

Раскрытие информации в 2021 году

по ООО «Краснодарэнерго»

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в актуальной редакции) (далее Стандарты).

Пункт 12 а «Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2020 год размещена 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)» (далее - ЕПГУ) 31.03.2021 года на странице по ссылке:

[Годовая бухгалтерская отчетность за 2020 год на ЕПГУ](#)

а также на сайте компании по ссылке: [Годовая бухгалтерская отчетность за 2020 год](#)

Аудиторское заключение размещено на ЕПГУ и на сайте компании вместе с годовой финансовой (бухгалтерской) отчетностью за 2020 год.

Пункт 12 б «Затраты на производство и реализацию»

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. №1831э размещена на сайте компании по ссылке:

[Структура и объем затрат за 2020 год](#)

Пункт 12 в информация, раскрытие которой предусмотрено в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

При государственном регулировании тарифов метод доходности инвестированного капитала не применяется.

Пункт 12 г «Предложение о размере цен (тарифов)»

Предложение о размере цен и тарифов на 2022 год размещено на сайте компании на странице по ссылке <https://www.krasnodarenergo.ru/year2021>

Пункт 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»

Услуга «Передача электрической энергии»

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://admkrai.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 г. № 51/2020-э](#)

Долгосрочные параметры регулирования компании в рамках долгосрочного периода регулирования 2017 год - 2021 год утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 № 52/2016-э. Приказ РЭК - департамента опубликован 28.12.2016 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrai.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании в разделе «Потребителям» на странице по ссылке:

[Приказ от 26.12.2016 № 52/2016-э](#)

а также на сайте администрации Краснодарского края по ссылке:

[Приказ от 26.12.2016 № 52/2016-э](#)

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

Утвержденные тарифы на 2021 год в соответствии с вышеназванным приказом составили:

Период	Двухставочный тариф на передачу электроэнергии		Одноставочный тариф на передачу электроэнергии
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
С 01.01.2021 по 30.06.2021	56 077,97	155,56	0,63765
С 01.07.2021 по 31.12.2021	56 077,97	155,56	0,63765

На момент утверждения тарифов ООО «Краснодарэнерго» являлось плательщиком НДС.

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании в разделе «Потребителям» на странице по ссылке:

[Приказ от 23.12.2020 г № 46/2020-э](#)

Услуга «Технологическое присоединение»

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

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

плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;

ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства ($C1$, 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) $C2,i$, $C3,i$ 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) $C \max N,i$, $C3 \max N,i$ 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 ($C4,i$, 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) ($C5$, 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) ($C6$, 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) ($C7$, 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 ($C8$, руб. за точку учета) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C8 \max N$) 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:

[Технологическое присоединение \(Приказы\)](#)

А также на сайте администрации Краснодарского края по ссылке:

[Размещение документов](#)

Пункт 19 б «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»

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по ООО «Краснодарэнерго» РЭК-департаментом учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год. Информация отражена в экспертном заключении в части анализа фактических расходов за 2019 год, а также в Выписке из Протокола заседания правления РЭК - департамента от 11.12.2020 № 60, размещенной на сайте Региональной энергетической комиссии-департамент цен и тарифов Краснодарского края по ссылке:

[Выписка из Протокола заседания правления РЭК - департамента от 11.12.2020 № 60](#)

Информация о размере таких расходов в приказах РЭК-департамента Краснодарского края отдельно не отражалась.

Пункт 19 в «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, утвержденных 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" (далее - Правила технологического присоединения)»

Информация размещена на сайте компании по ссылке:

[В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2022 год](#)

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 на 2022 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

Пункт 19 г «Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества»

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:

Плановый баланс электроэнергии на 2020 г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	206,790			206,79	
Потери	9,248			5,759	3,489
Потери (%)	4,47			2,78	6,57
Отпуск из сети	197,542			147,97	49,572

Фактический баланс электроэнергии за 2020 г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	223,393			223,390	0,003
Потери	14,764			2,645	12,119
Потери (%)	6,61			1,1	9,1
Отпуск из сети	208,629			88,134	120,495

Плановый баланс электроэнергии на 2021 г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	236			236	
Потери	10,554			4,696	5,858
Потери (%)	4,47			1,99	4,05
Отпуск из сети	225,446			86,8	138,646

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:

Плановые затраты на оплату потерь на 2020 г. составляют **32 230,83 тыс. руб.**
Фактические затраты на оплату потерь за 2020 г. составляют **49 951,1 тыс. руб.**
Плановые затраты на оплату потерь на 2021 г. составляют **36 711,53 тыс. руб.**

Нормативные потери в сетях ООО «Краснодарэнерго» на период регулирования 2017-2021 гг приняты на уровне 4,47% (приказ РЭК – департамента от 26.12.2016 № 52/2016-э (приказ размещен 28.12.2016г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<http://admkrai.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы).

