

Раскрытие информации ООО «Югстрой-Электросеть» 2022 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»

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)

Бухгалтерская отчетность размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:

За 2021 год:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/05/Buhgalterskaja-otchetnost-JuSJeS-2021.pdf>

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Отчеты о затратах размещены на сайте
компании и доступны по ссылкам:

За 2021 год:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/03/Otchet-o-zatratah-JuSJeS-Kuban-za-2021-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.

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 2023 год:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/04/Predlozhenie-o-tarifah-na-2023-god.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

Тарифы на передачу по сетям ООО «Югстрой-Электросеть» на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2019-2023гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 27.12.2021 №45/2021-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/12/Prikaz-ot-27.12.2021-45_2021-je_Individualnye-tarify.pdf

Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "Югстрой-Электросеть" на 2022 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
114 637,31	432,08	1,04895	114 637,31	432,08	1,04895

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 Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.12.2021 г. №46/2021-э и действуют с 1.01.2022 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/12/Prikaz-ot-27.12.2021-44_2021-je_Kotlovye-tarify.pdf

Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2022 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «Югстрой-Электросеть», утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 27.12.2021 г. № 44/2021-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/01/Prikaz-ot-29.12.2021-46_2021-e-Stavki-na-tehnologicheskoe-prisoedinenie.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 $C \max N$, 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) $C \max N,i$, С3 $\max N,i$ в соответствии с п. 4 Приказа;

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

- 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 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.

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 2022 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

<p>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:</p>	<p>На 2022 год</p>	<p>https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2021/10/Rashody-na-stroitelstvo-i-TP-v-ramkah-ustanovlenija-stavok-na-tehnologicheskoe-prisoedinenie-na-2022-god.pdf</p>
--	--------------------	--

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 2021 год, тыс.кВт.ч					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	344 692,70	104 265,99	3 912,87	236 513,84	
	Потери ЭЭ	24 828,09		106,82	13 203,58	11 517,69
	Норматив потерь	7,20				
	Отпуск из сети	319 864,61		3 408,19	152 672,67	163 783,75
	Плановый баланс электроэнергии за 2022 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	323 168,88	112 987,78	5 450,50	204 730,60	
	Потери ЭЭ	38 133,91		176,59	18 745,00	19 212,32
	Норматив потерь	11,80				
	Отпуск из сети	285 034,97		4 740,80	105 980,40	174 313,77
	о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Затраты на оплату потерь				
		Факт ТСО за 2021 г.		млн. руб.		88,12
Утв. Департамент на 2022 г.				139,64		
Норматив потерь						
Фактический норматив потерь в 2021 году			7,20%			
Утв. норматив потерь на 2022 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					
	Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2021 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y в системе ЕИАС) размещен на сайте компании по ссылке:					
	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/02/Otchet-o-programme-jenergoberezhjenija-JuJeS-KK-2021-g..pdf					

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 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 2022 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	07.01.2022	20,18	КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,А19,А22,А23,2145	07.01.2022	21,28	0,37
Январь	08.01.2022	12,50	ВЛ 6 кВ Афицкая ТЭЦ ЗРУ-6кВ яч.23 - ТП-2	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2	08.01.2022	13,22	0,04
Январь	08.01.2022	13,29	ВЛ 6 кВ Афицкая ТЭЦ ЗРУ-6кВ яч.24 - ТП-1, ТП	ТП 6 (6.3) кВ ТП-1, ТП-2(Все ЛЭП ТП)	08.01.2022	18,09	0,93
Январь	10.01.2022	20,05	ВЛ 10 кВ ТП-4 яч.4 - ТП-5 яч.7	ТП 10 (10.5) кВ ТП-5,4,1,2,3	2022.01.11	13,24	0,9
Январь	17.01.2022	07,40	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5	17.01.2022	08,49	0,1
Январь	18.01.2022	07,49	ВЛ-10 кВ ф.ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-35,50,1848	18.01.2022	09,59	0,26
Январь	18.01.2022	11,05	ПС 110 кВ Северо-Восточная	ТП 10 (10.5) кВ РП-2166,2384,2197,10,2799, ТП-1741,1758,63,55,2797,2798,КНС2,2800,2801,2802,2844,2845,2850,2851,2816,2820,2819,2818,2817	18.01.2022	11,45	1,15
Январь	18.01.2022	16,42	ВЛ-10кВ ф.ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35	18.01.2022	19,58	0,39
Январь	18.01.2022	18,16	ПС110 Северная ф.С-101	ТП 6 (6.3) кВ РП-1862 по двум СШ-6кВ; РП-2829,2031, ТП-2830,2831,2828,2032,2096,2097,100	18.01.2022	19,16	1,35
Январь	20.01.2022	14,05	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5	20.01.2022	14,3	0,03
Январь	20.01.2022	21,00	КЛ 10 кВ ТП-2847п яч.3 - ТП-62 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2847, 62, 2846, 41	21.01.2022	01,13	4,22
Январь	21.01.2022	08,55	ВЛ 10 кВ КП-8 ПС 110 кВ Крымская ПТФ	ТП 10 (10.5) кВ 935, 936	21.01.2022	09,33	0,11
Январь	23.01.2022	22,07	ВЛ 10кВ ПС 110 Джеметеф-ДМ-48 - ТП-1143	ТП 10 (10.5) кВ ТП-ДМ-48-1143(Все ЛЭП ТП)	24.01.2022	12,55	0,02
Январь	24.01.2022	10,55	КЛ 10 кВ ТП-А22 РУ 10 кВ яч.3 - ТП-А23 РУ 10 кВ яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, А19, 2145, А22, А23	24.01.2022	16,55	3
Январь	28.01.2022	09,30	КЛ 10 кВ ТП-41 яч.4 - ТП-ТСН-3	ТП 10 (10.5) кВ РП-2349.ТП-2348,1993,2075,ТП-2847,62,2846,4175, 76, 105, 107, 109, 103(Все ЛЭП ТП)	28.01.2022	12,15	2,64

