

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в 2021 году

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции, далее – Стандарты). В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1 экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (подпункт «а» пункта 12 Стандартов)

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020 год и аудиторское заключение по результатам проверки 2019 года размещены на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации для раскрытия информации об инвестиционных программах - Федеральная государственная информационная система «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в разделе «Контроль инвестиционных программ» (далее - ЕПГУ) 31 марта 2021 года, ссылка: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/13956/v/1>, а также на сайте компании в разделе «Годовая бухгалтерская отчетность».

1.2 затраты на производство и реализацию (подпункт «б» пункта 12 Стандартов)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2020 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э размещена на сайте компании в разделе «Раскрытие информации», ссылка: [Отчет о затратах за 2020 год РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#).

1.3 информация, раскрытие которой предусмотрено в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии (подпункт «в» пункта 12 Стандартов)

Информация не раскрывается ввиду того, что в отношении ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» не применяется метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов.

1.4 предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования (подпункт «г» пункта 12 Стандартов)

Предложение о размере цен и тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2021 год размещено на сайте компании на странице Документы по инвестпрограммам по ссылке: [Предложение ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ по тарифам на передачу э энергии на 2022](#), и продублировано на странице Раскрытие информации по ссылке: [Предложение ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ по тарифам на передачу э энергии на 2022](#).

1.5 тарифы на передачу электроэнергии (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2021г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 г. № 51/2020-э. Приказ опубликован 29.12.2020 г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<https://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные

документы. С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании на странице [Приказы](#), а также по ссылке:

[Приказ от 29.12.2020 №51/2020-э](#)

Приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.12.2020г. № 45/2020-э утверждены **долгосрочные параметры регулирования** компании на 2021-2025гг. Приказ РЭК - департамента опубликован 16.12.2020, на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании на странице [Приказы](#), а также по ссылке:

[Приказ от 14.12.2020 №45/2020-э](#)

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на **2021 год** действуют с 01.01.2021г., утверждены приказом РЭК – департамента от 23.12.2020 № 46/2020-э Приказ опубликован 23.12.2020г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

Утвержденные тарифы на 2021 год согласно приказа составили (на первое полугодие и на второе полугодие):

приказ от 23.12.2020 №46/2020-э	Двухставочный тариф на передачу электроэнергии		Одноставочный тариф на передачу электроэнергии
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
ед. измер.	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Россети Кубань» - ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	109 336,69	248,91	1,23022

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 23.12.2020 № 46/2020-э](#)

1.6 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

На **2021 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом РЭК - департамента от 29.12.2020 г. № 49/2020-э. Приказ размещен 29.12.2020г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

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

- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;
- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (C_1 , руб. за одно присоединение и $C_{\max N}$, руб./кВт) – п. 1 приложения № 1 и приложения №2 Приказа;
- 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) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в соответствии – п. 2 и п.3 соответственно приложения № 1 Приказа;
- ставки платы за единицу максимальной мощности в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 кВт заявленной мощности (руб./кВт) $C_{2\max N,i}$, $C_{3\max N,i}$ в соответствии – п. 2 и п.3 соответственно приложения №2 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения ($C_{4,i}$, руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_{\max N,i}$, руб./кВт) в соответствии – п. 4 приложения № 1 и приложения №2 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_5 , руб./кВт) в соответствии – п. 5 приложения № 1 и приложения №2 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство

распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_6 , руб./кВт) в соответствии – п. 6 приложения № 1 и приложения №2 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7 , руб./кВт) в соответствии – п. 7 приложения № 1;

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) к распределительным электрическим сетям (C_8 , руб. за точку учета) и ставки платы за единицу максимальной мощности (C_{8maxN}) в соответствии – п. 8 приложения № 1 и приложения №2 Приказа;

- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 4 Приказа. Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа, может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 29.12.2020 № 49/2020-э](#)

[Приказ от 10.03.2021 № 3/2021-э](#)

[Приказ от 23.06.2021 № 13/2021-э](#)

[Приказ от 21.07.2021 № 14/2021-э](#)

1.7 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 (подпункт «б» пункта 19 Стандартов)

При установлении индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2021 год учтены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Информация о размере таких расходов отражена в приказах РЭК-департамента Краснодарского края от 29.12.2020 №49/2020-э и от 29.12.2020 №51/2020-э, размещенных 29.12.2020г.

С упомянутыми приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылкам:

[Приказ от 29.12.2020 № 49/2020-э](#)

[Приказ от 29.12.2020 №51/2020-э](#)

1.8 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 (ТУ) и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с Правилами технологического присоединения (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) (подпункт «в» пункта 19 Стандартов)

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2021 год компанией размещена информация за последние 3 года 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 в соответствии с разделом IX 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861). Информация доступна на сайте компании на странице по ссылке: [Расходы на строительство и ТП в целях установления ставок на ТП на 2021 год \(п. 19в и п. 28 Стандартов раскрытия\).](#)

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 разделе 1.6 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (подпункт «а» пункта 19 Стандартов).

