Раскрытие информации
ООО «Югстрой-Электросеть»
2021 год

Отчетный период:

Январь-Декабрь

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

1

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)		
Бухгалтерская отчетность размещена на сайте комапнии и доступна по ссылкам:	За 2015 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2015/02/Бухгалтерская-отчетность-за-2015г.pdf
	За 2016 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2016/01/Buhgalterskij-balans-za-2016-god.pdf
	За 2017 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/05/buhotchetnost-JuSJeS-za-2017-god.pdf.
	За 2018 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/05/Buhgalterskaja-otchetnost-za-2018-god-JuSJeS.pdf
	За 2019 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/05/Buhgalteskaja-otchetnost-JuSJeS-za-2019-g..pdf
	За 2020 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/05/Buhgalterskij-balans-JuSJeS-2020-1.pdf

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)		
Отчеты о затратах размещены на сайте комапнии и доступны по ссылкам:	За 2015 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2015/02/Отчет-о-затратах-Югстрой-Электросеть-за-2015-год.pdf
	За 2016 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2016/01/Otchet-o-zatratah-Jugstroj-Jelektroset-za-2016-god-1.pdf
	За 2017 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/04/Otchet-o-zatratah-za-2017god-Jugstroj-Jelektroset.pdf
	За 2018 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/04/Otchet-o-zatratah-za-2018-god-JuSJeS.pdf
	За 2019 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/10/Otchet-o-zatratah-za-2019-god-JuSJeS-utochnenie.pdf
	За 2020 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/04/Otchet-o-zatratah-JuSJeS-Kuban-za-2020-god.pdf

2.1.

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

3

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.Г** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178		
Предложения о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:	На 2017 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2014/10/Уточненное-предложение-о-тарифах-на-2017г.-Югстрой-Электросеть.pdf
	На 2018 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2014/10/Predlozhenie-o-tarifah-na-2018g.-JuSJeS-s-korrektirovkoj-ot-3.11.2017.pdf
	На 2019 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/04/Predlozhenie-o-tarifah-na-2019g.-JuSJeS-ot-19.04.2018.pdf
	На 2020 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/04/Predlozhenie-o-tarifah-JuSJeS-na-2020-god.pdf
	На 2021 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/04/Predlozhenie-o-tarifah-JuSJeS-na-2021-god.pdf
	На 2022 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/04/Predlozhenie-o-tarifah-JuSJeS-na-2022-god.pdf https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/11/Predlozhenie-o-tarifah-JuSJeS-na-2022-god-utochnennye.pdf

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

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Индивидуальные тарифы

Долгосрочные параметры для компании ООО «Югстрой-Электросеть» впервые утверждены приказом РЭК-департамента от 28.12.2015г. №82/2015-Э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2016/01/Приказ-РЭК-по-тарифам-на-передачу-Югстрой-Электросеть-на-2016г..pdf
Тарифы на передачу по сетям ООО «Югстрой-Электросеть» на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2019-2023гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края (далее РЭК – департамент) от 23.12.2020 №46/2020-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/01/Individualnye-tarify-na-2021-prikaz-RJeK-46-2020-je-ot-23.12.2020.pdf

Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "Югстрой-Электросеть" на 2021 год

1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
108 823,42	406,21	0,96245	108 823,42	406,21	0,96245

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	
Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов	
Котловые тарифы	
Котловые (единые) тарифы на передачу для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020г. №51/2020-э и действуют с 1.01.2021г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/01/Kotlovye-tarify-na-2021-prikaz-RJeK-46-2020-je-ot-23.12.2020.pdf
Ставки платы за технологическое присоединение к сетям	
На 2021 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «Югстрой-Электросеть», утверждены приказом РЭК - департамента от 29.12.2020г. № 49/2020-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/01/Tarify-po-tehprisu-na-2021-prikaz-RJeK-49-2020-je-ot-29.12.2020.pdf
В части технологического присоединения к сетям ООО «ЛегиоЮгстрой-Электросеть» приказом утверждены: – плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа; – ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, для уровня напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1, руб. за одно присоединение и С max N , руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,i, С3,i в соответствии с п. 4 Приказа; – ставки платы за единицу максимальной мощности в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./кВт) С maxN,i, С3 maxN,i в соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (С4,i, руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности (С maxN,i, руб./кВт) в	

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов
соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С5, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7, руб./кВт в соответствии с п. 4 Приказа; – стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8, руб./кВт) в соответствии с 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.

5

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов
За период от начала деятельности по передаче электроэнергии до 2021 года включительно, по нашей сетевой компании РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.В** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		
Информация о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:	На 2017 год	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2014/10/Предложение-по-ставкам-на-техприс2017_Югстрой.pdf
	На 2018 год	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2014/10/Predlozhenie-po-stavkam-na-tehpris2018_Jugstroj.pdf
	На 2019 год	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/10/Predlozhenie-po-stavkam-na-tehpris-2019_Jugstroj.pdf
	На 2020 год	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/10/Rashody-na-str-vo-i-TehPris-dlja-stavok-na-2020.pdf
	На 2021 год	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/10/Informacija-po-rashodam-na-TehPris-na-2021.pdf
	На 2022 год	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/10/Rashody-na-stroitelstvo-i-TP-v-ramkah-ustanovlenija-stavok-na-tehnologicheskoe-prisoedinenie-na-2022-god.pdf

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

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

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

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования, а также о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;

Фактический баланс электроэнергии за 2020 год, тыс.кВт.ч					
	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Прием в сеть	260 823,93	97 839,42	4 085,55	158 898,95	
Потери ЭЭ	30 838,46		202,93	15 878,75	14 756,78
Норматив потерь	11,82				
Отпуск из сети	229 985,46		2 303,89	98 681,78	128 999,80

Плановый баланс электроэнергии за 2021 год, тыс.кВт.ч (утверждено РЭК-департаментом)					
	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Прием в сеть	299 835,83	112 473,44	4 696,64	182 665,75	
Потери ЭЭ	35 380,63		282,82	18 103,44	16 994,37
Норматив потерь	11,80				
Отпуск из сети	264 455,20		2 615,27	112 833,22	149 006,71

о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

Затраты на оплату потерь		
Утв.РЭК-департамент на 2016г.	млн.руб	34,107
Факт ТСО за 2016г.		25,033
Утв.РЭК-департамент на 2017г.		33,491
Факт ТСО за 2017г.		25,603
Утв.РЭК-департамент на 2018г.		43,812
Факт ТСО за 2018г.		50,248
Утв.РЭК-департамент на 2019г.		92,431
Факт ТСО за 2019г.		87,97
Утв.РЭК-департамент на 2020г.		102,21
Факт ТСО за 2020г.		119,00
Утв.РЭК-департамент на 2021г.		121,80

Норматив потерь	
Утв.норматив потерь на 2017 год	12,94%
Фактический норматив потерь в 2017 году	11,98%
Утв.норматив потерь на 2018 год	12,94%
Фактический норматив потерь в 2018 году	13,09%

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Г** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:		
	Утв.норматив потерь на 2019 год	11,80%
	Фактический норматив потерь в 2019 году	10,24%
	Утв.норматив потерь на 2020 год	11,80%
	Фактический норматив потерь в 2020 году	11,82%
	Утв.норматив потерь на 2021 год	11,80%
о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Программа снижения потерь	
	Отчеты о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2020 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y в системе ЕИАС за 2016-2020 годы) размещены на сайте компании по ссылке:	
	https://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii/dannye-za-2020-god/	
о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	Трансформаторные подстанции и линии электропередачи расположены в г.Краснодар, г.Крымск, г. Анапа (Джигинка, Джемете), п. Лазаревское, п. Джубга	
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	По центрам питания 35 кВ и выше, а именно ПС "Апрельская" 35/6 кВ свободная трансформаторная мощность отсутствует, соответственно по данному центру отсутствует техническая возможность технологического присоединения.	
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	По подстанциям до 35 кВ производится инвентаризация АРБП с присоединенными потребителями электроэнергии и смежными сетевыми организациями. После завершения инвентаризации объем свободной трансформаторной мощности, а так же наличие/отсутствие возможности технологического присоединения будут уточнены.	