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 2022 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
Февраль	01.02.2022	03,24	КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТПА22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ -А18,А19,А22,А23,2145(Все ЛЭП ТП)	01.02.2022	04,53	0,52
Февраль	01.02.2022	13,54	КЛ 10 кВ ОБД-101 - ТП-1869п яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 1869, 1870, 1810, 1812, 2190, 1897, 1811, 2167, 2186, 2187, 2188, 2189, 2249, 2659, 2660, 2661	01.02.2022	14,27	0,85
Февраль	13.02.2022	15,15	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)	13.02.2002	17,10	0,9
Февраль	15.02.2022	11,46	ВЛ 6 кВ Афицкая ТЭЦ ЗРУ-6кВ яч.24 - ТП-1	ТП 6 (6.3) кВ ТП-1(Все ЛЭП ТП)	15.02.2022	12,24	0,045
Февраль	17.02.2022	14,51	ПС 110 кВ Тонкий мыс 3 СШ 10кВ	ТП 10 (10.5) кВ РП-1965, ТП-1966, 2618(Все ЛЭП ТП)	17.02.2022	16,09	0,34
Февраль	18.02.2022	01,20	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,РП-2186(Все ЛЭП ТП)	18.02.2022	04,10	3,39
Февраль	19.02.2022	03,40	КЛ 6 кВ РП-2031п яч.2 - ТП-2032п яч.3	ТП 6 (6.3) кВ ТП-2032(Все ЛЭП ТП)	19.02.2022	04,45	0,16
Февраль	19.02.2022	15,01	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145, А19 по одной СШ, ТП-А22, А23 по двум СШ(Все ЛЭП ТП)	19.02.2022	16,02	0,21
Февраль	26.02.2022	13,05	КЛ-10кВ ТП-1869 яч.6 - ПС110 ОБД ф.ОБД-202	ТП 10 (10.5) кВ РП-2186, ТП-1869,1870,1810,1838,2188,2659,1812,2187,2660, 2190,1811,2661,1897,2189,2249 по одной СШ-10кВ(Все ЛЭП ТП)	26.02.2022	15,15	3,8
Февраль	28.02.2022	20,00	КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145, А19, А22(Все ЛЭП ТП)	28.02.2022	21,00	0,35
Февраль	28.02.2022	18,40	РП-2471п 1СШ 0,4 кВ	РП 10 (10.5) кВ РП-2471, ТП-24, 2748, 2472, 2734, 40, 41, 38,39(Все ЛЭП ТП)	28.02.2022	22,08	5,2

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 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 2022 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	02.03.2022	8,32	ПС Южная ф.Ю-35 КРУН	ТП 6 (6.3) кВ ТП-13(Все ЛЭП ТП)	02.03.2022	13,50	0,64
Март	09.03.2022	12,23	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, 2167, 2186, 2187, 2188, 2189, 2249, 2659, 2660, 2661(Все ЛЭП ТП)	09.03.2022	13,52	2,36
Март	11.03.2022	7,19	КЛ 10 кВ ТП-2176п (АП-6) - ТП-2271п (АП-6)	ТП 10 (10.5) кВ РП-А10,А11,ТП-А18,А17,А20,А28,А30,А33,2145,А15,А29,А25, А34,А19,А16,А27,А21,А22,А24,А31,А32	11.03.2022	09,50	2
Март	16.03.2022	3,28	КЛ 10 кВ РП-2055п яч.7 - ТП-2341п яч.3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2341,2342,16, 2765	16.03.2022	05,50	1,4
Март	19.03.2022	03,06	КЛ-10 ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145, А19, А22, А23	19.03.2022	04,10	0,37
Март	19.03.2022	04,37	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145, А19 по одной СШ, ТП-А22, А23 по двум СШ(Все ЛЭП ТП)	19.03.2022	05,13	0,21
Март	19.03.2022	20,43	КЛ-10кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, 2145, А19, А22	19.03.2022	20,55	0,07
Март	22.03.2022	20,21	ПС 35 кВ Насосная станция ВВ Ф- НС-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	22.03.2022	22,24	0,25
Март	23.03.2022	07,07	КЛ-10кВ РП-А10 яч.3 - ТП-А17 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А17,А16,А15,А24,А26,А83(Все ЛЭП ТП)	23.03.2022	08,28	0,23
Март	24.03.2022	15,49	ПС 110 Анапская В-10 ф.Ап-6	ТП 10 (10.5) кВ РП-А10,А11,ТП-А18,А17,А20,А28,А30,А33,2145,А15,А29,А25, А34,А19,А16,А27,А21,А22,А24,А31,А32(Все ЛЭП ТП)	24.03.2022	16,04	0,02
Март	27.03.2022	11,28	ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А	ТП 10 (10.5) кВ ТП-5,4,3,2,1(Все ЛЭП ТП)	27.03.2022	15,30	0,39
Март	27.03.2022	12,15	ПС 220 кВ Крымская ВЛ- 6 кВ фид.К-13	ТП 6 (6.3) кВ ТП-326(Все ЛЭП ТП)	27.03.2022	13,20	0,48
Март	27.03.2022	12,28	ПС 35 кВ ВЛ 10 кВ ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	27.03.2022	14,04	0,15
Март	29.03.2022	12,14	ПС 110 кВ Афиписка ф.А-10, ф.А-11	ТП 6 (6.3) кВ 1,2(Все ЛЭП ТП)	29.03.2022	13,25	0,18
Апрель	03.04.2022	05,28	КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А23 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ А18, 2145, А19, А22, А23	03.04.2022	06,46	0,33

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 2022 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
Апрель	03.04.2022	17,52	КЛ-10кВ ТП-1869 яч.6 - ПС110 ОБД ф.ОБД-202	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1869,1870,1810,1812,1838,1811,2190,1897,2188,2187,2659,2660,2661,2189,2249, РП-2186(Все ЛЭП ТП)	03.04.2022	19,18	2,86
Апрель	11.04.2022	09,10	КЛ-10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,2145,А19,А22,А23(Все ЛЭП ТП)	11.04.2022	10,45	0,76
Апрель	22.04.2022	03,44	КЛ 10 кВ ТП-А35 яч.3 - ТП-А23 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ А18,2145,А19,А22,А23, А35	22.04.2022	06,14	0,43
Апрель	25.04.2022	12,35	ПС 110 кВ Крымская ПТФ 1СШ 10 кВ	ТП 10 (10.5) кВ 809/2, 809/1(Все ЛЭП ТП)	25.04.2022	13,01	0,05
Апрель	25.04.2022	12,35	ВЛ 10 кВ КП-7	ТП 10 (10.5) кВ 935, 936	25.04.2022	15,58	0,87
Апрель	27.04.2022	22,39	КЛ 10кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,2145,А19,А22,А35,А23(Все ЛЭП ТП)	27.04.2022	23,46	0,34
Апрель	29.04.2022	11,08	<u>КЛ 10 кВ АП-21 ПС 110 кВ Анапская</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-А10, А11, ТП-А18,А17,А20,А28,А30,А33,2145,А15,А29,А25,А34,А19,А16,А27,А21,А22,А24,А31,А32, А35(Все ЛЭП ТП)	29.04.2022	13,20	4,4
Май	06.05.2022	12,24	<u>ТП-2126 яч.3 - РП-10 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-642,493,2222(Все ЛЭП ТП)	06.05.2022	13,14	0,12
Май	13.05.2022	03,32	<u>РП-А10 яч.4 ВВ-4, яч.14 ВВ-14, яч.11 ВВ-11, ТП-А20 яч.6 ВВ-6</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-А10, А11, ТП-А18,А17,А20,А28,А30,А33,2145,А15,А29,А25,А34,А19,А16,А27,А21,А22,А24,А31,А32, А35(Все ЛЭП ТП)(Все ЛЭП ТП)	13.05.2022	07,47	5,64
Май	13.05.2022	15,00	<u>ПС 110 Анапская ВВ-10 Ап-6</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-А10, А11, ТП-А18,А17,А20,А28,А30,А33,2145,А15,А29,А25,А34,А19,А16,А27,А21,А22,А24,А31,А32, А35(Все ЛЭП ТП)	13.05.2022	19,00	5,2
Май	18.05.2022	16,35	<u>РП-3031п РУ-10 кВ ТН-1</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2341, 2342, 2765, 16	18.05.2022	18,40	1,04