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2022 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

2 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (подпункт «г» пункта 19 Стандартов), включая информацию о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2020г.

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	133,973	15,73	6,24	112,00	0,00
Потери	6,23	0,17	0,15	3,16	2,75
Отпуск из сети	127,74	0,00	0,90	65,59	61,25

Фактический баланс электроэнергии за 2020г.

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	149,969	10,209	16,820	122,892	0,048
Потери	9,364	0,176	0,354	4,180	4,654
Отпуск из сети	140,605	0,000	14,137	64,426	62,042

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 10.02.2021г. представлены по данным исполнителя услуг по передаче электроэнергии - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

Плановый баланс электроэнергии на 2021г.

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	182,703	9,78	17,00	155,92	0,00
Потери	13,243	0,14	0,29	7,00	5,82
Отпуск из сети	169,450	0,00	0,90	70,65	97,90

2.2 затраты 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

Плановые затраты на оплату потерь на 2020г. составляют **21 442,15 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2020г. составляет **24 844,39 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2021г. составляют **45 475,77тыс. руб.**

Плановая величина потерь на долгосрочный период регулирования (2021-2025гг.) утверждена по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» приказом РЭК – департамента от 14.12.2020г. № 45/2020-э, размещенном 16.12.2020г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru>, в разделе Нормативные документы, а также на сайте компании в разделе «Приказы» и составляет – **7,25%**.

Величина потерь электроэнергии в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2020 год по данным ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» составила **6,24%**.

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования представлена в таблице ниже, включая отчетные данные за 2020 год.

PROG.ESB.FACT.3.23 Отчет об энергосбережении РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2020

2.3 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

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» оказывает услуги по передаче электроэнергии ПАО «Россети Кубань» на территории Краснодарского края и Республики Адыгея в следующих городах и населенных пунктах:

- г. Приморско-Ахтарск: пос. Ахтарский;
- г. Новороссийск: Центральный р-н, пос. Гайдук, с. Глебовское, с. Кирилловка, с.Васильевка;
- 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;
- г. Сочи: Адлерский район, Лазаревский район, п.Дагомыс;
- г. Геленджик;
- 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;
- Динской район, пос. Южный
- Республика Адыгея, а.Старобжегокай;
- хутор Екатериновский;
- пос. Жемчужный;
- ст. Некрасовская;

Информация по впервые появившимся электросетевым объектам будет отражена после их включения в договор оказания услуг по передаче электроэнергии.