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Январь	29.01.2021	10-12	РП-15 яч.11 ВВ-11	ТП 10 (10.5) кВ ТП-68, ТП-69	29.01.2021	11-29	0,128
Февраль	05.02.2021	08-57	ПС 35 кВ Насосная станция ВВ Ф- НС-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50, 1848, 35	05.02.2021	09-58	0,41
Февраль	12.02.2021	13-26	ПС 220 кВ Витаминкомбинит ф.ВК-20	ТП 10 (10.5) кВ 1889, 1890, 1891, 2756, 1905, 2159, 1906, 2176, 1904, 2181, 2810, 2811, 51, 54, 65, 66, 2805, 2717, 642, 2126, 383	12.02.2021	13-31	0,11.
Февраль	19.02.2021	20-08	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1741, 1758	19.02.2021	21-31	0,71
Февраль	20.02.2021	03-19	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	РП 10 (10.5) кВ РП-10, 2384,2197 ТП-2196, 2285, 2385, 2386, 2387, РП-2037	20.02.2021	05-20	3,98
Март	04.03.2021	18-24	КВЛ-10кВРП-10 яч.3 - ТП-493 яч.линия Б	ТП 10 (10.5) кВ ТП-383, 642, 2126, РП-10	04.03.2021	20-02	0,58
Март	07.03.2021	07-02	КЛ 10 кВ РП-2166 яч.18 - РП-10 яч.10	РП 10 (10.5) кВ РП-10, ТП-1741, 1758	07.03.2021	08-06	0,16
Март	10.03.2021	05-30	КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ 2341п, 2342п, 2765п, 16, 2772п, 3031п	10.03.2021	10-37	1,77.
Март	20.03.2021	16-51	ПС 110 кВ Джемете ф-ДМ-48	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1143	20.03.2021	17-25	0,03

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Март	20.03.2021	17-36	ПС 35 кВ хутор Ленина ф. ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-35,50,1848	20.03.2021	18-17	0,12
Март	21.03.2021	03-00	КЛ 6 кВ опора №8А, Р-91 К-13 - ТП-326п яч.2	ТП 6 (6.3) кВ 326	21.03.2021	03-38	0,14
Апрель	01.04.2021	17-00	КЛ 10 кВ ТП-2717п яч.3 - ТП-66 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2181,65,2805,2717,66 по одной С.Ш.	2021.04.01	18-08	0,17
Апрель	05.04.2021	15-54	ПС 110 кВ Набережная ф.НБ-307, ф.НБ-208	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2465	05.04.2021	16-07	0,02
Апрель	07.04.2021	04-49	КЛ 10 кВ ТП-1812 яч.1 - ТП-1811 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1812, 2190, 1897, 1811	07.04.2021	06-16	0,51
Апрель	13.04.2021	21-09	ПС 110 кВ Северо-Восточная ВВ-10 СВ-311	ТП 10 (10.5) кВ 2847,62,2846,41,63,55,2797,2798,КНС-2,2800,2801,2802,2851,2850,2845,2844,2816,2820,2819,2818,2817,2385,2386,2387,2285,2196,2197,РП-2166,10,2384,279	13.04.2021	22-03	3,51
Апрель	13.04.2021	22-27	КЛ 10 кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ РП-10,2384,2197,2037,ТП-2385,2386,2387,2196,2285	14.04.2021	00-24	3,84
Апрель	14.04.2021	10-16	РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 2808п, 36, 34	14.04.2021	13-19	1,05
Апрель	19.04.2021	12-09	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	РП 10 (10.5) кВ РП-10, ТП-1741, 1758	19.04.2021	13-26	2,43
Апрель	19.04.2021	15-40	ПС 110 кВ Набережная, ф. НБ-307	ТП 10 (10.5) кВ 2465п	19.04.2021	16-51	0,1
Апрель	21.04.2021	07-50	КВЛ 10 кВ КП-5 Р№398 - ТП-809/2 яч.8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809/2, 809/1	21.04.2021	08-34	0,12
Апрель	22.04.2021	22-00	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ РП-10,2384,2197,2037,ТП-2385,2386,2387,2196,2285,1741,1758	22.04.2021	23-10	3,04
Май	05.05.2021	15-23	КЛ-10кВ РП-2055 яч.2 - ТП-2057 яч.8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2057, 2124(Все ЛЭП ТП)	05.05.2021	18-26	0,46
Май	06.05.2021	07-00	ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А.	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3(Все ЛЭП ТП)	06.05.2021	08-04	0,14

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Май	06.05.2021	16-43	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	РП 10 (10.5) кВ РП-10,2384,2197 ТП-2196,2385,2386,2387,2285	06.05.2021	19-48	6,39
Май	07.05.2021	08-07	КЛ-10кВ ТП-63 яч.3 - ТП-55 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-63,55,2797,2798,КНС-2,2800,2801,2802,2816,2817,2818,2819,2820,2844,2845,2850,2851, РП-2799(Все ЛЭП ТП)	07.05.2021	11-07	1,2
Май	10.05.2021	22-08	РП-11 РУ-10 кВ яч.6 СВВ	ТП 10 (10.5) кВ ТП 2767; 2766; 52; 53; 2844; 2845; 2850; 2851; РП 11(Все ЛЭП ТП)	11.05.2021	03-25	5.28.
Май	14.05.2021	23-26	КЛ 10 кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	РП 10 (10.5) кВ РП-10,2384,2197,ТП-2196,2385,2386,2387,2285,РП-2037	15.05.2021	01-04	2,82
Май	23.05.2021	00-11	КВЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - РП-493п яч.линия Б	ТП 10 (10.5) кВ 2126п, 642п, 383п, 2222п(Все ЛЭП ТП)	23.05.2021	03-35	2,25
Май	27.05.2021	10-00	КЛ 10 кВ РП-2166 яч.18 - РП-10 яч.10	ТП 10 (10.5) кВ РП-10,ТП-1741,1758(Все ЛЭП ТП)	27.05.2021	10-22	0,12
Июнь	04.06.2021	2-41	КЛ-10кВ РП-2055 яч.5 - ТП-2808 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2808, 36, 34(Все ЛЭП ТП)	04.06.2021	4-53	0,19
Июнь	08.06.2021	20-18	КЛ-10кВ ТП-2659 яч.6 - ТП-2660 яч.3; КЛ-10 кВ ТП-2188 яч.1 - ТП-2187 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ 2187,2188,2249,2189,2659,2660,2661 по одной с,ш,(Все ЛЭП ТП)	08.06.2021	22-27	1,3
Июнь	12.06.2021	18-26	ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А, ВМ-10 ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	12.06.2021	19-42	0,2
Июнь	13.06.2021	13-48	ПС 110 кВ ОБД В-10 КЛ-10 кВ ОБД-202	ТП 10 (10.5) кВ 1869,1870,1812,1810,2190,1897,1811,1838,2187,2188,2249,2189,2659,2660,2661,2186(Все ЛЭП ТП)	13.06.2021	17-00	4,8

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Июнь	13.06.2021	13-48	КЛ 10 кВ ТП-2659 яч.3 - ТП-2660 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ 2660, 2661(Все ЛЭП ТП)	13.06.2021	17-28	1,65
Июнь	17.06.2021	2-57	ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А, ВМ-10 ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП 1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	17.06.2021	05-28	0,85
Июнь	28.06.2021	18-48	ТП-1810 РУ-10кВ ВВ-10кВ яч.3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1810,1811,1812,1838,1897,2187,2188,2189,2190, 2249,2659,2660,2661, РП-2186(Все ЛЭП ТП)	28.06.2021	22-22	6,79
Июнь	28.06.2021	20-58	ПС 35 кВ хутор Ленина ф. ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-35,50,1848(Все ЛЭП ТП)	28.06.2021	22-37	0,3
Июль	02.07.2021	16-41	КЛ-10кВ ТП-50 яч.4 - КРУН ф.НС-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	02.07.2021	21-57	1,09
Июль	06.07.2021	00-10	ПС 110кВ Джубга В-10 ф.Дж-1, Дж-4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-Н465(Все ЛЭП ТП)	06.07.2021	06-00	0,5
Июль	06.07.2021	02-00	ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А, ВМ-10 ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	06.07.2021	02-21	0,07
Июль	06.07.2021	22-31	ПС110 Джубга В-10 ф.Дж-1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-н465(Все ЛЭП ТП)	07.07.2021	08-55	0,54.
Июль	09.07.2021	12-56	ВЛ-10кВ ф.ВК-6 ПС 220 кВ Витаминкомбинат - ТП-493п	ТП 10 (10.5) кВ РП-493, ТП-383, 2222(Все ЛЭП ТП)	09.07.2021	13-46	0,21
Июль	10.07.2021	10-20	ПС Восточная 110 кВ ввод ВВ-10кВ Т - 1	ТП 10 (10.5) кВ 1794(Все ЛЭП ТП)	10.07.2021	10-55	0,116
Июль	11.07.2021	21-25	КЛ 10 кВ ВК-408 ПС 110 кВ Волконка - ТП-Л220п яч.11	ТП 10 (10.5) кВ л 220; л 260(Все ЛЭП ТП)	22.07.2021	18-22	1536
Июль	14.07.2021	13-20	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,А19,2145,А22,А23(Все ЛЭП ТП)	14.07.2021	15-22	0,48
Июль	19.07.2021	11-58	ПС 220кВ Крымская В-6 ф.К-13	ТП 6 (6.3) кВ 326(Все ЛЭП ТП)	19.07.2021	13-00	0,46
Июль	19.07.2021	18-50	РП-2205 ВВ-10	ТП 10 (10.5) кВ 2205.2206.2207(Все ЛЭП ТП)	19.07.2021	20-00	0,7
Июль	19.07.2021	23-40	Электросети ООО "Югэнергоресурс"	РП 10 (10.5) кВ 2037п	20.07.2021	00-52	1,93.