Фактические потери электроэнергии в сетях ООО «Краснодарэнерго» за **2020 год** составили 6,61 %.

В 2019 году было проведено энергетическое обследование объектов ООО "Краснодарэнерго", но в связи со значительным изменением состава оборудования срок утверждения программы энергосбережения перенесен на более поздний. Программа энергосбережения находится на этапе разработки и согласования. Предварительный срок начала реализации программы - 2021 год

Средства на разработку программы включены в расчет тарифов компании на 2021 год.

Форма отчета по программе энергосбережения за 2020 год размещена на сайте компании на странице по ссылке:

[Отчет о выполнении программы по энергосбережению](#)

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 «Краснодарэнерго» оказывает услуги по передаче электроэнергии на территории Краснодарского края в следующих городах и населенных пунктах:

- Муниципальное образование город Краснодар в районах следующих улиц:

п.Калинино, пос Краснодарский, ул. 40 лет Победы, ул. Бородинская, ул. Войсковая, ул. Домбайская, ул. Железнодорожная, ул. К.Россинского, ул. Командорская, ул. Марины Цветаевой, ул. Российская, ул. Селезнёва, ул. Старокубанская, ул. Тепличная, х. Ленина, ул. Обрезная, Агрономическая, Бисерная, Вавилова, Восточно-Кругликовская, Есаульская, Есенина, Жигуленко, Заполярная, Кореновская, Красных Партизан, Лавочкина, Луганская, Метальникова, Московская, п. Березовый, п. Знаменский, Покрышкина, Пушкина, Рахманинова, Ростовское шоссе, Тополиная, ул. 1-Ямальская, ул. Автомобильная, ул. Благоева, ул. Ивана Рослого, Измаильская, ул. Им. Сорока, ул. Лузана, ул. Магистральная, ул. Прокофьева, ул. Семигорская, ул. Сергея Есенина, ул. Тихорецкая, Ц.Кунникова, ш. Нефтяников, ул Шевцова, Школьная, ул. Комарова, ул.1го мая, х.Октябрьский;
- на территории Краснодарского края в следующих городах и населенных пунктах:

ст. Бузиновская, п. Грушовая балка, п. Южная Озереевка, г. Анапа, Анапский р-н, с. Юровка;

Апшеронский р-н: ст-ца Тверская, п. Мезмай, хребет Гуама, ст-ца Куринская, Красная горка, х. Гуамка

Белореченский р-н: п. Молодежный, с. Рязанская

Брюховецкий район: с. Чепигинская, Гарбузовая Балка

г. Геленджик: гора Плоская, рядом с отметкой 386м, п. Прасковеевка

Гиагинский р-н, ст-ца Гиагинская, пер. Приморский,

Гулькевичский р-н, с. Отрадо-Ольгинская, ул. Первомайская,

Динской р-н, ст-ца Старомышастовская, ул. Ленина

Ейский р-н, с. Кухаривка, ул. Российская

Калининский р-н, с. Старовеличковская, угол ул. Советская и ул. Вусика, ст-ца Калининская, ул. Ленина,

Каневский р-н: ст-ца Новоминская, перекресток ул. Запорожская/Космонавтов, ст-ца Новоминская, ул. Космонавтов, п. Труд, ул. Длинная,

Красноармейский р-н, ст-ца Марьянская, ул. Степная

Выселковский район, ст-ца Иркилевская, ул. Хозяйственная, ст-ца Иркилевская, ул. Мира

Кореновский район, г. Кореновск, ул. Сельская

Красноармейский район, с. Ивановская, АОЗТ "Ленина", Консервный завод

Новокубанский район, п. Каспаровский, карьер Каспаровский

Северский район, ст. Калужская, ул. Им. Иркутской Дивизии, ул. Им. Иркутской Дивизии

Успенский район, с. Коноково, ул. Степная,

Крымский р-н, с. Нижнебаканская, ул. Виноградная

Курганинский р-н, с. Михайловская, ул. Пролетарская

Лабинский р-н, г. Лабинск, ул. Виноградная, ул. Владимирская,

Ленинградский р-н, п. Октябрьский, пер. Спортивный, п. Октябрьский, пер. Спортивный, ст. Ленинградская, ул. Северная,