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 2022 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	20.05.2022	12,00	<u>РП-19 ВВ-3</u>	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(Все ЛЭП ТП)	20.05.2022	12,40	1,67
Май	30.05.2022	18,49	<u>КЛ 10 кВ РП-73 яч.15 - ТП-1890п яч.2</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1890, 3112, 2756, 1891, 1905	30.05.2022	19,44	0,39
Июнь	05.06.2022	21,07	<u>КЛ 10 кВ РП-А10 яч.3 - ТП-А17 яч.1; КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А35 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ А18, А19, 2145, А35, А22, А23, А17, А15, А16, А24, А26, А36, А37	05.06.2022	23,01	1,67
Июнь	15.06.2022	09,22	<u>ПС 110 кВ Восточная ВВ-10 ф.В-151</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1794(Все ЛЭП ТП)	15.06.2022	11,10	0,15
Июнь	18.06.2022	19,30	<u>РП-19 РУ-10кВ ВВ-11</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1889,1890,1891,1905,2159,1906,2176,1904,2181,2810,2811,51,54,65,66,2805,2717,642,2126(Все ЛЭП ТП)	18.06.2022	20,53	2,38
Июнь	21.06.2022	10,05	<u>ТП-62/3 - ТП-2847/6</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2349,ТП-2348,1993,2075,2847,62,2846,41(Все ЛЭП ТП)	21.06.2022	12,55	2,75
Июнь	22.06.2022	10,13	<u>РП-2166 РУ-10 кВ ВВ-10 кВ яч 9</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2846, 141,62,2847(Все ЛЭП ТП)	22.06.2022	11,50	1,26
Июнь	22.06.2022	20,58	<u>ПС 110 ОБД ф.ОБД-202 - ТП-1869 яч.6</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2349, ТП-1869,1870,1810,1838,1812,1811,1897,2190,2348,1993(Все ЛЭП ТП)	23.06.2022	00,05	8,1
Июнь	23.06.2022	19,20	<u>КЛ-10кВ ТП-1906 яч.2 - ТП-2159 яч.5</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1889, 1904, 2176, 1906, 2159(Все ЛЭП ТП)	23.06.2022	20,35	0,75
Июнь	25.06.2022	15,23	<u>ВЛ 10 кВ ДМ-48 от ПС 110 кВ Джемете.</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	25.06.2022	16,40	0,04
Июнь	25.06.2022	18,38	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А</u>	ТП 10 (10.5) кВ -5,4,3,2,1(Все ЛЭП ТП)	25.06.2022	21,55	0,3
Июнь	29.06.2022	15,47	<u>КЛ 10 кВ ТП-141 яч.6 - ТП-2846п яч.4</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2847п, 62, 2846п, 141	29.06.2022	18,00	0,76
Июнь	29.06.2022	15,27	<u>КЛ 10 кВ 308 ПС 220 кВ Кругликовская - ТП-57 яч.1; КЛ 10 кВ ТП-2472 яч.3 - ТП-2374п яч.4</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2341, 2342, 2057, 2124, 2808, 36, 34, 37, 40, 41, 39, 38, 24, 2478, 2472, 2734, 2471, 2055, 43, 2923, 2924, 57	29.06.2022	19,30	9,1

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 2022 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	29.06.2022	19,35	<u>КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1758п, 1741п, РП-10	29.06.2022	20,25	0,21
Июль	10.07.2022	17,49	<u>ПС 110 кВ ОБД В-10 ОБД-101.</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1869, 1870, 1810, 1812, 2190, 1897, 1811, 2167, 2186, 2187, 2188, 2189, 2249, 2659, 2660, 2661(Все ЛЭП ТП)	10.07.2022	19,10	2,36
Июль	10.07.2022	19,58	<u>КЛ 10 кВ ТП-2846п яч.3 - ТП-62 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2349.ТП-2348,1993,2075,2847,62,2846,41(Все ЛЭП ТП)	10.07.2022	21,51	2,27
Июль	14.07.2022	14,01	<u>КЛ 10 кВ 206 ПС Кругликовская - РП-2732п яч.11</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2767, 2766, 53, 52, 2790, 2791, 95, 64, 56, 70, 60, 61;РП 10 (10.5) кВ 2732, 11	14.07.2022	14,50	3,5
Июль	14.07.2022	13,59	<u>ПС 35 кВ Насосная станция. ВЛ 10 кВ НС-8-2</u>	ТП 10 (10.5) кВ 50, 35, 1848	14.07.2022	15,59	0,242
Июль	18.07.2022	15,28	<u>КЛ-10кВ ТП-1906 яч.2 - ТП-2159 яч.5</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1889,1904,2176,1906,2159(Все ЛЭП ТП)	18.07.2022	16,50	0,75
Июль	18.07.2022	18,39	<u>ТП-2734 ВВ-10кВ Т-1; ВВ-10кВ Т-2</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2734(Все ЛЭП ТП)	18.07.2022	21,50	0,55
Июль	21.07.2022	10,48	<u>ТП 10 (10.5) кВ 2734(Все ЛЭП ТП)</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-935, 936(Все ЛЭП ТП)	21.07.2022	10,51	0,25.
Июль	21.07.2022	10,19	<u>ПС110 Джигинская В-10 ДГ-1А</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1, 2, 3, 4, 5(Все ЛЭП ТП)	21.07.2022	15,40	0,45.
Июль	22.07.2022	06,24	<u>ПС 110 Джигинская ВМ-10 ДГ-2А.</u>	ТП 10 (10.5) кВ -1, 2, 3, 4, 5(Все ЛЭП ТП)	22.07.2022	08,14	0,045
Июль	27.07.2022	06,10	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А.</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	27.07.2022	08,38	0,42.
Июль	29.07.2022	01,20	<u>КЛ-10кВ РП-12 яч.15 - ТП-42 яч.6</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2341,2342,16,42, РП-2765(Все ЛЭП ТП)	29.07.2022	04,56	2,8
Август	03.08.2022	17,30	<u>КВЛ 10 кВ КП-5 Р№398 - ТП-809/2 яч.8</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809/2, 809/1(Все ЛЭП ТП)	03.08.2022	20,25	0,58.
Август	03.08.2022	18,30	<u>КВЛ 10 кВ КП-4 Р№399 - ТП-809/2 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809/2, 809/1(Все ЛЭП ТП)	03.08.2022	20,25	0,38.
Август	04.08.2022	09,02	<u>КЛ 10 кВ КП-4 Р№399 - КРУН</u>	ТП 10 (10.5) кВ 809/2, 809/1(Все ЛЭП ТП)	04.08.2022	23,49	207,48.