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Июль	22.07.2021	23-00	ПС 35 кВ Хутор Ленина В-10 ф.ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	23.07.2021	01-58	0,51.
Июль	29.07.2021	16-30	КЛ 10 кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2	ТП 10 (10.5) кВ ТП 1890,3112,2756,1891,1905 по одной С.Ш.(Все ЛЭП ТП)	29.07.2021	17-25	0,48.
Август	03.08.2021	21-07	КЛ-10кВ РП-1810 яч.9 - РП 2186 яч6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1810,1811,1812,1838,1897,2187,2188,2190,2249, 2659,2660,2661,РП-2186 по одной с.ш.10кВ(Все ЛЭП ТП)	03.08.2021	23-06	6,87
Август	05.08.2021	13-38	КЛ 10 кВ РП-2765/ яч.2 - ТП-ЛБ яч.3; КЛ 10 кВ ТП-ЛБ яч.1 - ТП 16 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 2341, 2342, 16, 2765(Все ЛЭП ТП)	05.08.2021	17-00	2,77
Август	06.08.2021	04-28	КЛ-10кВ ТП-1810 яч.12 - РП 2186 яч16	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1810, 2186, 1838, 2187, 2188, 2249, 2189, 2659, 2660, 2661(Все ЛЭП ТП)	06.08.2021	06-22	3,85
Август	08.08.2021	02-17	ВЛ-10кВ ТП-2 яч.6 - ТП-3 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	08.08.2021	10-42	1,7
Август	13.08.2021	15-30	ВЛ 10 кВ ДМ-48 ПС 110кВ Джемете	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1143(Все ЛЭП ТП)	14.08.2021	12-50	1,06
Август	13.08.2021	20-35	ВЛ 10 кВ КП-5 ПС 110 кВ Крымская ПТФ	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809-2, 809-1(Все ЛЭП ТП)	13.08.2021	23-23	0,6
Август	13.08.2021	20-35	ВЛ 10 кВ ДГ-1А ПС 110 кВ Джигинская	ТП 10 (10.5) кВ ТП-5,4(Все ЛЭП ТП)	14.08.2021	01-51	0,8
Август	16.08.2021	07-06	ВЛ 10 кВ ДГ-2А ПС 110 кВ Джигинская	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	16.08.2021	09-02	0,3
Август	16.08.2021	19-26	ВЛ 10 кВ ПС 110 кВ Джемете ДМ-48 - ТП-1143	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	16.08.2021	20-09	0,02

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Август	17.08.2021	07-38	КЛ 10 кВ АП-21 ПС 110 кВ Анапская	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145п, А19, А22, А23, А20, А29, А27, А25, А21, А28, А32, А30, А17, А15, А16, А24, А26(Все ЛЭП ТП)	17.08.2021	08-20	0,9
Август	25.08.2021	11-18	ПС 35 кВ Насосная станция ВЛ 10 кВ НС-8-II	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50, 1848, 35(Все ЛЭП ТП)	25.08.2021	12-27	0,46
Август	26.08.2021	12-37	КЛ 10 кВ РП-2186п яч.15 - ТП - ТП-2188п яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2187,2188(Все ЛЭП ТП)	26.08.2021	13-04	0,05
Август	29.08.2021	08-11	КЛ 10 кВ ТП-69 яч.3 - РП-16 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 68, 69, 16(Все ЛЭП ТП)	29.08.2021	11-24	0,28
Сентябрь	02.09.2021	16-14	ПС 35 кВ Насосная станция ВЛ 10 кВ НС-8-II	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,35,1848(Все ЛЭП ТП)	02.09.2021	17-51	0,65
Сентябрь	02.09.2021	20-20	ПС 35 кВ хутор Ленина ф. ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ 50,35,1848(Все ЛЭП ТП)	02.09.2021	22-20	0,84
Сентябрь	09.09.2021	13-53	ПС 110 Анапская КЛ 10 кВ АП-21	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145п, А19, А22, А23, А20, А29, А27, А25, А21, А28, А32, А30, А17, А15, А16, А24, А26, А31(Все ЛЭП ТП)	09.09.2021	14-25	0,8
Сентябрь	11.09.2021	15-45	ПС 220 Крымская В-10 ф.К-13	ТП 10 (10.5) кВ ТП-326(Все ЛЭП ТП)	11.09.2021	15-50	0,02
Сентябрь	21.09.2021	09-10	КЛ-10кВ РП-2471 яч.5 - ТП 24 яч1	ТП 10 (10.5) кВ 24,2472,2734,2748(Все ЛЭП ТП)	21.09.2021	11-15	0,6
Сентябрь	21.09.2021	13-40	КЛ-10кВ РП-2055 яч.17 - ТП 2341 яч4; КЛ 10 кВ 408 ПС Кругликовкая - ТП-57 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ 2341, 2342, 16, 2765(Все ЛЭП ТП)	21.09.2021	16-00	1.4
Сентябрь	22.09.2021	23-00	КЛ-10кВ ТП-2660п яч.4 - ТП-2661п яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2659, 2660, 2661(Все ЛЭП ТП)	23.09.2021	00-06	0,3
Сентябрь	30.09.2021	12-29	ВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат В-10 ВК-6 - ТП-493п	ТП 10 (10.5) кВ РП-493, ТП-383(Все ЛЭП ТП)	30.09.2021	13-45	0,2
Октябрь	01.10.2021	13-53	ПС 110 кВ Южная Ю-35(КРУН)	ТП 6 (6.3) кВ 13(Все ЛЭП ТП)	01.10.2021	15-48	0,38.

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Октябрь	06.10.2021	06-38	РП-2166п РУ-10 кВ ВВ-3 СВ-311	ТП 10 (10.5) кВ 63, 55, 2797, 2798, 2799, 2800, 2801, 2802, 2844, 2845, 2850, 2851, 2816, 2820, 2819, 2818, 2817, РП-10, 2847, 62, 2846, 41	06.10.2021	10-19	10,82.
Октябрь	08.10.2021	12-49	КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ А18, 2145п, А19, А22, А23	08.10.2021	15-32	1,88.
Октябрь	13.10.2021	13-20	КЛ 10 кВ ТП-2271 - РП-А10 яч.11	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,А19,2145,А22,А23, А20, 2А9, А27, А25, А21, А28, А32, А31, А30, А17, А15, А16, А24, А26(Все ЛЭП ТП)	13.10.2021	13-57	0,64.
Октябрь	15.10.2021	09-00	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ 1; 2; 3; 4; 5(Все ЛЭП ТП)	15.10.2021	10-30	0.06
Октябрь	15.10.2021	10-00	ПС 110 кВ Юго Западная ЮЗ-404	ТП 10 (10.5) кВ 2049(Все ЛЭП ТП)	15.10.2021	10-52	0.01
Октябрь	18.10.2021	13-18	КЛ 10 кВ ПС 220 кВ Кругликовская 111 - ТП-41 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ РП-2349.ТП-2348,1993,2075 полностью,ТП-2847,62,2846,41 по одной с.ш.(Все ЛЭП ТП)	18.10.2021	15-37	2,2
Октябрь	18.10.2021	23-11	КЛ 10 кВ ПС 110 кВ ОБД ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1869,1870,1810,1812,1811,2190,1838,2187,2188, 2249,2189,2659,2660,2661,2847,62,2846,41,РП-2186 по одной СШ-10кВ, ТП-2348,1993,1897,2075,РП-2349 по двум СШ-10кВ(Все ЛЭП ТП)	19.10.2021	01-12	5,94.
Октябрь	22.10.2021	10-33	КЛ 10 кВ ПС 110 Тонкий мыс ТМ-16 - РП-1965п яч.4	ТП 10 (10.5) кВ РП-1965, ТП-1966,2618 по одной СШ(Все ЛЭП ТП)	22.10.2021	12-29	0,15.
Ноябрь	02.11.2021	21-27	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.4 - РП-2384п яч.4	ТП 10 (10.5) кВ 2384п, 2197п, 2196п(Все ЛЭП ТП)	02.11.2021	23-09	1,17.