Новокубанский р-н, с. Советская, ул. Карла Маркса,
Отраденский р-н, ст. Спокойная,
п. Бетта, ул. Лесная
п. Волна, Маяк
п. Знаменский, ул. Берёзовая
п. Краснодарский, ул. Сорока
п.Калинино, массив № 8
Павловский р-н, с. Ленинодар,
пгт Афипский, 50 лет Октября
с. Белая Глина, ул.Красная,
с. Брюховецкая , ул. Олега Кошевого
с. Великовечное, ул. Северная
с. Вольное, ул. Школьная
с. Выселки, пер. Восточный, ПРСВ-4
с.Архангельская, ул. Прямая
с.Березанская, рядом с мельницей
с.Бесскорбная, ул. Культурная
Северский р-н пгт Афипский, 50 лет Октябр, пгт Афипский, Пушкина, ст.
Новодмитриевская, ул. Орджоникидзе
СТ Юбилейное ул. Железнодорожная,
ст. Азовская, ул. Первомайская
ст. Бесстрашная, автодорога Бесстрашная-Подгорная
Староминский р-н, ст-ца Староминская, ул. Вокзальная, ст-ца Староминская,
ул. Красная,
Тахтамукайский р-н: аул Тахтамукай, ул. Чайковского, ул. Чайковского, аул
Старобжегокай, администрация пос. Старобжегокай
Тимашевский р-н: г. Тимашевск, ул. Заводская, с. Медведовская, ул.
Чонгарская, с. Роговская, ул. Свободная,
Туапсинский р-н: г. Туапсе, гора Паук, п. Кривеньковская, п. Лермонтово, п.
Новомихайловский, п. Холодный родник, п. Шаумян
Республика Адыгея: станица Ханская, ул. Верещагина, Гиагинский район,
станция Дондуковская, перекресток ул. Ломоносова и ул. Комсомольская, станица
Дондуковская, ул. Ленина, станица Дондуковская, ул. Ленина, ст-ца Гиагинская, ул.
Железнодорожная, Кошехабльский район, а. Кошехабль, ул. Дружбы народов, село
Натырбово, ул. Ямпольская, Майкопский район, п. Краснооктябрьский, ул.
Кубанская, 4-б, станица Даховская, х. Гавердовский, ул. Школьная, Адыгейск, ул.
Промышленная.

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:

Информация о сводных данных об аварийных отключениях в 2020 году с учетом уточнения размещена на сайте компании на странице:

[Раскрытие информации о техническом состоянии сети 2020 год](#)

Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии в 2021 году размещена на сайте компании на странице:

[Раскрытие информации о техническом состоянии сети 2021 год](#)

О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше:

В ООО «Краснодарэнерго» отсутствуют объекты с центром питания напряжением 35 кВ и выше.

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:

На 31.03.2021 г. отсутствует свободная трансформаторная мощность и возможность доступа к сети для технологического присоединения.

На 30.06.2021 г. отсутствует свободная трансформаторная мощность и возможность доступа к сети для технологического присоединения.

На 30.09.2021 г. отсутствует свободная трансформаторная мощность и возможность доступа к сети для технологического присоединения.

На 31.12.2021 г. отсутствует свободная трансформаторная мощность и возможность доступа к сети для технологического присоединения.

[Раскрытие информации о техническом состоянии сети 2021 год](#)

Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) размещена на сайте компании на странице:

Пункт 19 д «О наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества»

Информацию о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям, заключенных договорах и об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям размещена на сайте компании на странице:

[Информация о поданных заявках и заключенных договорах на технологическое присоединение](#)

Пункт 19 е «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 31.03.2021 г. ООО «Краснодарэнерго» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

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

На 30.09.2021 г. ООО «Краснодарэнерго» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 31.12.2021 г. ООО «Краснодарэнерго» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

Пункт 19 ж «О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства»:

Замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в соответствии с п 22 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в редакции Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64) предоставляются в РДУ 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

Замеры токораспределения по объектам ООО «Краснодарэнерго» проведены и предоставлены в РДУ в июне 2021 года.

Замеры токораспределения по объектам ООО «Краснодарэнерго» проведены и предоставлены в РДУ в декабре 2021 года.

Пункт 19 з «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» и размещены на его сайте:

[Типовой договор на передачу](#)

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.

С типовыми договорами на технологическое присоединение можно ознакомиться на сайте компании в разделе «Технологическое присоединение» на странице по ссылке:

[Типовые договоры на технологическое присоединение](#)

Пункт 19 и «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»

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

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям:

1) 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;

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

3) 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;

4) 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;

5) 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;

б) 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 Правилами №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;

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

Пункт 19 к «О возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, 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»:

Посредством личного кабинета реализованного на сайте компании могут подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям 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.