2.4 Техническое состояние сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов и включения их в работу, причин аварий и мероприятий по их устранению, и объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
1	январь	09.01.2021	18ч.15мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	09.01.2021	18ч.20мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1,54	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
2	январь	13.01.2021	00ч.40мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.01.2021	00ч.44мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1,39	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
3	январь	13.01.2021	01ч.55мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.01.2021	02ч.03мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	2,59	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
4	январь	13.01.2021	03ч.30мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.01.2021	03ч.40мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	3,39	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
5	январь	13.01.2021	14ч.45мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.01.2021	14ч.50мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1,56	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
6	январь	13.01.2021	11ч.45мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.01.2021	11ч.50мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1,61	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
7	февраль	01.02.2021	00ч.00мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская- Приморско-Ахтарская" 0,12 км	01.02.2021	00ч.15мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	327	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
8	февраль	02.02.2021	22ч.47мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская- Приморско-Ахтарская" 0,12 км	02.02.2021	22ч.57мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	327	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
9	февраль	09.02.2021	15ч.49мин.	Откл. ОД-110 вкл. КЗ-110 на ПС 110/10 кВ П.Я. УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский, откл. участка ВЛ-110кВ "Ольгинская- Приморско-Ахтарская" 0,12 км	09.02.2021	15ч.49мин.	Разрушение опорного изолятора	0	Замена изолятора
10	февраль	12.02.2021	20ч.10мин.	ВЛ-10 кВ АД-3	12.02.2021	23ч.00мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	816	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
11	февраль	12.02.2021	21ч.25мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	12.02.2021	22ч.30мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	6,61	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
12	февраль	12.02.2021	21ч.42мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	12.02.2021	22ч.00мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	13,23	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
13	февраль	12.02.2021	22ч.10мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	12.02.2021	22ч.30мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	14,53	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
14	февраль	16.02.2021	19ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ТП-769п до ТП-269п (г. Новороссийск, ул. Луначарского,29А)	16.02.2021	21ч.05мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	118	устранение силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"
15	февраль	16.02.2021	23ч.27мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.02.2021	23ч.33мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	42,32	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
16	февраль	17.02.2021	09ч.45мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	17.02.2021	09ч.54мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	33,21	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
17	февраль	17.02.2021	12ч.00мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	17.02.2021	14ч.18мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	509,22	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
18	февраль	18.02.2021	06ч.17мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	18.02.2021	06ч.23мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	17,37	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
19	февраль	19.02.2021	06ч.17мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	19.02.2021	06ч.22мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	63,68	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
20	февраль	19.02.2021	13ч.55мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	19.02.2021	14ч.06мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	63,68	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
21	февраль	19.02.2021	15ч.55мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	19.02.2021	16ч.06мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	33,42	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
22	февраль	22.02.2021	07ч.55мин.	КЛ-10 кВ от ТП-769п до ТП-269п (г. Новороссийск, ул. Луначарского,29А)	22.02.2021	12ч.08мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	118	устранение силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
23	февраль	23.02.2021	23ч.12мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	23.02.2021	23ч.18мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	38,75	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
24	февраль	24.02.2021	07ч.35мин.	КЛ-10 кВ от ТП-769п до ТП-269п (г. Новороссийск, ул. Луначарского,29А)	24.02.2021	08ч.20мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	118	устранение силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"
25	февраль	24.02.2021	11ч.47мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.02.2021	13ч.15мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	224,47	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
26	февраль	26.02.2021	10ч.43мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская- Приморско-Ахтарская" 0,12 км	26.02.2021	10ч.58мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	213	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
27	март	04.03.2021	15ч.30мин.	Откл. МВ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Восточная промзона" ф.552 (ПАО "ФСК"), вследствие попадания мыши в РП- 10 кВ К-014	04.03.2021	16ч.25мин.	Попадание мыши в яч. 8 РП К-004	4093	Установка устройств, препятствующих попаданию мелких животных
28	март	11.03.2021	12ч.35мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	11.03.2021	13ч.00мин.	Повреждение в сетях ФСК ЕЭС	0	устранение силами ОВБ ПАО "ФСК ЕЭС"
29	март	12.03.2021	02ч.42мин.	КЛ-10 кВ РП-150	12.03.2021	03ч.43мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	0	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
30	март	17.03.2021	09ч.11мин.	КЛ-10 кВ РП К-005	17.03.2021	09ч.45мин.	Повреждение КЛ	0	Востновление КЛ
31	март	23.03.2021	22ч.08мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	23.03.2021	22ч.15мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	4,846	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
32	март	24.03.2021	00ч.55мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская- Приморско-Ахтарская" 0,12 км	24.03.2021	00ч.57мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	327	устранение силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
33	апрель	11.04.2021	15ч.37мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	11.04.2021	15ч.40мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1,446	
34	апрель	11.04.2021	21ч.10мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	11.04.2021	21ч.14мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	0,99785	
35	апрель	16.04.2021	03ч.35мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.04.2021	03ч.45мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	4,9249	
36	апрель	16.04.2021	03ч.35мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.04.2021	03ч.45мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	7,973	
37	апрель	16.04.2021	15ч.55мин.	ТП 10/0,4 кВ 796п	16.04.2021	17ч.20мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	183,1658	
38	апрель	16.04.2021	16ч.28мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	16.04.2021	17ч.30мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	43,5175	
39	апрель	19.04.2021	09ч.20мин.	КЛ-10 кВ ВК-2	19.04.2021	17ч.00мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	7133,1	
40	апрель	19.04.2021	17ч.00мин.	КЛ-10 кВ ВК-2 от опоры 3.1 до ТП ВК-2 - 351п	20.04.2021	15ч.48мин.	Повреждение разъединителя 10 кВ	21204	Замена неисправного разъединителя
41	апрель	20.04.2021	20ч.50мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-1 от РП-10 кВ К-004 до РП-10 кВ К- 005	20.04.2021	21ч.50мин.	Повреждение КЛ сторонними лицами	3800	Ремонт КЛ
42	апрель	21.04.2021	20ч.10мин.	КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ "РИП" до РП-150, до РП-160, КЛ-10 кВ от РП- 28 до ТП-464, КЛ-10 кВ от РП-10 до ТП-141	21.04.2021	20ч.40мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	3950	
43	апрель	25.04.2021	21ч.57мин.	КЛ-10 кВ от ТП-312 до ТП-612	25.04.2021	23ч.45мин.	Повреждение в сетях АО НЭСК	302,4	
44	апрель	29.04.2021	07ч.53мин.	КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ №9 до ТП-677	29.04.2021	10ч.17мин.	Повреждение в сетях АО НЭСК	207	
45	апрель	29.04.2021	07ч.53мин.	ТП 10/0,4 кВ 678	29.04.2021	10ч.17мин.	Повреждение в сетях АО НЭСК	217,12	