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Ноябрь	06.11.2021	10-50	КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ А18, 2145, А19, А22, А23	06.11.2021	12-41	0,96
Ноябрь	19.11.2021	15-37	КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, А19, 2145 , А22, А23(Все ЛЭП ТП)	19.11.2021	16-51	0,488
Ноябрь	22.11.2021	12-42	КЛ 10 кВ РП-5 яч.3 - РП-2055п яч.8	ТП 10 (10.5) кВ 57, 2055, 2057, 2124, 2471, 24, 2748, 2472, 2734, 2341, 2342, 2772, 16(Все ЛЭП ТП)	22.11.2021	16-52	10,8
Ноябрь	28.11.2021	14-11	КЛ 10 кВ ПС 110 кВ ОБД ОБД-101 - ТП-1869п яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 1869, 1870, 1810, 1812, 2190, 1897, 1811, 2187, 2188, 2189, 2249, 2659, 2660, 2661	28.11.2021	16-44	5,29.
Декабрь	01.12.2021	04-46	ВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат ВК-6 - КРУН-10	ТП 10 (10.5) кВ ТП-493	01.12.2021	05-39	0,22.
Декабрь	01.12.2021	04-26	ПС 110кВ Почтовая В-10 ф.ПЧ-205, ПЧ-407	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1746,1745,РП-12 ,2765,16,2772,3031,2727,3132 по обоим С.Ш.; РП-5,2055,57,2057,2124,2341,2342,2471,,40,24,2748, 2472,2734,3119,2615,2262, по одной С.Ш.(Все ЛЭП ТП)	01.12.2021	08-50	9,8.
Декабрь	01.12.2021	06-25	ПС 35 кВ Хутор Ленина ф.ХЛ-8, ПС 35 кВ Насосная станция ф.НС-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	01.12.2021	09-52	2,08.
Декабрь	01.12.2021	02-59	ВЛ 10 кВ ПС 110 кВ Джемете ДМ-48	ТП 10 (10.5) кВ ТП-ДМ-48-1143(Все ЛЭП ТП)	01.12.2021	07-30	0,23.
Декабрь	01.12.2021	06-41	ВЛ 6 кВ Афипская ТЭЦ ЗРУ-6кВ яч.24 - ТП-1, ТП-2	ТП 6 (6.3) кВ ТП-1,2(Все ЛЭП ТП)	01.12.2021	09-13	0,41.
Декабрь	01.12.2021	12-43	КЛ 10 кВ ПС110 Восточная В-251 - ТП-1680п	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1794(Все ЛЭП ТП)	01.12.2021	22-01	1,12.

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

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

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

Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2021 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Декабрь	04.12.2021	10-06	КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,А19,А22,А23,2145(Все ЛЭП ТП)	04.12.2021	11-45	0,71.
Декабрь	07.12.2021	14-15	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А.	ТП 10 (10.5) кВ 1, 2, 3, 4, 5(Все ЛЭП ТП)	07.12.2021	15-23	0,06.
Декабрь	10.12.2021	02-35	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - П-10 яч.10	ТП 10 (10.5) кВ РП-10,ТП-1741,1758(Все ЛЭП ТП)	10.12.2021	04-08	0,26.
Декабрь	19.12.2021	16-46	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ 1; 2; 3; 4; 5(Все ЛЭП ТП)	19.12.2021	17-40	0.03
Декабрь	20.12.2021	09-28	РП-А10 РУ-10 кВ ВВ-3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А17,А-15,А-16,А-24,А-26(Все ЛЭП ТП)	20.12.2021	09-47	0,16.
Декабрь	25.12.2021	11-09	ВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат ВК-6 - КРУН-10	ТП 10 (10.5) кВ ТП-493(Все ЛЭП ТП)	25.12.2021	12-22	0,1

Источник информации по аварийным отключениям - оперативный журнал

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
Январь	10.01.2020г	14-37.	г. Краснодар. Ослуживание силового трансформатора Т-1 в ТП-1889п	10.01.2020г	15-43.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	13.01.2021г	11-25.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2797п	13.01.2021г	14-22.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	22.01.2021г	11-20.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты 10 кВ в яч.6 РУ-10 кВ ТП-2846п	22.01.2021г	13-49.	Коронация на концевой кабельной муфте	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	17.01.2021г	10-15.	г. Краснодар. Ремонт ВЛ 10 кВ ВК-6	26.01.2021г	10-15.	Обрыв ВЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
январь	27.01.2021	10-25.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч. 4, 7, 11 в РП-2630п	27.01.2021.	15-58.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме
февраль	02.02.2021	11-00.	пгт. Афипский. ТО Т-2 ТП-1	02.02.2021	14-27.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
февраль	04.02.2021	10-55.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2797п	04.02.2021	14-15.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№90 от 01.02.2021г
февраль	09.02.2021	09-40.	пгт. Афипский. ТО Т-2 ТП-2	09.02.2021	14-26.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
февраль	20.02.2021	0-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	25.02.2021	16-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 19.02.2021 в 20-08ч.
февраль	20.02.2021	11-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	25.02.2021	16-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 20.02.2021 в 03-19ч.
март	01.03.2021	10-10.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.18 РП-2166п РУ-10 кВ	01.03.2021	10-23.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
март	01.03.2021	10-50.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.10 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	11-17.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2
март	01.03.2021	12-38.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.1 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	12-52.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. РП-10 РУ-10 кВ включен СВВ, отключен ВВ-1, в РП-2166п отключен ВВ-15
март	01.03.2021	13-15.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.15 РП-2166п РУ-10 кВ	01.03.2021	13-25.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. РП-10 РУ-10 кВ включен СВВ, отключен ВВ-1, в РП-2166п отключен ВВ-15
март	01.03.2021	11-25.	г. Краснодар. Наладка РЗА в яч.9 РП-10 РУ-10 кВ	01.03.2021	11-36.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-1758п отключен ВН-2, включен ВН-9, В РП-2348п включен СВВ-7, В РП-10 отключены ВВ-10, 9, 2
март	03.03.2021	10-25.	г. Краснодар ТО 1СШ 10 кВ РП-2829п РУ-6 кВ	03.03.2021	12-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-1862п включен ВН-3, в РП-1871п отключен ВН-6
март	03.03.2021	12-05.	г. Краснодар Профилактические испытания 1СШ 10 кВ РП-2829п РУ-6 кВ	03.03.2021	15-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-1862п включен ВН-3, в РП-1871п отключен ВН-6
март	04.03.2021.	10-07.	г. Краснодар ТО 2СШ 10 кВ, 1СШ, 2СШ 0,4 кВ, Т-2 РП-2829п РУ-6 кВ	04.03.2021	13-00.	Согласно графику ППР	0,88 МВт*час	Об отключении электроэнергии потребитель предупрежден по письму ИСХ №197 от 01.03.2021г
март	04.03.2021	13-20.	г. Краснодар Наладка РЗА в яч.8 Т-2 РП-2829п РУ-6 кВ	04.03.2021	14-00.	Согласно графику ППР		Об отключении электроэнергии потребитель предупрежден по письму ИСХ №197 от 01.03.2021г
март	05.03.2021	11-00.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-13	05.03.2021	13-00.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-13 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	09.03.2021	13-18.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	15.03.2021	18-57.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.03.2021 в 07-02ч.
март	10.03.2021	10-08.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4	14.03.2021	14-30.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 10.03.2021 в 05-30ч.
март	15.03.2021	10-15.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - ТП-493 линия Б	16.03.2021	17-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2765п яч.10 - ТП-16 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 10.03.2021 в 05-30ч.

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
март	17.03.2021	10-55.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.3, 7, 8, 9 в РП-2186п РУ-10 кВ	17.03.2021	13-14.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2188п, 2187п, 2249п, 2189п, 2659п, 2660п, 2661п переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	16.03.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-41	16.03.2021	15-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-41 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
март	17.03.2021	15-20.	г. Краснодар. ТО Т-2 ТП-41	17.03.2021	17-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-41 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
март	18.03.2021	11-30.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.6 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	11-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-2186п включен СВВ, отключен яч.6 ВВ-6
март	18.03.2021	10-55.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.10 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	11-04.	ТО	отсутствует	Не требуется. СВВ выводится без перевода нагрузок
март	18.03.2021	12-00	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.16 в РП-2186п РУ-10 кВ	18.03.2021	14-13.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-2186п включен СВВ, отключен яч.16 ВВ-16
март	22.03.2021	15-40.	г. Крымск. Ремонт КЛ 6 кВ оп.8А Р-91 - ТП-326п яч.2	26.03.2021	16-17.	Выход из строя КЛ 6 кВ	отсутствует	КЛ 6 кВ оп.8А Р-91 - ТП-326п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 21.03.2021 в 03-38ч.
март	24.03.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-53	24.03.2021	12-02.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№297 от 24.03.2021г
март	24.03.2021	13-28.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-53	24.03.2021	13-58.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№297 от 24.03.2021г
март	30.03.2021	10-15.	г. Краснодар. Наладка РЗА яч.12, 15, 17, 18 в РП-2186п РУ-10 кВ	30.03.2021	12-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2188п, 2187п, 2249п, 2189п, 2659п, 2660п, 2661п переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	01.04.2021	11-15.	г. Краснодар.Установка вакуумных выключателей и блоков управления в яч.8, 15 РП-2731п РУ-10 кВ	01.04.202	14-48.	ТО	отсутствует	Без отключения электроснабжения потребителей
апрель	02.04.2021	10-30.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2717п яч.3 - ТП-66 яч.1	06.04.2021	14-30.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ ТП-2717п яч.3 - ТП-66 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 01.04.2021 в 17-00ч.

