	1,2075
март	17.03.2024	01ч.15мин.	КЛ-10кВ от ТП-3064п яч.4 до ТП-2832п яч.6	17.03.2024	02ч.35мин.	Отключение в сети ООО "Краснодарэнерго"	0,339915
март	19.03.2024	18ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВГР-202	19.03.2024	20ч.02мин.	Повреждение муфты	1,30305
март	23.03.2024	13ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП-2192 до ТП-2610п	23.03.2024	13ч.50мин.	Отключение в сети АО "Электросети Кубани"	0,16
март	24.03.2024	22ч.02мин.	КЛ-35 кВ от ПС 35/10 кВ "Рыбзавод" до ТП- 35/0,4 кВ	25.03.2024	20ч.20мин.	Отключение в сети ПАО "Россети Куабнь"	10,035
март	25.03.2024	10ч.22мин.	КЛ-10 кВ от РП-160 яч.2 до ТП-163 яч.5	25.03.2024	11ч.27мин.	Повреждение КЛ	0,84474
март	25.03.2024	10ч.28мин.	КЛ-10 кВ от ТП-16А/1 до ТП-16А/3	25.03.2024	11ч.33мин.	Повреждение КЛ	0,203604

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

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

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь	15.01.2024	08ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ПС 220 кВ "Восточная" до ПС 10/20 кВ "Морской порт"	17.01.2024	18ч.00мин.	Заявка РЭС
2	январь	15.01.2024	10ч.00мин.	ТП-6 "Цемдолина"	15.01.2024	15ч.00мин.	Плановый ремонт
3	январь	19.01.2024	10ч.20мин.	ТП-2333п	19.01.2024	13ч.20мин.	Плановый ремонт
4	январь	19.01.2024	13ч.45мин.	ТП-2420п	19.01.2024	16ч.50мин.	Плановый ремонт
5	январь	25.01.2024	09ч.15мин.	ТП-2955п	25.01.2024	14ч.30мин.	Плановый ремонт
6	январь	25.01.2024	13ч.10мин.	ТП-2610п	25.01.2024	16ч.38мин.	Плановый ремонт
7	январь	26.01.2024	10ч.25мин.	ТП-2715п	26.01.2024	13ч.20мин.	Плановый ремонт
8	январь	26.01.2024	14ч.18мин.	ТП-3097п	26.01.2024	16ч.38мин.	Плановый ремонт
9	январь	29.01.2024	08ч.00мин.	ТП-С-9(10)-2350п	29.01.2024	15ч.00мин.	Заявка РЭС
10	январь	30.01.2024	08ч.00мин.	ТП-С-9(10)-2350п	30.01.2024	15ч.00мин.	Заявка РЭС
11	январь	31.01.2024	03ч.30мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	31.01.2024	03ч.35мин.	Заявка РЭС
12	январь	31.01.2024	08ч.00мин.	ТП-С-9(10)-2350п	31.01.2024	15ч.00мин.	Заявка РЭС
13	январь	31.01.2024	13ч.20мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	31.01.2024	13ч.34мин.	Заявка РЭС
14	февраль	01.02.2024	13ч.20мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	01.02.2024	13ч.20мин.	Заявка РЭС
15	февраль	14.02.2024	14ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ТП-16А/1 до ТП-16А/2	14.02.2024	03ч.50мин.	Ремонт КЛ
16	февраль	14.02.2024	14ч.25мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РТП-10/0,4 кВ №1	14.02.2024	15ч.00мин.	Ремонт КЛ
17	февраль	15.02.2024	15ч.08мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	15.02.2024	15ч.08мин.	Заявка РЭС
18	февраль	17.02.2024	14ч.20мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВПЗ 624	17.02.2024	15ч.11мин.	Ремонт КЛ
19	февраль	19.02.2024	12ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2А яч.1 до ТП-3 яч.3	19.02.2024	14ч.48мин.	Ремонт КЛ
20	февраль	21.02.2024	08ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ПС 220 кВ "Восточная" до ПС 10/20 кВ "Морской порт"	21.02.2024	17ч.00мин.	Заявка РЭС
21	февраль	21.02.2024	10ч.08мин.	КВЛ-10 кВ ВК-2	21.02.2024	18ч.45мин.	Ремонт КЛ
22	февраль	27.02.2024	11ч.41мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВПЗ 624	27.02.2024	12ч.05мин.	Ремонт КЛ
23	март	01.03.2024	09ч.00мин.	ТП-2220п	01.03.2024	10ч.00мин.	Плановый ремонт
24	март	01.03.2024	11ч.00мин.	ТП-3159п	01.03.2024	12ч.30мин.	Плановый ремонт
25	март	01.03.2024	13ч.00мин.	ТП-1880п	01.03.2024	15ч.30мин.	Плановый ремонт
26	март	04.03.2024	09ч.00мин.	участок ВЛ-10 кВ Рк-5 до ТП Рк-5291 и ТП Рк-5-293	04.03.2024	18ч.00мин.	Заявка РЭС
27	март	14.03.2024	10ч.50мин.	КЛ-10 кВ РП К-016 яч.12 - РП К-051 яч.6	14.03.2024	12ч.20мин.	Ремонт КЛ
28	март	18.03.2024	09ч.00мин.	ТП-К-015	18.03.2024	13ч.00мин.	Плановый ремонт
29	март	18.03.2024	13ч.00мин.	ТП-К-022	18.03.2024	15ч.00мин.	Плановый ремонт