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
46	апрель	29.04.2021	10ч.30мин.	РП-10 кВ К-004 яч.15	29.04.2021	13ч.30мин.	Попадание крысы на шины ячейки	1620,6	Установка устройств, препятствующих попаданию мелких животных
47	апрель	29.04.2021	10ч.50мин.	КЛ-10 кВ от РП-28 до ТП-464	29.04.2021	11ч.20мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	236	
48	май	03.05.2021	11ч.45мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	03.05.2021	12ч.28мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	0	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
49	май	03.05.2021	23ч.15мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	03.05.2021	23ч.30мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	0	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
50	май	08.05.2021	13ч.58мин.	КЛ-10 кВ ВК-2	08.05.2021	14ч.55мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	883,5	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
51	май	10.05.2021	21ч.10мин.	МВ-10 У-4 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	11.05.2021	00ч.18мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	120,505	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
52	май	11.05.2021	08ч.28мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	11.05.2021	13ч.50мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	129,417	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
53	май	17.05.2021	07ч.35мин.	КЛ-10 кВ от ТП-99 до ТП-678п	17.05.2021	15ч.28мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	3727,24	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
54	май	17.05.2021	09ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ТП-823п до ТП-2514п	17.05.2021	17ч.30мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	1705	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
55	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2849п до ТП-2230п	31.05.2021	15ч.35мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	136668,35	Ремонт КЛ
56	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-1493п до ТП-2220п	31.05.2021	15ч.35мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	136668,35	Ремонт КЛ
57	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2301п до ТП-2849п	30.05.2021	21ч.55мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	19269,2	Ремонт КЛ
58	май	31.05.2021	13ч.16мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" до ТП-277п	31.05.2021	15ч.10мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	4554,11	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
59	июнь	02.06.2021	14ч.55мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-2 от РП-10 кВ К-004 до РП-10 кВ К-005	02.06.2021	16ч.10мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	826,5	Ремонт КЛ
60	июнь	04.06.2021	02ч.00мин.	ВВ-10 кВ ВБД-1 РП-10 кВ Т-011	04.06.2021	02ч.10мин.	Перегрузка оборудования	498	-
61	июнь	07.06.2021	13ч.20мин.	ТП-2602п 1СШ	07.06.2021	14ч.40мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	200,4832	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
62	июнь	08.06.2021	19ч.35мин.	КЛ-10 кВ от РП-28 до ТП-464	08.06.2021	20ч.28мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	227,814	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
63	июнь	13.06.2021	07ч.32мин.	КЛ-10 кВ от опоры 14 до ТП-705	13.06.2021	08ч.18мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	114,9	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
64	июнь	16.06.2021	17ч.45мин.	КЛ-6 кВ от ПС "Новороссийская" до ТП-87	17.06.2021	15ч.45мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	4785	Ремонт КЛ
65	июнь	18.06.2021	10ч.30мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, ТП-АД-3-1070, ТП-АД-3-1053	18.06.2021	10ч.36мин.	Повреждение в сетях ПАО "Россети Кубань"	62	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
66	июнь	20.06.2021	12ч.30мин.	ТП-769	20.06.2021	14ч.20мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	627,2526	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
67	июнь	22.06.2021	11ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2301п до ТП-2849п	22.06.2021	16ч.26мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ	26459,2	Ремонт КЛ

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
							не установленными лицами		
68	июнь	28.06.2021	11ч.50мин.	ВВ-10 кВ КЗ РП К-004	28.06.2021	14ч.10мин.	Перегрузка оборудования ООО "Краснодарэнерго"	6990	-
69	июнь	29.06.2021	13ч.30мин.	КЛ-10 кВ ВК-11	29.06.2021	14ч.00мин.	Повреждение в сетях ПАО Россети Кубань	1250	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
70	июнь	30.06.2021	07ч.30мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, ТП-АД-3-1070, ТП-АД-3-1053	30.06.2021	08ч.15мин.	Повреждение в сетях ПАО "Россети Кубань"	465	Ремонт силами ОВБ ПАО Россети Кубань
71	июнь	30.06.2021	14ч.30мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п	30.06.2021	17ч.35мин.	Повреждение КЛ при проведении строительных работ не установленными лицами	17733,416	Ремонт КЛ
72	июль	02.07.2021	16ч.25мин.	ТП-769	03.07.2021	03ч.35мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	3821,35	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
73	июль	05.07.2021	16ч.05мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.07.2021	16ч.35мин.	Гроза	21,125	-
74	июль	05.07.2021	16ч.05мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.07.2021	16ч.35мин.	Гроза	30,37	-
75	июль	05.07.2021	16ч.45мин.	МВ-10 У-6 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.07.2021	17ч.35мин.	Гроза	15,41	-
76	июль	05.07.2021	16ч.45мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.07.2021	16ч.55мин.	Гроза	20,11	-
77	июль	05.07.2021	17ч.04мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.07.2021	23ч.18мин.	Гроза	750,45	-
78	июль	06.07.2021	07ч.00мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	06.07.2021	07ч.30мин.	Ветер	30,37	-
79	июль	06.07.2021	07ч.00мин.	МВ-10 У-6 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	06.07.2021	08ч.15мин.	Гроза	28	-
80	июль	09.07.2021	15ч.07мин.	МВ-10 У-1 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	09.07.2021	16ч.10мин.	Ветер	82,131	-
81	июль	16.07.2021	05ч.00мин.	КЛ от ТП-283 до ТП-251	16.07.2021	09ч.35мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	1311,79	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
82	июль	19.07.2021	13ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ТП-681 до ТП-678	19.07.2021	15ч.03мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	837,425	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
83	июль	19.07.2021	17ч.27мин.	КЛ от КРУН-9 до ТП-677	19.07.2021	23ч.54мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК-электросети"	3836,7	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК-электросети"
84	июль	20.07.2021	02ч.08мин.	КЛ от ПС Новороссийская до ТП-87	21.07.2021	05ч.27мин.	Пробой КЛ	12047,34	Ремонт КЛ
85	июль	28.07.2021	13ч.20мин.	КЛ от ТП К-007 до ТП К-008	28.07.2021	22ч.10мин.	Повреждение КЛ при производстве земляных работ ГК "ТВК"	36789,445	Ремонт КЛ силами ГК "ТВК"
86	август	10.08.2021	10ч.46мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	10.08.2021	10ч.52мин.	Гроза	4,225	-
87	август	11.08.2021	10ч.00мин.	ТП Рк5-293	11.08.2021	17ч.24мин.	Гроза, повреждение разрядников	230,88	Замена разрядников
88	август	13.08.2021	12ч.40мин.	КЛ-6 кВ от опоры 30А ф.НС-11-3 до ТП-2319	13.08.2021	21ч.30мин.	Повреждение в сети ПАО "Россети Кубань"	1102,3584	Ремонт силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
89	август	13.08.2021	15ч.48мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.08.2021	17ч.46мин.	Гроза	79,6635	-
90	август	13.08.2021	15ч.49мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	14.08.2021	03ч.20мин.	Гроза	831,5274	-