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	03.04.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 2СШ 6/0,4 кВ, Т-2 ТП-824п РУ-6 кВ	03.04.2021	12-02.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№320 от 30.03.2021г
апрель	04.04.2021	09-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 6/0,4 кВ, Т-1 ТП-824п РУ-6 кВ	04.04.2021	11-40.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№320 от 30.03.2021г
апрель	06.04.2021	09-35.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-642п РУ-10 кВ	06.04.2021	12-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№333, 334 от 01.04.2021г
апрель	07.04.2021	09-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-642п РУ-10 кВ	07.04.2021	45992	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№333, 334 от 01.04.2021г
апрель	07.04.2021	12-15.	г-к.Анапа.Установка вакуумных выключателей и блоков управления в яч.6, 17 РП-А10 РУ-10 кВ	08.04.2021	12-23.	ТО	отсутствует	Без отключения электроснабжения потребителей
апрель	08.04.2021	10-00.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-2950п РУ-10 кВ	08.04.2021	11-16.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№353 от 05.04.2021г
апрель	09.04.2021	10-25.	г. Краснодар ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-2950п РУ-10 кВ	09.04.2021	12-02.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№353 от 05.04.2021г
апрель	12.04.2021	11-25.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты в яч.6 РП-2732п РУ-10 кВ	12.04.2021	12-05.	Коронация на концевой муфте	отсутствует	Перевод нагрузок с Т-1 на Т-2 в ТП-70, 61, 60
апрель	13.04.2021	14-55.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-1812п яч.1 -ТП-1811 яч.3	13.04.2021	16-32.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-1812п яч.1 -ТП-1811 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.04.2021 в 04-49ч.
апрель	14.04.2021	09-27.	г. Анапа. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А23 РУ-10 кВ	14.04.2021	11-42.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А23переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	14.04.2021	14-10.	г. Анапа. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А23 РУ-10 кВ	14.04.2021	16-23.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А23переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	15.04.2021	10-25.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	20.04.2021	14824	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 13.04.2021 в 22-27ч.
апрель	16.04.2021	09-25.	г. Анапа. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А17 РУ-10 кВ	16.04.2021	11-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А17переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	16.04.2021	13-00.	г. Анапа. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А17 РУ-10 кВ	16.04.2021	14-52.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-А17переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	20.04.2021	10-50.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2348п РУ-10 кВ	20.04.2021	12-56.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№408 от 15.04.2021г
апрель	20.04.2021	13-25.	г. Краснодар ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2348п РУ-10 кВ	20.04.2021	15-20.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№408 от 15.04.2021г
апрель	20.04.2021	08-50.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	28.04.2021	16-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 19.04.2021 в 12-09ч.
апрель	21.04.2021	11-00.	г. Краснодар Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2348п РУ-10 кВ	21.04.2021	14-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2348п переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СР-0,4 кВ 1,2СШ, отключен Р-0,4 кВ 1СШ
апрель	21.04.2021	15-05.	г. Краснодар Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2348п РУ-10 кВ	21.04.2021	17-46.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-2348п переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СР-0,4 кВ 1,2СШ, отключен Р-0,4 кВ 2СШ
апрель	23.04.2021	11-20.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 в ТП-57	23.04.2021	13-04.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№432 от 21.04.2021г
апрель	23.04.2021	13-48.	г. Краснодар ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 в ТП-57	23.04.2021	15-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№432 от 21.04.2021г

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	26.04.2021	11-05.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15 - РП-10 яч.1	30.04.2021	12-55.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.15- РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 22.04.2021 в 22-00ч.
апрель	27.04.2021	10-40.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-6	27.04.2021	13-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-6 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	27.04.2021	13-55.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-6	27.04.2021	16-06.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В РП-6 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
апрель	28.04.2021	17-50.	г. Крымск. Ремонт КЛ 10 кВ КП-5 Р-398 - ТП-809/2 яч.8	28.04.2021	18-26.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ 10 кВ КП-5 Р-398 - ТП-809/2 яч.8 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 21.04.2021 в 07-50ч.
апрель	29.04.2021	10-30.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-16	29.04.2021	13-10.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№440, 441 от 22.04.2021г
апрель	29.04.2021	13-45.	г. Краснодар. ТО , профиспытания оборудования 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-16	29.04.2021	15-38.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№440, 441 от 22.04.2021г
апрель	29.04.2021	09-15.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-56	29.04.2021	11-25.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-56 переведена нагрузка с Т-1 на Т-2: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 1СШ
апрель	29.04.2021	13-50.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-56	29.04.2021	16-09.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. В ТП-56 переведена нагрузка с Т-2 на Т-1: включен СВ-0,4 кВ 1,2СШ, отключен В-0,4 кВ 2СШ
май	07.05.2021	13-10.	г.Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	08.05.2021	14-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 06.05.2021 в 16-43ч.
май	12.05.2021	11-10.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ ТП-63 яч.3 - ТП-55 яч.3	12.05.202	19-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-63 яч.3 - ТП-55 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 07.05.2021 в 08-07ч.

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
май	13.05.2021	10-10.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2055 яч.2 - ТП-2057 яч.8	19.05.2021	22-36.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2055 яч.2 - ТП-2057 яч.8 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 05.05.2021 в 15-23ч.
май	17.05.2021	12-15.	г.Краснодар. Ремонт КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	19.06.2021	17-52	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 14.05.2021 в 23-26ч.
май	18.05.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-52 РУ-10 кВ	18.05.2021	13-21.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№506 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	10-55.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	11-39.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№506 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	11-50.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	14-10.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	19.05.2021	14-55.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-52 РУ-10 кВ	19.05.2021	17-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	19.05.2021	13-35.	г. Геленджик. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2618п РУ-10 кВ	19.05.2021	15-20.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	19.05.2021	15-50.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2618п РУ-10 кВ	19.05.2021	18-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1РП-1965п РУ-10 кВ	20.05.2021	12-22.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	14-15.	г. Геленджик. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-1965п РУ-10 кВ	20.05.2021	17-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
май	20.05.2021	09-25.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	13-51.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№507 от 14.05.2021г
май	20.05.2021	11-13.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	13-50.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	20.05.2021	14-50.	г. Краснодар. Профиспытания оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2851п РУ-10 кВ	20.05.2021	17-27.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	21.05.2021	08-20.	г. Геленджик. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	10-06.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	21.05.2021	09-40.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	13-12.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	21.05.2021	10-50.	г. Геленджик. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-1966п РУ-10 кВ	21.05.2021	12-46.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№500 от 14.05.2021г
май	24.052021	08-35.	г. Анапа Профиспытания оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А 20п РУ-10 кВ	24.05.2021	10-15.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	24.05.2021	13-35.	г. Анапа Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А 20п РУ-10 кВ	24.05.2021	16-05.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	26.05.2021	10-07.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-1965	26.05.2021	13-09.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	26.05.2021	14-31.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1965	26.05.2021	16-56.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	27.05.2021	08-38.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-1966	27.05.2021	10-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	27.05.2021	10-42.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1965	27.05.2021	11-47.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
май	27.05.2021	12-21.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 1 СШ 10 кВ Т-1 ТП-2618	27.05.2021	14-17.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2
май	27.05.2021	14-21.	г. Геленджик Профиспытания оборудования 2 СШ 10 кВ Т-2 ТП-1966	27.05.2021	15-37.	Согласно графику ППР	отсутствует	Без отключения потребителей. Перевод нагрузки с Т-2 на Т-1
июнь	02.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-11 РУ-10 кВ	02.06.2021	13-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№565 от 31.05.2021г
июнь	02.06.2021	10-50.	г. Краснодар. Проверка РЗА вакуумных выключателей в яч. 17, 20, 15 РП-2055п РУ-10 кВ	02.06.2021	13-45.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июнь	02.06.2021	12-05.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-1 РП-11 РУ-10 кВ	02.06.2021	13-13.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№565 от 31.05.2021г
июнь	03.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-11 РУ-10 кВ	03.06.2021	15-31.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№565 от 31.05.2021г
июнь	03.06.2021	11-45.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-2 РП-11 РУ-10 кВ	03.06.2021	13-30.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№565 от 31.05.2021г
июнь	07.06.2021	13-05.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-2850п яч.6 - ТП-2851п яч.4	07.06.2021	13-18.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июнь	07.06.2021	13-45.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-53 яч.1 - ТП-52 яч.3	07.06.2021	16-00.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июнь	09.06.2021	10-10.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 РП-2781п РУ-10 кВ	09.06.2021	14-05.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№585 от 04.06.2021г
июнь	09.06.2021	10-10.	г. Краснодар. Определение места повреждения, ремонт КЛ-10 кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1	22.06.2021	19-39.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	10.06.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 РП-2781п РУ-10 кВ	10.06.2021	14-10.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№585 от 04.06.2021г
июнь	13.06.2021	11-35.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2659п яч.6 - ТП-2660п яч.3	13.06.2021	23-55	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	15.06.2021	10-15.	г. Краснодар.ТО ТС-1 10/6кВ в РП-493п РУ-10/6 кВ	15.06.2021	10-50.	ТО	0,05 МВт*час	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№596 от 08.06.2021г
июнь	17.06.2021	10-05.	г. Краснодар. Замена трансформатора напряжения в КРУН-10 кВ ХЛ-8	17.06.2021	12-12.	Выход из строя ТН	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, в ТП-50 включены СР-3, 4