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 2022 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	05.08.2022	09,20	<u>ПС 110 Крымская ПТФ ВВ-10 ф. КП-4</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809-1, 809-2(Все ЛЭП ТП)	05.08.2022	11,21	0,43.
Август	05.08.2022	19,43	<u>ТП-2145 1СШ 0,4 кВ УКРМ-1</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2145(Все ЛЭП ТП)	05.08.2022	22,19	0,45.
Август	06.08.2022	13,49	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВЛ 10 кВ ДГ-1А</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1, 2, 3,4,5(Все ЛЭП ТП)	06.08.2022	16,21	0,21.
Август	10.08.2022	15,17	<u>ПС 110 кВ Набережная ф.НБ-307. ф.НБ-208</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2465п(Все ЛЭП ТП)	10.08.2022	15,37	0,07.
Август	10.08.2022	15,05	<u>ПС 110 кВ Юго-Западная ЮЗ-303. ЮЗ-404</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2049п(Все ЛЭП ТП)	10.08.2022	15,37	0,31.
Август	10.08.2022	15,03	<u>ПС 220 кВ Витаминкомбинат ВК-11, ВК-4</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1332п(Все ЛЭП ТП)	10.08.2022	15,45	0,06.
Август	13.08.2022	13,41	<u>КЛ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18, А19, А22, А35, А23, 2145(Все ЛЭП ТП)	13.08.2022	16,47	3,22
Август	14.08.2022	17,20	<u>КЛ 10 кВ ПС Кругликовская ВВ-10 ф.209</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2731; РП-2781; РП-2630; РП-2284; РП-2205; РП-2783; РП-2950; ТП-11; ТП-10; ТП-125; ТП-2206; ТП-2207; ТП-2286; ТП-2782; ТП-122; ТП-2285; ТП-2387; ТП-2386; ТП-2385; ТП-1748; ТП-1741.(Все ЛЭП ТП)	14.08.2022	19,42	15,9
Август	16.08.2022	11,28	<u>ВЛ 10 кВ КП-4ПС 110 кВ Крымская ПТФ</u>	ТП 10 (10.5) кВ 809/2, 809/1	16.08.2022	11,52	0,03
Август	16.08.2022	19,53	<u>ВЛ-10 НС-8-И</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50, 1848, 35(Все ЛЭП ТП)	16.08.2022	21,21	0,38
Август	21.08.2022	17,00	<u>КЛ 10 кВ СВ-311 ПС Северо-Восточная - РП-2166п яч.3</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2384, 2197, 2196, 10, 63, 55, 2797, 2798, 2799, 2800, 2801, 2802, 2844, 2845, 2850, 2851, 2816, 2820, 2819, 2818, 2817,11, 52	21.08.2022	19,27	17,9
Август	23.08.2022	10,11	<u>ТП-А22 яч.3 - ТП-А35 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-35,23(Все ЛЭП ТП)	23.08.2022	20,48	2,61
Август	23.08.2022	10,13	<u>КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А35 яч.6</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А35,А23(Все ЛЭП ТП)	23.08.2022	20,48	2,66
Август	27.08.2022	07,00	<u>ВЛ-10 ДГ-2А</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	27.08.2022	15,46	3,94.

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 2022 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	27.08.2022	11,19	<u>ВЛ-10 ХЛ-8, ВЛ-10 НС-8-II</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,1848,35(Все ЛЭП ТП)	27.08.2022	14,32	1,09
Август	28.08.2022	17,04	<u>РП-2205 яч.10 ВВ-10 тр.связи 10/6кВ</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2206,2207(Все ЛЭП ТП)	28.08.2022	18,00	0,95.
Август	29.08.2022	06,27	<u>ПС 110 кВ Крымская В-10 ф.КП-4</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-809/2,809/1(Все ЛЭП ТП)	29.08.2022	06,38	0,03.
Август	29.08.2022	15,48	<u>ТП-2 РУ-6 кВ ООО "Агропромышленные Активы"</u>	ТП 6 (6.3) кВ 326(Все ЛЭП ТП)	29.08.2022	16,03	0,06.
Август	30.08.2022	09,15	<u>РП-12 РУ-10 кВ ВВ-4</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1746, 1745, 12, 42	30.08.2022	10,30	1,6.
Август	31.08.2022	03,51	<u>ПС 110 кВ Восточная ВВ-10 ф.В-251</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1794п(Все ЛЭП ТП)	31.08.2022	05,05	0,15.
Сентябрь	12.09.2022	18,27	<u>ПС110 Почтовая 2,4СШ-10кВ (Пч-205, Пч-407)</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1746,1745,42, РП-12(Все ЛЭП ТП)	12.09.2022	19,88	2,8
Сентябрь	14.09.2022	23,50	<u>РП-73 РУ-10 кВ яч. 22 ВВ-10 кВ</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1889, 1904, 2176, 1906, 2159 по одной с.ш.(Все ЛЭП ТП)	15.09.2022	00,60	0,38
Сентябрь	15.09.2022	20,67	<u>ПС 110 кВ Джемете ф-ДМ-48</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	16.09.2022	00,83	0,38
Сентябрь	18.09.2022	04,97	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВВ-10 ДГ-2А.</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	18.09.2022	08,50	0,92
Сентябрь	21.09.2022	06,92	<u>КП-10кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А18,А19,2145,А22,А35,А23(Все ЛЭП ТП)	21.09.2022	08,97	0,6
Сентябрь	22.09.2022	09,37	<u>КП 10 кВ ТМ-19 - РП-1965п яч.8</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1965п, 1966п, 2618п	22.09.2022	10,07	0,25
Сентябрь	23.09.2022	05,00	<u>ВЛ-10 ДМ-48</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-ДМ-48-1143(Все ЛЭП ТП)	23.09.2022	08,83	0,26
Октябрь	02.10.2022	20,28	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВЛ-10 ДГ-2А.</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	03.10.2022	09,15	0,66
Октябрь	08.10.2022	08,00	<u>ВЛ-10 ХЛ-8</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-35,50,1848(Все ЛЭП ТП)	08.10.2022	12,20	0,75