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
91	август	13.08.2021	15ч.50мин.	МВ-10 У-4 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	13.08.2021	21ч.45мин.	Гроза	143,1914	-
92	август	14.08.2021	09ч.50мин.	КЛ-6 кВ от опоры 30А ф.НС-11-3 до ТП-2319	14.08.2021	22ч.50мин.	Повреждение РЛК. Из-за сильного ветра.	1622,4	Замена РЛК
93	август	15.08.2021	03ч.55мин.	2КЛ-10 кВ от РП-617п до ТП-2785п	16.08.2021	02ч.20мин.	Повреждение в сети АО "Оборонэнерго"	11680,82619	Ремонт силами ОВБ АО "Оборонэнерго"
94	август	18.08.2021	16ч.20мин.	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РП-150; КЛ- 10 кВ от ПС 110/10 кВ "РИП" до РП-150	18.08.2021	17ч.50мин.	Повреждение в сети ПАО "Россети Кубань"	10650	Ремонт силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
95	август	19.08.2021	11ч.55мин.	КЛ-6 кВ от опоры 30А ф.НС-11-3 до ТП-2319	19.08.2021	22ч.30мин.	Повреждение в сети ПАО "Россети Кубань"	1320,7584	Ремонт силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
96	август	20.08.2021	09ч.30мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, ТП-АД- 3-1070, ТП-АД-3-1053	20.08.2021	15ч.30мин.	Гроза	3720	
97	август	20.08.2021	10ч.06мин.	ТП-769	20.08.2021	13ч.00мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	992,38	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"
98	август	20.08.2021	11ч.47мин.	участок ВЛ-35 кВ от опоры 147 ВЛ-35 кВ Атакай-Баканская до ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз"	20.08.2021	18ч.15мин.	Отключение ВЛ персоналом ПАО "Россети Кубань" из- за подтопления ПС Атакай	3932,5827	-
99	август	21.08.2021	18ч.45мин.	2КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п	21.08.2021	22ч.30мин.	Повреждение КЛ	24000	Ремонт КЛ
100	август	24.08.2021	10ч.45мин.	2КЛ-10 кВ от РП-617п до ТП-2785п	24.08.2021	16ч.10мин.	Повреждение ОПН на СШ	2822,63619	Замена ОПН
101	август	25.08.2021	01ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП-28 до ТП-464	25.08.2021	04ч.00мин.	Повреждение в сети ПАО "Россети Кубань"	936,117	Ремонт силами ОВБ ПАО "Россети Кубань"
102	август	25.08.2021	14ч.05мин.	КЛ-10 кВ от ТП-643 до ТП-678	25.08.2021	18ч.42мин.	Повреждение КЛ	1239,2028	Ремонт КЛ
103	август	25.08.2021	16ч.43мин.	КЛ-6 кВ от ТП-312 до ТП-612	25.08.2021	19ч.10мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	441	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"
104	август	25.08.2021	16ч.43мин.	КЛ-6 кВ от ТП-312 до ТП-612А	25.08.2021	19ч.10мин.	Повреждение в сетях АО "НЭСК- электросети"	295,225	Ремонт силами ОВБ АО "НЭСК- электросети"
105	август	27.08.2021	09ч.15мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-2	27.08.2021	10ч.30мин.	Повреждение КЛ	885,5	Ремонт КЛ