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июнь	18.06.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2057п РУ-10 кВ	18.06.2021	11-55.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№632 от 17.06.2021г
июнь	18.06.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2057п РУ-10 кВ	18.06.2021	15-00.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№632 от 17.06.2021г
июнь	22.06.2021	11-20	г.Краснодар. Ремонт СР-3 в ТП-2660 яч.3	22.06.2021	12-18.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, нагрузка переведена с Т-1 на Т-2
июнь	22.06.2021	13-25	г.Краснодар. Ремонт СР-4 в ТП-2660 яч.4	22.06.2021	13-39	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, нагрузка переведена с Т-2 на Т-1
июнь	22.06.2021	14-25	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2188 яч.1 - ТП-2187 яч.4	22.06.2021	19-39	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2187п яч.4 - ТП-2188п яч.1 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 08.06.2021 в 20-18ч.
июнь	29.06.2021	09-30	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ РП-2055 яч.5 - ТП-2808п яч.3	29.06.2021	12-26	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 04.06.2021 в 02-41ч.
июнь	29.06.2021	10-45	г. Краснодар. ТП-1810 яч.1 ремонт концевой заделки КЛ-10 кВ	29.06.2021	14-31	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-1810 яч.1 - ТП-1812 яч.5 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 28.06.2021 в 18-48ч.
июнь	29.06.2021	10-50	г. Краснодар. ТО 2 СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2845 РУ-10 кВ	29.06.2021	12-50	ТО	отсутствует	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№670 от 24.06.2021г
июнь	29.06.2021	11-20	г. Краснодар. Профиспытание оборудования Т-1 ТП-2845 РУ-10 кВ	29.06.2021	12-11	Согласно графику ППР	отсутствует	Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№670 от 24.06.2021г
июнь	29.06.2021	15-50	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661 яч.3	29.06.2021	16-28	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	КЛ-10кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661 яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 28.06.2021 в 18-48ч.
июль	01.07-.2021	09-45.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	11-03.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 2СШ 0,4 кВ.
июль	01.07-.2021	12-40.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	13-58.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июль	01.07-.2021	11-15.	г. Краснодар. Профиспятание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	44267	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 2СШ 0,4 кВ.
июль	01.07.2021	14-10.	г. Краснодар. Профиспытиние оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-10 РУ-10 кВ	01.07.2021	15-00.	Согласно графику ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.
июль	02.07.2021	08-30.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3	02.07.2021	18-00.	Выход КЛ 10 кВ из строя	0,19 МВт*час	КЛ-10кВ РП-2055п яч.5 - ТП-2808п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	05.07.2021	14-25.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ-10 кВ ТП-50 яч.4 - КРУН НС-8	05.07.2021	14-59.	Выход КЛ 10 кВ из строя	1,09 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-50 яч.4 - КРУН НС-8 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	06.07.2021	10-40.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ-10 кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661п яч.3	06.07.2021	14-07.	Выход КЛ 10 кВ из строя	6,79 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-2660 яч.1 - ТП-2661п яч.3 выведена в ремонт после аварийного отключения.
июль	12.07.2021	11-05.	пос. Лазаревское. Высоковольтные испытания КЛ 10 кВ ТП-Л220п яч.11 - ВК-408, КЛ 10 кВ ТП-Л220п яч.10 - ТП-Л260п яч.8, 1СШ 10 кВ, 2СШ 10 кВ ТП-Л220п РУ-10 кВ	12.07.2021	14-40.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408	1536 МВт*час	Повреждение КЛ 10 кВ ВК-408 ПС 110 кВ Волконка - ТП-Л220п яч.11
июль	12.07.2021	12-25.	пос. Лазаревское. Высоковольтные испытания КЛ 10 кВ ТП-Л260п яч.1-ТП-Л123, 1СШ 10 кВ, 2СШ 10 кВ ТП-Л220п РУ-10 кВ	12.07.2021	14-40.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		
июль	12.07.2021	19-56.	пос. Лазаревское. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ТП-Л220 яч.11 - ВК-408 ПС Волконка	13.07.2021	01-27.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		
июль	12.07.2021	21-23.	пос. Лазаревское. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ТП-Л220 яч.1 - ВК-11 ПС Волконка	13.07.2021	01-27.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ ВК-408		
июль	14.07.2021	09-30.	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-53 яч.1 - ТП-52 яч.3	20.07.2021	11-11.	КЛ-10 кВ не прошел профиспытие	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	14.07.2021	10-10.	г. Краснодар. Замена реле ВВ-5 на ТП-38 РУ-10 кВ	14.07.2021	11-03.	Выход из строя реле	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось от 1СШ 0,4 кВ.
июль	16.07.2021	10-20.	г. Анапа. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	17.07.2021	14-18.	Аварийное отключение КЛ 10 кВ	0,48 МВт*час	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 14.07.2021 в 13-20ч.
июль	27.07.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-11 РУ-10 кВ	27.07.2021	13-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	28.07.2021	10-05.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-11 РУ-10 кВ	28.07.2021	12-55.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	29.07.2021	09-40.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-11 РУ-10 кВ	29.07.2021	12-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	29.07.2021	13-00.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-11 РУ-10 кВ	29.07.2021	15-20.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	30.07.2021	09-35.	г. Краснодар. ТО, Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2097п РУ-10 кВ	30.07.2021	12-28.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
июль	30.07.2021	13-20.	г. Краснодар. ТО, Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2097п РУ-10 кВ	30.07.2021	15-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
август	02.08.2021	09-52.	г. Краснодар. Ремнт концевой кабельной муфты яч.15 РП-73 РУ-10 кВ	02.08.2021	16-25.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 29.07.2021 в 16-30ч.
август	04.08.2021	10-30.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ РП-1810п яч.9 - РП-2186п яч.6	09.08.2021	14-54.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-1810п яч.9 - РП-2186п яч.6 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 03.08.2021 в 21-07ч.
август	04.08.2021	08-38.	г. Крымск. Ревизия и регулировка ВН-2 в яч.2 ТП-326п РУ-6 кВ	04.08.2021	09-50.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2
август	04.08.2021	10-15.	г. Краснодар. Определение места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2	10.08.2021	18-00.	Выход КЛ 10 кВ из строя	отсутствует	КЛ-10кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2 выведена в ремонт после аварийного отключения. Недоотпуск электроэнергии потребителю на момент ликвидации аварии отражен в журнале 8.1. от 29.07.2021 в 16-30ч.
август	12.08.2021	10-30.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 1СШ 0,4 кВ, Т-1 ТП-55	12.08.2021	14-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ. Потребители предупреждены письмом по электронной почте исх№847 от 10.08.2021г
август	13.08.2021	08-20.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-54	13.08.202	11-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	13.08.2021	13-35.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-54	13.08.2021	15-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	13.08.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 2СШ 0,4 кВ, Т-2 ТП-55	13.08.2021	13-45.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	25.08.2021	08-55.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-51	25.08.2021.	11-36.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	25.08.2021	13-20.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-51	25.08.2021	16-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	26.08.2021	11-11.	пос.Джигнка. ТО Т-2 ТП-2	26.08.2021	11-52.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	26.08.2021	13-30.	пос.Джигнка. ТО Т-1, Т-2 ТП-3	26.08.2021	15-23.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	27.08.2021	10-27.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-РП-493п	27.08.2021	13-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
август	30.08.2021	09-45	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-ХЛ-8	30.08.2021	12-00	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	30.08.2021	13-30	г. Краснодар. Профиспытание оборудования КРУН-НС-8	30.08.2021	15-45	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, без отключения потребителей
август	31.08.2021	10-25	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-68 ячейка №2	31.08.2021	10-49	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2
август	31.08.2021	10-57	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-68 ячейка №5	31.08.2021	11-20	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-2 на Т-1
август	31.08.2021	11-40	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-69 ячейка №2	31.08.2021	11-52	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-1 на Т-2
август	31.08.2021	12-05	г. Краснодар. Проверка РЗА в ТП-69 ячейка №5	31.08.2021	12-18	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме, перевод нагрузок с Т-2 на Т-1
сентябрь	01.09.2021	14-40	г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2844п Р-11 - Черкасская №68 ВРУ-1	13.09.2021	16-30.	Выход из строя КЛ 0.4 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод в ВРУ-1
сентябрь	07.09.2021	10-35.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ РП-16 яч.3 - ТП-69 яч.3	07.09.2021	16-12.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
сентябрь	08.09.2021	09-10.	г. Краснодар. ОМП КЛ 0,4 кВ ТП-2734п Р-2 - ул. Гассия 4/4 ВРУ-2	08.09.2021	14-25.	Выход из строя КЛ 0.4 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод в ВРУ-1
сентябрь	14.09.2021	09-05.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ , Т-1 в ТП-50	14.09.2021	11-30.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	14.09.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ , Т-2 в ТП-50	14.09.2021	16-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ.
сентябрь	15.09.2021	09-08.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-50	15.09.2021	11-27.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	15.09.2021	13-05.	г. Краснодар. Пофиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-50	15.09.2021	14-57.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	16.09.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ , Т-1 в ТП-40	16.09.2021	11-48.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	16.09.2021	13-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ , Т-2 в ТП-40	16.09.2021	14-56.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1СШ 0,4 кВ.
сентябрь	17.09.2021	10-35.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-40	17.09.2021	12-00.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	17.09.2021	12-40.	г. Краснодар. Пофиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-40	17.09.2021	14-03.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение потребителей осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ 0,4 кВ.
сентябрь	20.09.2021	09-20.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ 308 ПС Кругликовская - ТП-57 яч.1	25.09.2021	17-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	22.09.2021	08-40.	г. Краснодар. ОМП КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4	24.09.2021	16-46.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	22.09.2021	13-40.	г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 10 кВ РП-2471п яч.5 - ТП-24 яч.1	22.09.2021	23-58.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
сентябрь	22.09.2021	17-00.	г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ 10 кВ 408 ПС Кругликовская - ТП-57 яч.6	24.09.2021	16-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	23.09.2021	10-52.	г-к.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А22	23.09.2021	13-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 2СШ
сентябрь	23.09.2021	13-40.	г. Краснодар. ОМП КЛ 10 кВ ТП-2660п яч.4 - ТП-2661п яч.6	23.09.2021	15-15.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	24.09.2021	09-15.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-37	24.09.2021	12-23.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	24.09.2021	13-10.	г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-37	24.09.2021	16-50.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	28.09.2021	10-30.	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч. Т-1, Т-2 ТП-2659п, ТП-2660п, ТП-2661п	28.09.2021	12-21.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	28.09.2021	09-40.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ , Т-1 в ТП-36	28.09.2021	12-40.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	28.09.2021	13-15.	г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ , Т-2 в ТП-36	28.09.2021	15-35.	График ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	29.09.2021	10-35.	г. Краснодар. ТО Т-1 РП-10 (Домбайская)	29.09.2021	10-55.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	29.09.2021	11-10.	г. Краснодар. ТО Т-2 РП-10 (Домбайская)	29.09.2021	11-25.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
сентябрь	30.09.2021	13-10.	пос.Лазаревское. Замена кабельной перемычки Т-1 в яч.2 ТП-Л220п	30.09.2021	18-20.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме. Электроснабжение осуществлялось по КЛ 0,4 кВ 1, 2СШ
октябрь	02.10.2021	09-00.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2660п яч.4 - ТП-2661п яч.6	06.10.2021	16-48.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	11.10.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4	16.10.2021	09-25.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	11.10.2021	10-15.	г. Краснодар. ТО Т-1 ТП-2847п	11.10.2021	14-23.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена на 2 ввод котельной
октябрь	13.10.2021	10-55.	г. Краснодар. Регулировка ВН-2 яч.2 ТП-1897п	13.10.2021	11-24.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	13.10.2021	11-50.	г. Краснодар. Регулировка ЛР-8 яч.8 ТП-1810п	13.10.2021	12-02.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	18.10.2021	11-55.	г. Краснодар.ОМП КЛ 10 кВ ЮЗ-404 - ТП-2049п яч.2	18.10.2021	12-48.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	21.10.2021	10-20.	г. Краснодар. ОМП КЛ 110 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	21.10.2021	14-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	22.10.2021	09-55.	г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 2СШ 10 кВ ТП-2846п	22.10.2021	11-10.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме

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

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

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ремонтные работы в 2021 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
октябрь	22.10.2021	12-40.	г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 1СШ 10 кВ ТП-1897п	22.10.2021	13-45.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	27.10.2021	09-55.	г. Краснодар. Монтаж трансформатора ТМГ-630 кВА Т-1 в ТП-2811п	27.10.2021	10-05.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	27.10.2021	11-25.	г. Краснодар. Монтаж трансформатора ТМГ-1000 кВА Т-2 в РП-2732п	27.10.2021	11-56.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
октябрь	29.10.2021	10-15.	г. Краснодар. Ошиновка 10/0,4 кВ Т-1 ТП-2811п	03.11.2021	15-17.	Востановление комплектности ТП	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	09.11.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ в яч.8 ТП-2197п	09.11.2021	12-51.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	12.11.2021	10-17.	г. Краснодар. Проверка РЗА вакуумного выключателя ВВ-3 яч.3 РП-2166п РУ-10 кВ	12.11.2021	11-30.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	17.11.2021	12-25.	г. Краснодар. Доливка трансформаторного масла в Т-1 ТП-1027п	17.11.2021	13-05.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	23.11.2021	11-20.	г. Краснодар. Ремонт выключателя нагрузки яч.2 РП-1810п	23.11.2021	14-40.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	25.11.2021	10-00.	г. Краснодар. Ремонт вакуумного выключателя СВВ яч.10 РП-2186п	25.11.2021	11-50.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. СВВ находиться в резерве
ноябрь	26.11.2021	10-20.	г. Краснодар. Ремонт выключателя нагрузки яч.6 ТП-1870п	26.11.2021	10-35.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	29.11.2021	10-15.	г. Краснодар. Определение места повреждения КЛ 10 кВ ОБД-101 - ТП-1869п яч.3	29.11.2021	11-20.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
ноябрь	30.11.2021	13-05.	пос. Верхнее Джемете. ТО ТП-1143, ТМ-160 кВА	30.11.2021	14-06.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	29.11.2021	10-15.	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-101 - Т-1869п яч.3	02.12.2021	21-35.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	08.12.2021	09-57.	г. Краснодар. Ремонт линейного разъединителя яч.3 РП-2186п РУ-10 кВ	08.12.2021	10-10.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	12-57.	г. Краснодар. Ремонт выключателей нагрузки в яч.4, яч.6 ТП-1869п РУ-10 кВ	09.12.2021	13-28.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	10-09.	г. Краснодар. Наладка РЗА ВВ-10 в яч.1, 3, 10, 12 в РП-16 РУ-10 кВ	09.12.2021	11-39.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Поочередный перевод нагрузок по резервной схеме
декабрь	09.12.2021	12-26.	г. Краснодар. Наладка РЗА ВВ-10 в яч.2, 5 в ТП-84 РУ-10 кВ	09.12.2021	13-16.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Поочередный перевод нагрузок по резервной схеме
декабрь	13.12.2021	11-30.	г. Краснодар. Техническое обслуживание 1СШ 10 кВ РП-2186п	13.12.2021	12-59.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	23.12.2021	11-30.	г. Краснодар. Техническое обслуживание 2СШ 0,4 кВ ТП-493п	23.12.2021	11-58.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	23.12.2021	14-00.	г. Краснодар. Протяжка болтовых соединений на рубильниках 0,4 кВ №3, №12 в ТП-383п РУ-0,4 кВ	23.12.2021	14-50.	ТО	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	28.12.2021	10-45.	г. Краснодар. Устранение схлеста проводов на ВЛ 6 кВ ВК-6 между опорами №1, 1/1	28.12.2021	11-42.	Схлест проводов	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	19.09.2021	21-24.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 308 - ТП-57 яч.1	28.12.2021	11-42.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме
декабрь	17.12.2021	12-54.	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ПС Северо-Восточная СВ-311 - РП-2166п яч.4	29.12.2021	15-00.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Без отключения потребителей. Нагрузка переведена по резервной схеме

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

Информация 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:
- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2021 год