30	март	19.03.2024	18ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВГР-202	19.03.2024	20ч.02мин.	Ремонт КЛ
31	март	20.03.2024	08ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РТП-10/0,4 кВ №1	20.03.2024	17ч.00мин.	Заявка РЭС
32	март	21.03.2024	09ч.00мин.	ТП-2587п	21.03.2024	13ч.00мин.	Плановый ремонт
33	март	21.03.2024	13ч.00мин.	ТП-3134п	21.03.2024	15ч.00мин.	Плановый ремонт
34	март	25.03.2024	10ч.22мин.	КЛ-10 кВ от РП-160 яч.2 до ТП-163 яч.5	25.03.2024	11ч.27мин.	Ремонт КЛ
35	март	25.03.2024	10ч.28мин.	КЛ-10 кВ от ТП-16А/1 до ТП-16А/3	25.03.2024	11ч.33мин.	Ремонт КЛ
36	март	25.03.2024	23ч.00мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	25.03.2024	23ч.15мин.	Заявка РЭС
37	март	26.03.2024	08ч.00мин.	РП-6 кВ "ГЛ-9"	26.03.2024	17ч.00мин.	Плановый ремонт
38	март	27.03.2024	08ч.00мин.	РП-6 кВ "ГЛ-9"	27.03.2024	17ч.00мин.	Плановый ремонт
39	март	27.03.2024	09ч.00мин.	ТП-2925п	27.03.2024	13ч.00мин.	Плановый ремонт
40	март	27.03.2024	13ч.00мин.	ТП-2398п	27.03.2024	15ч.00мин.	Плановый ремонт
41	март	27.03.2024	15ч.00мин.	ТП-К-054	27.03.2024	17ч.00мин.	Плановый ремонт
42	март	28.03.2024	09ч.00мин.	ТП-2301п	28.03.2024	13ч.00мин.	Плановый ремонт
43	март	28.03.2024	13ч.00мин.	ТП-2486п	28.03.2024	15ч.00мин.	Плановый ремонт
44	март	28.03.2024	23ч.17мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	28.03.2024	23ч.35мин.	Заявка РЭС

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	2024 год, шт./кВт *											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	96	99	72									
1.1	<i>в том числе по центрам питания 35 кВ и выше</i>												-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	69	157	100									
2.1	<i>в том числе по центрам питания 35 кВ и выше</i>												-
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0									
3.1	<i>в том числе по центрам питания 35 кВ и выше</i>												-
4	выполненных присоединений	57	77	79									
	присоединенной мощности(кВт)	1771,55	3118,3	4018,1									
4.1	<i>в том числе по центрам питания 35 и выше</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	<i>Наличие (отсутствие) технической</i>	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											
	<i>возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше</i>												

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 31.03.2024 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 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 Кубань"
<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/potrebityam/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://rostkelectroseti.ru/m/potrebityam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

<https://rostkelectroseti.ru/m/potrebityam/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://rostkelectroseti.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

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>

Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

Отчеты о реализации инвестиционной программы размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 05493, отчет доступен по ссылке:
<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/05493/doc/26818/v/1>

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://rostkelectroseti.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" будут размещены на сайте компании

За 2023 год:

<https://rostkelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/03/Otchet-o-kachestve-uslug-za-2023-god-ROSTEKELEKTROSETI-1.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.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 2023 год:

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