2.5 информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше, информация 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, включая информацию о наличии/отсутствии техн.возможности доступа к технологическому присоединению (**подпункт «г», «д» пункта 19 Стандартов**)

По состоянию на конец марта 2021 года:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
1	ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский)	1 037	110кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации

2	ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская)	0	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
	Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ	42 442	6-10/0,4 кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
Всего		43 480		

По состоянию на конец июня 2021 года:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
1	ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский)	1 037	110кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
2	ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская)	0	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
	Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ	42 442	6-10/0,4 кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
Всего		43 480		

2.6 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		продолжительность прекращения передачи эл/эн, кВтч	причина
		дата	время		дата	время		
1	январь	29.01.2021	09ч.00мин.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-К-009 ул. Пригородная	29.01.2021	17ч.00мин.	178	замена проводов, выправка опор
2	февраль	04.02.2021	08ч.20мин.	яч. Фидера У-2 на ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	04.02.2021	09ч.56мин.		В период планового ремонта ВЛ-110 кВ по заявке ПАО Россети Кубань
3	февраль	04.02.2021	14ч.26мин.	яч. Фидера Т-1 на ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	04.02.2021	18ч.37мин.		В период планового ремонта ВЛ-110 кВ по заявке ПАО Россети Кубань
4	февраль	17.02.2021	08ч.00мин.	РП К-004 Ейское шоссе, 40	17.02.2021	11ч.00мин.	0	Замена АВ-0,4 кВ
5	февраль	24.02.2021	08ч.00мин.	РТП К-016	24.02.2021	17ч.00мин.	0	Замена устройств преобразователей вторичных цепей и контроля
6	февраль	24.02.2021	08ч.00мин.	ТП 2500 Дунайская 53	24.02.2021	17ч.00мин.	0	Замена устройств преобразователей вторичных цепей и контроля
7	март	10.03.2021	09ч.00мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п	10.03.2021	18ч.00мин.	0	Низкое Риз
8	март	12.03.2021	09ч.00мин.	КЛ-6 кВ от ТП-2803п до ТП-275	12.03.2021	17ч.00мин.	0	Низкое Риз
9	март	23.03.2021	09ч.00мин.	ПС 110/10 кВ "Учреждение" РУ-10 кВ	23.03.2021	17ч.00мин.		В период планового ремонта ВЛ-110 кВ по заявке ПАО Россети Кубань
10	март	24.03.2021	09ч.00мин.	ПС 110/10 кВ "Учреждение" РУ-10 кВ	24.03.2021	17ч.00мин.	0	Частичное разрушение строительной части
11	март	24.03.2021	09ч.00мин.	ВЛ-0,4 кВ Н-1 от ТП-У-2-2 п. Ахтарск	24.03.2021	17ч.00мин.	13	Замена проводов
12	март	29.03.2021	09ч.00мин.	КЛ-10 кВ от РП-10 кВ ОАО Прибой до ТП-141	29.03.2021	17ч.00мин.	0	Низкое Риз
13	апрель	19.04.2021	17ч.00мин.	Разъединитель 10 кВ на опоре 3.1 ВК-2	20.04.2021	15ч.48мин.	21204	Повреждение изоляторов