Категория заявителей до 15 кВт включительно											
№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	63	194,00	28	93,00	0	0,00	28	93,00	81	263
2	Февраль	105	340,00	119	368,00	2	10,00	119	368,00	82	310
3	Март	108	331,00	96	292,00	1	3,00	96	292,00	109	357
4	Апрель	100	295,00	107	321,00	0	0,00	107	321,00	93	333
5	Май	89	295,00	84	290,00	2	5,00	84	290,00	133	425
6	Июнь	113	453,00	124	449,00	3	6,00	124	449,00	49	149
7	Июль	97	443,00	94	426,00	9	22,00	94	426,00	78	240
8	Август	131	483,50	84	325,50	0	0,00	84	325,50	114	366
9	Сентябрь	97	366,00	145	555,00	2	7,00	145	555,00	103	390
10	Октябрь	98	360,00	91	331,00	2	4,00	91	331,00	74	272
11	Ноябрь	92	327,00	102	371,00	0	0,00	102	371,00	122	477
12	Декабрь	115	515,50	135	581,50	0	0,00	135	581,50	67	195
Итого		**1208**	**4 403,00**	**1209**	**4 403,00**	**21**	**57,00**	**1209**	**4 403,00**	**1105**	**3 777,00**

Категория заявителей от 15 до 150 кВт включительно											
№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	2	150,00	3	215,50	0	0,00	3	215,50	1	96,00
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	2	159,00
3	Март	1	80,00	1	80,00	0	0,00	1	80,00	2	193,00
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	80,00
5	Май	1	105,00	1	105,00	0	0,00	1	105,00	0	0,00
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Июль	2	120,00	2	120,00	0	0,00	2	120,00	0	0,00
8	Август	4	306,70	2	145,00	0	0,00	2	145,00	1	50,00
9	Сентябрь	1	150,00	3	311,70	0	0,00	3	311,70	0	0,00
10	Октябрь	1	100,00	1	100,00	0	0,00	1	100,00	2	172,00
11	Ноябрь	3	316,10	3	316,10	0	0,00	3	316,10	0	0,00
12	Декабрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	105,00
Итого		**15**	**1 327,80**	**16**	**1 393,30**	**0**	**0,00**	**16**	**1 393,30**	**10**	**855,00**

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

Информация 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:
- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2021 год

Категория заявителей от 150 до 670 кВт включительно											
№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	1	225,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	623,10
3	Март	1	194,70	1	194,70	0	0,00	1	194,70	2	1 109,70
4	Апрель	1	450,00	1	450,00	0	0,00	1	450,00	0	0,00
5	Май	1	586,50	1	586,50	0	0,00	1	586,50	0	0,00
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	563,60
7	Июль	10	3 750,70	7	2 865,10	0	0,00	7	2 865,10	0	0,00
8	Август	3	1 723,50	4	1 346,60	0	0,00	4	1 346,60	0	0,00
9	Сентябрь	3	531,80	4	1 584,30	0	0,00	4	1 584,30	0	0,00
10	Октябрь	0	0,00	1	210,00	0	0,00	1	210,00	0	0,00
11	Ноябрь	2	527,00	1	356,00	0	0,00	1	356,00	1	600,00
12	Декабрь	2	927,70	2	824,90	0	0,00	2	824,90	2	1 032,30
Итого		**24**	**8 916,90**	**22**	**8 418,10**	**0**	**0**	**22**	**8 418,10**	**7**	**3 928,70**

Категория заявителей свыше 670 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
3	Март	2	1 632,90	2	1 632,90	0	0,00	2	1 632,90	1	877,60
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	791,90
5	Май	2	1 541,10	1	1 541,10	0	0,00	1	1 541,10	0	0,00
6	Июнь	0	0,00	1	0,00	0	0,00	1	0,00	3	4 792,27
7	Июль	2	1 859,70	2	1 859,70	0	0,00	2	1 859,70	0	0,00
8	Август	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	781,00
9	Сентябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
10	Октябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
11	Ноябрь	1	770,50	1	770,50	0	0,00	1	770,50	0	0,00
12	Декабрь	2	1 387,30	2	1 387,30	0	0,00	2	1 387,30	2	4 189,90
Итого		**9**	**7 191,50**	**9**	**7 191,50**	**0**	**0**	**9**	**7 191,50**	**8**	**11 432,67**

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

Информация 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:
- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2021 год

Итого за 2021 год	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
Категория заявителей до 15 кВт	**1 208**	**4 403,00**	**1 209**	**4 403,00**	**21**	**57,00**	**1 209**	**4 403,00**	**1 105**	**3 777,00**
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	**15**	**1 327,80**	**16**	**1 393,30**	**0**	**0,00**	**16**	**1 393,30**	**10**	**855,00**
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	**24**	**8 916,90**	**22**	**8 418,10**	**0**	**0,00**	**22**	**8 418,10**	**7**	**3 928,70**
Категория заявителей свыше 670 кВт	**9**	**7 191,50**	**9**	**7 191,50**	**0**	**0,00**	**9**	**7 191,50**	**8**	**11 432,67**
Всего	**1 256**	**21 839,20**	**1 256**	**21 405,90**	**21**	**57,00**	**1 256**	**21 405,90**	**1 130**	**19 993,37**

Информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше:
К объектам 35 кВ и выше технологическое присоединение не производилось

Данные оперативные и могут быть уточнены

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

Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", с распределением по уровням напряжения

Потребители, указанные в пункте 8(1) вышеназванных правил, то есть, заключившие договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с ООО «Югстрой-Электросеть», отсутствуют, соответственно данные о резервируемой максимальной мощности по ним не формируются. Наиболее корректную информацию о резервируемой максимальной мощности по потребителям электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, могут предоставить сбытовые компании.

Справочно предоставляем данные об усредненной за 2021 год величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям ООО «Югстрой-Электросеть», (кроме смежных сетевых организаций), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность за 1 квартал 2021	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2021	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2021	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2021
1	ООО "ИСК Наш Город"	СН2	0,993	1,388	1,272	1,316
2	ООО "ЭнергоСистема"	СН2	5,114	5,060	5,036	4,879
3	АО "Тандер"	СН2	0,523	0,478	0,505	0,522
4	ООО "Краснодар Строй Центр"	СН2	1,490	1,630	1,511	1,623
5	ООО "Бизнес-Инвест"	СН2	0,418	0,525	0,344	0,040
6	ООО "Деловой мир"	СН2	0,384	0,608	0,368	0,397
7	ООО "СтройБизнесЮг"	СН2	0,930	0,930	0,615	0,930
	Итого		9,85	10,62	9,65	9,71

12

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

13

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

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.И** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	
Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты	
Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861 доступен на сайте компании по ссылке	http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/
	http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

15

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.К и Л** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации
Информация об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении
В соответствии с пунктами 11 (е1) и 11 (е2) 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.
http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/podat-zajavku/

16

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.М и Н** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах
Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах
При установлении тарифов на передачу электроэнергии инвестиционная программа не была заявлена и утверждена.

17

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.О** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию: - о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов и аукционов); - о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов и аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок
Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год. Положение о закупках размещено на сайте компани и доступно по ссылке:
https://yugstroyset.ru/zakupki/

18

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.П** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса)
Паспорта размещены на сайте компании и доступны по ссылке:
http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

19

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Р** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: - наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные; - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; - наименование и место нахождения центра питания
Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.С** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти		
Отчеты о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "Югстрой-Электросеть" размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:	За 2015 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2015/02/Отчет-о-качестве-Югстрой-Электросеть-за-2015-год.pdf
	За 2016 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2016/01/Otchet-o-kachestve-uslug-Jugstroj-Jelektroset-za-2016-god.pdf
	За 2017 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/04/Otchet-o-kachestve-za-2017god-Jugstroj-Jelektroset.pdf
	За 2018 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/04/Otchet-o-kachestve-za-2018-god-JuSJeS.pdf
	За 2019 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/04/Otchet-o-kachestve-za-2019-god-JuSJeS.pdf
	За 2020 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/03/Otchet-o-kachestve-za-2020-god-JuSJeS.pdf

21

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Т** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя
ООО "Югстрой-Электросеть" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.У** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
Телефонный номер: 8 (988) 244-21-03 **Email: yugstroy_elektroset@mail.ru**

Информация раскрывается в соответствии с **п.10** Приказа Минэнерго России «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014г. №186		
Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг		
Отчеты размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:	За 2015 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2015/02/Отчет-об-опросе-потребителей-за-2015г.-Югстрой-Электросеть.pdf
	За 2016 год:	http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii/dannye-za-2016-god/
	За 2017 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/02/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2017g.-Jugstroj-Jelektroset.pdf
	За 2018 год:	http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/03/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2018g.-Jugstroj-Jelektroset.pdf
	За 2019 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/02/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2019g.-Jugstroj-Jelektroset.pdf
	За 2020 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/02/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2020g.-Jugstroj-Jelektroset.pdf