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 2022 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	11.10.2022	15,31	<u>КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 209 - РП-2731п.яч.13</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2731; РП-2781; РП-2630; РП-2284; РП-2205; РП-2783; РП-2950; ТП-11; ТП-10; ТП-125; ТП-2206; ТП-2207; ТП-2286; ТП-2782; ТП-122; ТП-2285; ТП-2387; ТП-2386; ТП-2385; ТП-1748; ТП-1741	11.10.2022	15,36	0,384
Октябрь	12.10.2022	00,01	<u>ПС 220 кВ Крымская В-6 К-13</u>	ТП 6 (6.3) кВ 326(Все ЛЭП ТП)	12.10.2022	00,25	0,08
Октябрь	23.10.2022	22,59	<u>ВЛ 10 кВ ДМ-48 от ПС 110 кВ Джемете</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	24.10.2022	09,37	
Октябрь	30.10.2022	20,33	<u>ВЛ 10 кВ ДМ-48 от ПС 110 кВ Джемете</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	30.10.2022	21,41	
Ноябрь	03.11.2022	05,55	<u>РП-3031п РУ-10 кВ ВВ-10 яч.9</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2342, 2765, 16, 2772(Все ЛЭП ТП)	03.11.2022	11,12	5,48.
Ноябрь	07.11.2022	10,10	<u>ПС 110кВ Почтовая В-10 ф.ПЧ-407</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-9,5,12,2055,1746,1745,42,43,2878,16,2765,2342,2341,99,2057,2124(Все ЛЭП ТП)	07.11.2022	12,00	496.
Ноябрь	08.11.2022	17,01	<u>ПС 110кВ Почтовая В-10 ф. ПЧ-101</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-12,9,2055,1746,1745,42,2341,2342,2765,16,2057,2124,9,2923,2924,2772(Все ЛЭП ТП)	08.11.2022	20,39	9,83.
Ноябрь	12.11.2022	22,17	<u>ВЛ 10 кВ НС-8-2</u>	ТП 10 (10.5) кВ 50, 1848, 35	12.11.2022	23,31	0,19.
Ноябрь	13.11.2022	11,44	<u>ПС 35 кВ хутор Ленина ф. ХЛ-8</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,35,1848(Все ЛЭП ТП)	13.11.2022	13,02	0,17.
Ноябрь	16.11.2022	19,47	<u>КЛ-10кВ ф.408 - ТП-57 яч.6</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1746,1745,57,42,43,2923,2924,2341,99,2342,20,57,2124,2808,40,24,36,41,2748,34,39,2472,37,38,2734,16,1,2, РП-12,9,5,2055,2471,2765(Все ЛЭП ТП)	16.11.2022	23,08	17,38.
Ноябрь	18.11.2022	22,46	<u>РП-73, РУ-10 кВ, ЯЧ.№10 ВВ-10кВ.</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2126,2222,383,493(Все ЛЭП ТП)	19.11.2022	00,50	0,43.
Ноябрь	18.11.2022	23,00	<u>ПС Джигинская В-10 ф.ДГ-2А</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5(Все ЛЭП ТП)	19.11.2022	05,58	0,56.

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 2022 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	19.11.2022	16,13	<u>КЛ-10кВ ф.111 - ТП-141 яч.3</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-141,79,2846,62,2847,2348,1993, РП-2349(Все ЛЭП ТП)	19.11.2022	19,00	3,55.
Ноябрь	24.11.2022	15,45	<u>лс 110 Восточная ВВ-10 ф.151</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1794п по 1 сш(Все ЛЭП ТП)	24.11.2022	16,15	0,3.
Ноябрь	27.11.2022	14,06	<u>ПС 110 кВ Джигинская ВМ-10 ДГ-2А.</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,4,5,(Все ЛЭП ТП)	27.11.2022	18,18	0,3.
Декабрь	01.12.2022	12,12	<u>ПС110 Восточная В-10 ф.В-251</u>	ТП 10 (10.5) кВ 1794п по 2 сш(Все ЛЭП ТП)(Все ЛЭП ТП)	01.12.2022	13,20	0,11.
Декабрь	03.12.2022	07,12	<u>КЛ-10кВ РП-2765 яч.8 - РП-2772 яч.10</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-2772, ТП-1,2(Все ЛЭП ТП)	03.12.2022	9,44	0,21.
Декабрь	08.12.2022	13,11	<u>РП-73, РУ-10 кВ, яч.№ 10 ВВ-10кВ.</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-10,493,383,2222	08.12.2022	14,10	0,19.
Декабрь	08.12.2022	15,45	<u>РП-73 РУ-10 кВ яч.11 ВВ-11</u>	ТП 10 (10.5) кВ ТП-493,383,642(Все ЛЭП ТП)	08.12.2022	17,12	0,31.
Декабрь	11.12.2022	10,50	<u>КЛ-10 ПЧ-104</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-12, ТП-1745,1746,42(Все ЛЭП ТП)	11.12.2022	11,52	1,24.
Декабрь	13.12.2022	16,31	<u>ВЛ 10 кВ НС-8-2</u>	ТП 10 (10.5) кВ 50, 35, 1848п	13.12.2022	19,40	0,65.
Декабрь	27.12.2022	12,24	<u>КЛ-10 РП-А11 яч.6 - ТП-А33 яч.1</u>	ТП 10 (10.5) кВ РП-А11, ТП-А20,А21,А25,А27,А29,А31,А32,А33(Все ЛЭП ТП)	27.12.2022	12,36	0,173
Декабрь	29.12.2022	07,02	<u>КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4</u>	ТП 10 (10.5) кВ 2341, 2342, 99, 2765, 16	29.12.2022	10,30	1,2.

Источник информации по аварийным отключениям - оперативный журнал

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 2022 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	80	389,00	73	373,00	0	0,00	73,00	373,00	48	169,00
2	Февраль	139	550,00	111	431,00	2	4,00	111,00	431,00	50	165,00
3	Март	118	432,50	113	415,50	1	2,00	113,00	415,50	70	268,00
4	Апрель	102	323,60	117	393,00	1	2,00	117,00	393,00	159	587
5	Май	103	348,40	109	364,00	0	0,00	109,00	364,00	97	407
6	Июнь	79	279,20	71	246,20	0	0,00	71,00	246,20	91	334
7	Июль	66	280,90	98	398,90	0	0,00	98,00	398,90	74	278,5
8	Август	80	295,00	72	227,00	0	0,00	72,00	227,00	21	76
9	Сентябрь	86	241,70	73	209,70	0	0,00	73,00	209,70	99	294,6
10	Октябрь	85	248,00	96	278,00	0	0,00	96,00	278,00	89	312
11	Ноябрь	154	729,60	130	676,60	0	0,00	130,00	676,60	89	277,3
12	Декабрь	134	718,30	164	785,30	0	0,00	164,00	785,30	94	603
Итого		1226	4 836,20	1227	4 798,20	4	8,00	1227	4 798,20	981	3 771,40