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		продолжительность прекращения передачи эл/эн, кВтч	причина
		дата	время		дата	время		
14	апрель	20.04.2021	09ч.00мин.	ТП-706 г. Новороссийск	20.04.2021	12ч.00мин.	306	Повреждение изолятора
15	апрель	20.04.2021	20ч.50мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-1 от РП-10 кВ К-004 до РП-10 кВ К-005 Краснодар	20.04.2021	21ч.00мин.	3800	Низкое Риз
16	апрель	29.04.2021	10ч.30мин.	РП-10 кВ К-004 яч.15 Краснодар, Ейское шоссе, 40	29.04.2021	13ч.30мин.	1178	Попадание крысы на шины, повреждение изоляторов и шин
17	май	27.05.2021	09ч.00мин.	РП-10 кВ К-014 ф.423	27.05.2021	17ч.00мин.	0	Замена трансформатора тока в связи с его неисправностью
18	май	29.05.2021	08ч.30мин.	ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	29.05.2021	19ч.26мин.	0	Проведение высоковольтных испытаний оборудования ПС
19	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2849п до ТП-2230п	31.05.2021	15ч.35мин.	136668	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
20	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-1493п до ТП-2220п	31.05.2021	15ч.35мин.	136668	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
21	май	30.05.2021	07ч.44мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2301п до ТП-2849п	30.05.2021	21ч.55мин.	81563	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
22	июнь	02.06.2021	14ч.55мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-2 от РП-10 кВ К-004 до РП-10 кВ К-005	02.06.2021	16ч.10мин.	827	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
23	июнь	04.06.2021	02ч.00мин.	РП-10 кВ Т-011 ВБД-1	04.06.2021	14ч.30мин.	498	Выход из строя блоков РЗА Сириус
24	июнь	09.06.2021	17ч.48мин.	ТП-У-2-3	11.06.2021	15ч.35мин.	197	Плановый ремонт
25	июнь	16.06.2021	17ч.45мин.	КЛ-6 кВ от ПС "Новороссийская" до ТП-87	17.06.2021	15ч.45мин.	4785	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
26	июнь	18.06.2021	13ч.10мин.	ТП-У-6-5	18.06.2021	15ч.00мин.	68	Плановый ремонт
27	июнь	22.06.2021	11ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2301п до ТП-2849п	22.06.2021	16ч.26мин.	26459	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
28	июнь	29.06.2021	08ч.55мин.	ТП-У-2-3	29.06.2021	11ч.27мин.	613	Плановый ремонт
29	июнь	30.06.2021	14ч.30мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п	30.06.2021	17ч.35мин.	17733	Повреждение КЛ при проведении строительных работ в охранной зоне неустановленными лицами
30	июль	08.07.2021	23ч.00мин.	ТП-612 ТП-612А	09.07.2021	06ч.00мин.	2205	Плановый ремонт
31	июль	08.07.2021	23ч.00мин.	ТП-709п	09.07.2021	06ч.00мин.	616	Плановый ремонт
32	июль	12.07.2021	08ч.00мин.	ТП-Рк5-293	12.07.2021	18ч.00мин.	600	Плановый ремонт
33	июль	13.07.2021	09ч.00мин.	ТП-705	13.07.2021	14ч.00мин.	2125	Плановый ремонт
34	июль	15.07.2021	08ч.00мин.	ТП-Рк5-291 ТП-Рк5-293	15.07.2021	18ч.00мин.	3468	Плановый ремонт
35	июль	20.07.2021	02ч.08мин.	КЛ от ПС Новороссийская до ТП-87	21.07.2021	05ч.27мин.	12047	Пробой КЛ
36	август	11.08.2021	10ч.00мин.	ТП Рк5-293	11.08.2021	17ч.24мин.	230,88	Гроза, повреждение разрядников
37	август	14.08.2021	09ч.50мин.	КЛ-6 кВ от опоры 30А ф.НС-11-3 до ТП-2319	14.08.2021	22ч.50мин.	1 622,40	Повреждение РЛК. Из-за сильного ветра.
38	август	21.08.2021	18ч.45мин.	2КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п	21.08.2021	22ч.30мин.	24 000,00	Повреждение КЛ
39	август	24.08.2021	10ч.45мин.	2КЛ-10 кВ от РП-617п до ТП-2785п	24.08.2021	16ч.10мин.	2 822,64	Повреждение ОПН на СШ

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		продолжительность прекращения передачи эл/эн, кВтч	причина
		дата	время		дата	время		
40	август	25.08.2021	14ч.05мин.	КЛ-10 кВ от ТП-643 до ТП-678	25.08.2021	18ч.42мин.	1 239,20	Повреждение КЛ
41	август	27.08.2021	09ч.15мин.	КЛ-10 кВ ЗГ-2	27.08.2021	10ч.30мин.	885,50	Повреждение КЛ

3 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	2021 год, шт./кВт											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	8	58	49	105	97	46	33	226				
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	7	57	52	110	100	46	35	229				
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	8	1	0	0	0	2				
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	0	2/ 30	106/ 1357	75/ 924,4	30/ 481	82/ 927,4	31/ 822,5	172/ 12357,2				
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

4 Технология

4.1 резервируемая максимальная мощность (подпункт «е» пункта 19 Стандартов)

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 31.03.2021 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 30.06.2021 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

4.2 Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (подпункт «ж» пункта 19 Стандартов)

Данные сведения согласно пункта 22 Стандартов предоставляются системному оператору 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

Режимные ведомости по результатам контрольных замеров по объектам ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» предоставлены в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Кубанское РДУ) 23 июня 2021 года.

4.3 типовые договоры на технологическое присоединение (подпункт «з» пункта 19 Стандартов)

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 2004 г. N 861.

Так же с текстом типовых договоров можно ознакомиться на сайте компании на странице «[Технологическое присоединение](https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/)» (<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО «Россети Кубань».

4.4 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (подпункт «и» пункта 19 Стандартов)

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

а) подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), вышестоящей и смежными сетевыми организациями;

б) разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры

противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами №861 подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правил №861 согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил №861, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861

4.5 личный кабинет (подпункты «к», «л» пункта 19 Стандартов)

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.

Перейти в [личный кабинет](#) посетители сайта могут с любой страницы сайта компании.