Пункт 19 л «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 такого 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»

Технологическое присоединение производится с соблюдением требований, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, можно ознакомиться на сайте компании в разделе «Технологическое присоединение» и состоит из следующих этапов:

1. Подача заявки на технологическое присоединение;
2. Заключение договора о технологическом присоединении к электрическим сетям;
3. Выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором;

4. Проверка выполнения технических условий;
5. Уведомление органа федерального государственного энергетического надзора о готовности на ввод в эксплуатацию объектов;
6. Фактическое присоединение объектов заявителя и включение коммутационного аппарата;
7. Составление, подписание акта об осуществлении технологического присоединения.

[Этапы оказания услуги](#)

Пункт 19 м «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)»

Итоговый проект инвестиционной программы был направлен в адрес МинТЭК и ЖКХ КК для размещения на официальном сайте письмом от 25.12.2019 № 849 в ответ на письмо МИНТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 № 70.11-09-11687/19. Итоговый проект, размещен на официальном сайте Министерства:

[Итоговый инвестиционный проект ООО "Краснодарэнерго"](#)

А также на сайте компании на странице по ссылке:

[Итоговый инвестиционный проект ООО "Краснодарэнерго"](#)

Приказ об утверждении инвестиционной программы ООО «Краснодарэнерго» на 2020 г. – 2022 г. от 25.12.2019 № 694 размещен на официальном сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края:

[Приказ об утверждении инвестиционной программы](#)

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)»

[Приказ об утверждении инвестиционной программы на 2020 - 2022 годы](#)

а также на сайте компании на странице по ссылке:

[Приказ об утверждении инвестиционной программы](#)

В утвержденной инвестиционной программе отсутствуют мероприятия по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета

электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В 2021 году корректировка инвестиционной программы, утвержденной на 2020 – 2022 годы, не заявляется.

В соответствии с пунктом 6 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 в ООО «Краснодарэнерго» до 15 января 2021 года не поступали предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы на 2020 – 2022 годы, содержащие описание целей, задач и проблем, на решение которых направлены такие предложения, предлагаемые сроки реализации инвестиционных проектов, в том числе сроки ввода объектов электроэнергетики в эксплуатацию и (или) их демонтажа, характеристики вводимых в эксплуатацию или демонтируемых объектов электроэнергетики, а также иную информацию. Дополнительно данная информация размещена на сайте компании на странице по ссылке:

[Сводка предложений по утвержденной ИПР, поступивших до 15.01.2021 г.](#)

Пункт 19 н «Об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах»

Отчеты о реализации инвестиционной программы ООО «Краснодарэнерго» на 2020-2022 гг, утвержденной приказом от 25.12.2019 № 694, в 2020 году опубликованы на ЕПГУ (единый портал государственных услуг) по ссылке:

[Отчеты о реализации ИПР 2020 г.](#)

Отчеты о реализации инвестиционной программы ООО «Краснодарэнерго» на 2020-2022 гг, утвержденной приказом от 25.12.2019 № 694, в 2021 году опубликованы на ЕПГУ (единый портал государственных услуг) по ссылке:

[Отчеты о реализации ИПР 2021 г.](#)

Пункт 19 о «О способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию»

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

Положение о закупках ООО «Краснодарэнерго» размещено на сайте компании в разделе «Закупки» на странице по ссылке

[Положение о закупках](#)

Пункт 19 п «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 услуг по технологическому присоединению размещен на сайте компании на странице по ссылке: <https://www.krasnodarenergo.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie>

Паспорт услуги по передаче электрической энергии размещен на сайте компании по ссылке: <https://www.krasnodarenergo.ru/consumers2>

Пункт 19 р «О лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц»

В ООО «Краснодарэнерго» в отчетном периоде не поступали заявки на перераспределение максимальной мощности.

Пункт 19 с «О качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти»

Отчет об опросе потребителей ООО «Краснодарэнерго» за 2020 г., предусмотренный п. 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 по ссылке:

[Отчет об опросе потребителей 2020](#)

Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «Краснодарэнерго» за 2020 год опубликован на сайте компании на странице по ссылке:

[Приложение 7 к Пр. МЭ 15.04.14 №186 Отчет о качестве услуг за 2020 год](#)

Пункт 19 т «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 «Краснодарэнерго» не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

	Договор	2021 год											
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1	Объем электрической энергии	Договоры отсутствуют											
2	Стоимость электрической энергии												

Пункт 19 у «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 (861) 205-00-51

8 (861) 205-17-61

Email: info@krasnodarenergo.ru