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	1	36,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00
2	Февраль	1	60,00	2	96,00	0	0,00	2,00	96,00	0	0,00
3	Март	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	1	36,00
4	Апрель	1	100,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	1	82,00
5	Май	1	131,30	2	231,30	0	0,00	2,00	231,30	0	0,00
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Июль	1	120,00	1	120,00	0	0,00	1	120,00	0	0,00
8	Август	2	163,20	1	133,20	0	0,00	1	133,20	0	0,00
9	Сентябрь	10	150,00	11	180,00	0	0,00	11	180,00	3	274,50
10	Октябрь	3	45,00	3	45,00	0	0,00	3	45,00	6	140,50
11	Ноябрь	10	325,00	15	150,00	0	0,00	15	150,00	2	30,00
12	Декабрь	5	75,00	6	90,00	0	0,00	6	90,00	14	225,00
Итого		35	1 205,50	41	1 045,50	0	0,00	41	1 045,50	27	788,00

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 2022 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	3	1 076,10	4	1 301,10	0	0,00	4,00	1301,10	0	0,00
2	Февраль	4	1 402,70	4	1 412,10	0	0,00	4,00	1412,10	2	1 047,60
3	Март	0	0,00	1	611,50	0	0,00	1,00	611,50	1	602,37
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	2	1 125,17
5	Май	4	1 468,60	4	1 468,60	0	0,00	4	1 468,60	0	0,00
6	Июнь	8	3 901,85	8	3 901,85	0	0,00	8	3 901,85	1	602,37
7	Июль	7	1 953,50	5	1 587,50	0	0,00	5	1 587,50	0	0,00
8	Август	17	9 718,70	17	9 300,50	0	0,00	17	9 300,50	0	0,00
9	Сентябрь	1	325,40	1	617,20	0	0,00	1	617,20	1	344,10
10	Октябрь	2	339,90	2	339,90	0	0,00	2	339,90	0	0,00
11	Ноябрь	1	653,60	1	653,60	0	0,00	1	653,60	2	1 073,30
12	Декабрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого		47	20 840,35	47	21 193,85	0	0	47	21 193,85	9	4 794,91

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	2	1 440,86	2	1 440,86	0	0,00	2,00	1440,86	0	0,00
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00
3	Март	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	1	2 465,20
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00
5	Май	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Июль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
8	Август	1	850,00	1	850,00	0	0,00	1	850,00	0	0,00
9	Сентябрь	1	1 009,00	1	1 009,00	0	0,00	1	1 009,00	1	580,86
10	Октябрь	0	0,00	1	1 106,20	0	0,00	1	1 106,20	0	0,00
11	Ноябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
12	Декабрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого		4	3 299,86	5	4 406,06	0	0	5	4 406,06	2	3 046,06

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 2022 год

Итого за 2022 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	1 226	4 836,20	1 227	4 798,20	4	8,00	1 227	4 798,20	981	3 771,40
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	35	1 205,50	41	1 045,50	0	0,00	41	1 045,50	27	788,00
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	47	20 840,35	47	21 193,85	0	0,00	47	21 193,85	9	4 794,91
Категория заявителей свыше 670 кВт	4	3 299,86	5	4 406,06	0	0,00	5	4 406,06	2	3 046,06
Всего	1 312	30 181,91	1 320	31 443,61	4	8,00	1 320	31 443,61	1 019	12 400,37

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. № 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 2022	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2022	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2022	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2022
1	ООО "ИСК Наш Город"	СН2	0,913	1,277	1,167	0,946
2	ООО "ЭнергоСистема"	СН2	5,023	4,971	4,810	4,627
3	АО "Тандер"	СН2	0,490	0,168	0,014	0,054
4	ООО "Краснодар Строй Центр"	СН2	1,427	1,584	1,456	1,322
5	ООО "Бизнес-Инвест"	СН2	0,367	0,478	0,403	0,227
6	ООО "Деловой мир"	СН2	0,324	0,369	0,268	0,094
7	ООО "СтройБизнесЮг"	СН2	0,930	0,930	0,930	0,930
	Итого		9,47	9,78	9,05	8,20