5 инвестиционная программа (подпункты «м», «н» пункта 19 Стандартов)

5.1 информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну) (подпункт «м» пункта 19 Стандартов)

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».](#)

Проект корректировки инвестиционной программы на 2021-2025 гг.

Согласно пункта 29 Стандартов, а также ввиду технических ограничений на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) (<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/>) в соответствии с пунктом 9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. постановлением Правительства от 01.12.2009 №977, далее – Правила утверждения ИПР) компанией направлен проект корректировки инвестиционной программы на 2021-2025гг. в адрес Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края (МинТЭК и ЖКХ КК) письмом от 26.02.2021 №136 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 26.02.2021 №В70-3034) для размещения в целях общественных обсуждений на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края (<https://mintekgkh.krasnodar.ru/>).

Ввиду технических ограничений на портале ЕПГУ проект корректировки инвестиционной программы и обосновывающее ее материалы размещены на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края 01.03.2021 г. по ссылке:

[Проект внесения изменений в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в части 2021-2025 гг.](#)

На сайте компании на странице «Документы по инвестпрограммам» размещено уведомление в Межотраслевой совет потребителей (МОС). Ссылка на указанные материалы:

[Уведомление 26.02.2021 №138 Межотраслевого совета потребителей о размещении проекта изменений в инвестиционную программу, утвержденную на 2021-2025гг.](#)

Письмом компании от 05.04.2021 №245 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 05.04.2021 №В70-5202) в адрес МинТЭКиЖКХ КК направлены сводка предложений к проекту корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025 годы, поступивших от неограниченного круга лиц до 20 марта 2021 года, проект корректировки инвестиционной программы на период 2021-2025 годы и заявление об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы компании в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, для размещения на сайте МинТЭКиЖКХ КК ввиду тех.ограничений на ЕПГУ и оказания государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Проект корректировки инвестпрограммы на 2021-2025гг. и сводка поступивших предложений размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 12.04.2021г. по ссылке:

[Проект корректировки ИП ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»](#)

Уведомление о принятии к рассмотрению проекта инвестпрограммы на 2021-2025гг. размещено на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 12.04.2021 г. и доступно по ссылке:

[Уведомление о принятии к рассмотрению проекта корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»](#)

Доработанный проект корректировки инвестпрограммы на 2021-2025гг. и уведомление о направлении доработанного проекта корректировки инвестпрограммы размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 10.08.2021 г. по ссылке:

[Доработанный проект корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»](#)

Уведомление о принятии к рассмотрению доработанного проекта корректировки инвестпрограммы на 2021-2025гг. размещено на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 10.08.2021 г. и доступно по ссылке:

[Уведомление о принятии к рассмотрению доработанного проекта корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025](#)

5.2 информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах (подпункт «н» пункта 19 Стандартов)

Отчет по освоению инвестиционной программы за 12 месяцев 2020 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/12654/v/1>.

Годовой отчет по инвестиционной программе компании за 2020 год размещен на ЕПГУ и доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/13956/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 квартал 2021 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 03342, отчет доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03342/doc/14683/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 2 квартал 2021 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 03342, отчет доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03342/doc/15428/v/1>.

6 Закупки (подпункт «о» пункта 19 Стандартов)

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

В компании утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг (№03-2014 от 01.04.2014) и доступно по ссылке: [Положение-о-закупке-товаров-работ-услуг](#).

Закупочные процедуры осуществляются на электронной торговой площадке «Сбербанк-АСТ» с автоматическим размещением информации на сайте zakupki.gov.ru.

7 паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (подпункт «п» пункта 19 Стандартов)

Файлы паспортов услуг по технологическому присоединению и услуг по передаче электроэнергии размещены на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню, а также доступны по ссылкам:

- [8 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя посредством перераспределения мощности](#)
- [7 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя на временное присоединение](#)
- [6 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя по индивидуальному проекту](#)
- [5 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя от 670 кВт](#)
- [4 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя свыше 150 до 670 кВт](#)
- [3 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для](#)

[заявителя до 150 кВт](#)

- [2 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя до 15кВт](#)
- [1.1 Паспорт услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#)

8 Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (подпункт «р» пункта 19 Стандартов)

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц.

9 о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (подпункт «с» пункта 19 Стандартов)

[Отчет об опросе потребителей ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2020 год](#), предусмотренный пунктом 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» опубликован на сайте компании на странице «Раскрытие информации» основного меню.

[Отчет о качестве услуг за 2020 год РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) опубликован на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

10 Информация об объеме и 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 (подпункт «т» пункта 19 Стандартов)

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

№ п/п		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	Договор	Договоры отсутствуют											
2	Объем электрической энергии (мощности)												
3	Стоимость электрической энергии (мощности)												

11 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 (подпункт «у» пункта 19 Стандартов)

Телефонный номер: [8 800 100 00 45](tel:88001000045)

Email: rseti@mail.ru