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 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
январь	13.01.2022	11-10	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.1 - ТП-1905п яч.1, КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.6 - ТП-1905п яч.6	14.01.2022	15-50	Повреждение КЛ 10 кВ при производстве земляных работ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	08.02.2022	10-45	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.1, 2, 6, 10, 12 РП-2781п РУ-10 кВ	08.02.2022	12-00	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	14.02.2022	14-26	г. Краснодар. Замена разъединителя РЛНД-10 ВК-5 на опоре №1	14.02.2022	16-14	Повреждение РЛНД-10	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	28.01.2022	12-15	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-41 яч.4 - ТСН-3	04.02.2022	10-46	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	24.01.2022	16-55	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А23 яч.1	03.02.2022	13-04	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	16.02.2022	10-00	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.5, 6, 8 РП-6 РУ-10 кВ	16.02.2022	10-24	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	16.02.2022	10-45	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.8, 10, 11 РП-14 РУ-10 кВ	16.02.2022	10-54	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	16.02.2022	11-08	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.1, 6, 2, 11, 12 РП-17 РУ-10 кВ	16.02.2022	11-57	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	01.02.2022	03-24	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	20.02.2022	00-01	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
февраль	19.02.2022	15-01	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1	27.02.2022	20-10	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	26.02.2022	13-05	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	05.03.2022	21-15	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	19.02.2022	03-40	г. Краснодар. Ремонт КЛ 6 кВ РП-2031п яч.2 - ТП-2032п яч.3	02.03.2022	09-33	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	13.02.2022	15-15	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6	13.03.2022	18-15	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	03.03.2022	11-45	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты КЛ 10 кВ в ТП-59 яч.6	03.03.2022	14-45	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	28.02.2022	20-00	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	07.03.2022	18-14	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	02.03.2022	11-39	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.5, 7, 10, 11, 14 в РП-2471п РУ-10 кВ	02.03.2022	13-24	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	10.03.2022	10-44	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.12, 12, 1, 3 РП-16 РУ-10 кВ	10.03.2022	11-50	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	17.03.2022	10-00	г. Краснодар. ОМП, ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.7 - ТП-2341п яч.3	21.03.2022	09-40	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	09.03.2022	13-52	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС 110 кВ ОБД ОБД-101 - ТП-1869п яч.3	24.03.2022	16-30	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	19.03.2022	04-10	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.1 - ТП-А22 яч.1	20.03.2022	20-05	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	19.03.2022	05-13	г. Краснодар. Ремонт ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	19.03.2022	20-39	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	20.03.2022	20-55	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.6 - ТП-А23 яч.6	27.03.2022	19-26	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	22.03.2022	12-28	г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-1 Т-1 РП-2471п	22.03.2022	12-44	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	28.03.2022	10-15	г. Краснодар. Профилактические испытания Т-1, Т-2 РП-2765п РУ-10 кВ	28.03.2022	14-24	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	28.03.2022	10-27	г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-10 кВ яч.17, 2, 13 в РП-2471п РУ-10 кВ	28.03.2022	11-13	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	28.03.2022	11-37	г. Краснодар. Проверка РЗА ВВ-10 кВ яч.6, 18 в РП-2055п РУ-10 кВ	28.03.2022	12-00	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	29.03.2022	11-25	г. Краснодар. ТО, проф.испытания 1СШ 10/0,4 кВ Т-1 в ТП-2800п	29.03.2022	15-11	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	30.03.2022	13-50	г. Краснодар. ТО, проф.испытания 2СШ 10/0,4 кВ Т-1 в ТП-2800п	30.03.2022	15-00	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	23.03.2022	08-30	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ РП-А10 яч.3 - ТП-А17 яч.1	30.03.2022	15-50	Выход из строя КВЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
март	31.03.2022	08-55	г. Крымск. Проф.испытания Т-1, Т-2 в ТП-326	31.03.2022	11-54	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	03.04.2022	19-18	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	06.04.2022	13-40	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	03.04.2022	06-46	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А23 яч.1	06.04.2022	10-42	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	11.04.2022	09-10	г. Анапа. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	12.04.2022	14-49	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	01.04.2022	09-20	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2159п	01.04.2022	11-25	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	01.04.2022	11-55	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2159п	01.04.2022	13-35	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	11.04.2022	09-10	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2810п	11.04.2022	11-37	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	11.04.2022	12-45	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-2810п	11.04.2022	16-15	ППР	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 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
апрель	12.04.2022	10-50	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2342п	12.04.2022	13-39	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	12.04.2022	14-10	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2342п	12.04.2022	16-05	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	15.04.2022	08-35	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2801п	15.04.2022	12-00	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	15.04.2022	12-40	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2801п	15.04.2022	15-44	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	20.04.2022	08-30	г. Краснодар. ТО, профиспытание оборудования 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2249п	20.04.2022	11-11	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	20.04.2022	11-30	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2249п	20.04.2022	16-45	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	21.04.2022	09-15	г. Анапа.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А15	21.04.2022	12-17	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	21.04.2022	13-20	г. Анапа.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А15	21.04.2022	16-22	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	22.04.2022	11-40	г. Краснодар. Замена опорных изоляторов на 1 СШ 10 кВ в ТП-2249п	22.04.2022	12-15	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	22.04.2022	08-50	г. Крымск.Профиспытание оборудования Т-1, Т-2 в ТП-809/2	22.04.2022	10-50	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	22.04.2022	11-00	г. Крымск.Профиспытание КЛ 10 кВ КРУН КП-4 - ТП-809/2 яч.1	22.04.2022	11-28	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	22.04.2022	12-25	г. Крымск.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ РП-10	22.04.2022	13-41	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	25.04.2022	10-18	г. Краснодар. ОМП, устранение поврежденный ВЛ 10 кВ ВК-6	25.04.2022	15-23	Выход из строя ВЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	30.04.2022	14-55	г. Анапа.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А19 яч.6 - ТП-А22 яч.4	30.04.2022	18-22	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
апрель	22.04.2022	06-16	г. Анапа.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А35 яч.3 - ТП-А23 яч.1	26.04.2022	15-55	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	11.05.2022	10-30	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2126п яч.3 - РП-10 яч.1	11.05.2022	11-00	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	29.04.2022	13-20	г. Анапа.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-А22 яч.3 - ТП-А35 яч.1	06.05.2022	08-01	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	16.05.2022	09-10	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2811п	16.05.2022	11-23	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	16.05.2022	11-50	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2811п	16.05.2022	13-53	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	17.05.2022	10-35	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2349п	17.05.2022	15-36	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	18.05.2022	11-15	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2031п	18.05.2022	12-31	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	18.05.2022	13-10	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 РП-2031п	18.05.2022	14-19	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	18.05.2022	11-10	г. Краснодар.Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2349п яч.10 - ТП-1993п яч.2	20.05.2022	12-25	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	19.05.2022	11-00	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2783п	19.05.2022	12-00	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	19.05.2022	12-10	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2783п	19.05.2022	13-15	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	19.05.2022	09-15	г. Краснодар.ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2767п - ВРУ Героев-разведчиков 17/1	26.05.2022	10-40	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	19.05.2022	11-00	г. Краснодар.ОМП, ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2844п - ВРУ Черкасская 68	19.05.2022	14-20	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	20.05.2022	09-30	г. Краснодар.Ремонт КЛ 0,4 кВ ТП-2801п - ВРУ Генерала Трошева 47	20.05.2022	14-48	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	26.05.2022	10-50	г. Краснодар.ТО, Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-2349п	26.05.2022	14-45	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	27.05.2022	10-11	г. Краснодар.Ремонт концевой кабельно муфты в яч.7 Т-2 ТП-1758п	27.05.2022	14-06	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
май	31.05.2022	11-35	г. Краснодар, х.Ленина. Ревизия РЛНД-10 кВ на опоре №201 ВЛ 10 кВ НС-8П	31.05.2022	13-32	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	01.06.2022	10-01	г. Краснодар.ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2661п	01.06.2022	11-23	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	01.06.2022	14-10	г. Краснодар.ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2661п	01.06.2022	15-45	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	01.06.2022	09-48	г. Анапа. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-А16	01.06.2022	12-02	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	01.06.2022	12-45	г. Анапа. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-А16	01.06.2022	14-26	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	02.06.2022	10-05	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2661п	02.06.2022	12-26	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	02.06.2022	14-10	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2661п	02.06.2022	16-34	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	06.06.2022	14-05	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты яч.2 ТП-1890п	07.06.2022	11-59	Выход из строя 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 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
июнь	15.06.2022	11-00	г. Краснодар.ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2190п	15.06.2022	12-47	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	16.06.2022	11-20	г. Краснодар.ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2190п	16.06.2022	12-52	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	16.06.2022	15-25	г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-52 РУ-0,4 кВ Р-2 - ВРУ-2 Аверкиева №26	22.06.2022	16-30	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	16.06.2022	16-20	г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-2189п РУ-0,4 кВ Р-21 - ВУ-2 Аверкиева №22	22.06.2022	13-20	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	17.06.2022	11-08	г. Краснодар. ОМП, Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-2844п РУ-0,4 кВ Р-11 - ВРУ-1 Черкасская №68	20.06.2022	11-30	Выход из строя КЛ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	22.06.2022	10-00	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-2126п - РП-10 яч.1 на опоре №1	22.06.2022	10-27	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	24.06.2022	11-00	г. Краснодар. Ремонт КЛ-10 кВ ТП-1906п яч.2 - ТП-2159п яч.5	28.06.2022	21-56	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	28.06.2022	10-30	г. Краснодар. Ремонт КВЛ-10 кВ ВК-5	28.06.2022	15-30	Выход из строя ВЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	29.06.2022	11-05	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2805п	29.06.2022	13-10	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июнь	29.06.2022	13-55	г. Краснодар.Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2805п	29.06.2022	15-40	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	30.06.2022	10-40	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2472п яч.3 - ТП-2734п яч.4	08.07.2022	10-05	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	01.07.2022	11-40	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166п яч.18 - РП-10 яч.10	01.07.2022	19-32	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	05.07.2022	09-30	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ СВ-311 - РП-2166п яч.3	06.07.2022	14-09	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	12.07.2022	11-30	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-101 - ТП-1869п яч.1	12.07.2022	16-12	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	29.06.2022	10-00	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 ГРС-2 яч.26 - ТП-100 яч.1	20.07.2022	18-00	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	19.07.2022	09-20	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ ТП-1906п	19.07.2022	10-04	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	19.07.2022	10-00	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2190п	19.07.2022	11-36	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	19.07.2022	12-30	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2190п	19.07.2022	15-04	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	20.07.2022	10-40	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ ТП-1897п	21.07.2022	13-34	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	22.07.2022	09-50	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 РП-12	22.07.2022	13-33	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
июль	28.07.2022	11-05	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2190п яч.4 - ТП-1897п яч.6	29.07.2022	12-00	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	19.07.2022	12-07	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2159п яч.5 - ТП-1906п яч.2	04.08.2022	17-10	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	05.08.2022	10-50	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-12 яч.15 - ТП-42 яч.6	11.08.2022	14-40	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	09.08.2022	13-07	г. Анапа. Замена СВ-0,4 кВ 1СШ, В-0,4 кВ Т-1 в ТП-2145	09.08.2022	18-00	Выход из строя 1СШ 0,4 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	15.08.2022	09-46	г. Краснодар. Ревизия СР-3, СР-4 в ТП-КНС-2	15.08.2022	10-54	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	19.08.2022	09-50	г.Крымск. Ремонт КЛ 10 кВ КП-4 Р-399 - КРУН-10	19.08.2022	15-41	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	24.08.2022	11-58	г. Краснодар. Техническое обслуживание 1СШ 10 кВ ТП-2847п	26.08.2022	13-50	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
август	25.08.2022	10-35	г. Краснодар. Ремонт ВН-4 в ТП-КНС-2 2СШ 10 кВ	25.08.2022	10-45	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	17.08.2022	11-30	г. Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2055п яч.17 - ТП-2341п яч.4	02.09.2022	15-00	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	05.09.2022	11-15	г. Краснодар. Монтаж ВВ, БУ, наладка РЗА яч.5 ТП-1794п РУ-10 кВ	05.09.2022	15-30	Выход из строя яч.3 ТП-1794п	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	13.09.2022	10-05	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2818п	13.09.2022	14-36	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	14.09.2022	10-15	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2818п	14.09.2022	13-17	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	15.09.2022	09-25	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2181п	15.09.2022	11-56	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	15.09.2022	12-17	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2181п	15.09.2022	15-40	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	19.09.2022	09-20	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ ТП-383	19.09.2022	09-40	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	19.09.2022	10-30	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ ТП-383	19.09.2022	10-57	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	20.09.2022	10-00	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2660п	20.09.2022	15-40	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	21.09.2022	10-05	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2660п	21.09.2022	15-16	ППР	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 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
сентябрь	22.09.2022	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2096п	22.09.2022	15-44.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	23.09.2022	10-10.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2096п	23.09.2022	14.02.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	27.09.2022	08-55.	г. Краснодар. Профиспытание 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2176п	27.09.2022	11-39.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	27.09.2022	10-45.	пос. Джигинка. Выравнивание опоры №83 ВЛ 10 кВ ДГ-1А	27.09.2022	17-45.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	27.09.2022	12-10.	г. Краснодар. Профиспытание 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2176п	27.09.2022	14-30.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	28.09.2022	09-55.	г. Краснодар. ТО 1, 2СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание 1, 2СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2767п	28.09.2022	13-20.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
сентябрь	29.09.2022	11-10.	г. Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты в яч.6 ТП-2766п РУ-10 кВ	29.09.2022	15-34.	Выход из строя КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	03.10.2022	14-32.	п.Лазаревское. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-Л260	03.10.2022	16-04.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	04.10.2022	09-23.	п.Лазаревское. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-Л220	04.10.2022	13-36.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	05.10.2022.	09-47.	п.Лазаревское. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-Л220	05.10.2022	14-28.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	05.10.2022.	11-25.	п.Лазаревское. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-Л260	05.10.2022	14-28.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	05.10.2022	10-15.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2817п	05.10.2022	11-57.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	06.10.2022	10-15.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2817п	06.10.2022	13-20.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	10.10.2022	11-20.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2055п	10.10.2022	15-14.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	11.10.2022	10-35.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2055п	11.10.2022	13-00.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	12.10.2022	10-20.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-2816п	12.10.2022	12-17.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	13.10.2022	12-20.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-2816п	13.10.2022	11-40.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	13.10.2022	11-04.	г.Геленджик. Замена ТН-1 в яч.5 РП-1965п	13.10.2022	12-02.	Выход из строя ТН-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	13.10.2022	13-32.	г.Геленджик. Замена ВВ-10 в яч.8 РП-1965п	13.10.2022	15-13.	Выход из строя ВВ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	18.10.2022	10-05.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2816п	18.10.2022	13-55.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	19.10.2022	10-25.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2816п	19.10.2022	13-35.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	20.10.2022	10-40.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2817п	20.10.2022	11-42.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	20.10.2022	09-58.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2817п	20.10.2022	10-18.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	21.10.2022	10-40.	г. Крымск. Ремонт Р-399 ВЛ 10 кВ КП-4 оп.№12	21.10.2022	11-42.	Выход из строя РЛНД-10	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	24.10.2022	10-10.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ, Т-1 ТП-2816п	24.10.2022	11-56.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	24.10.2022	12-30.	г. Краснодар. Профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ, Т-2 ТП-2816п	24.10.2022	13-44.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	25.10.2022	10-20.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2820п	25.10.2022	15-22.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	26.10.2022	10-00.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2820п	26.10.2022	13-15.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	27.10.2022	10-10.	г. Краснодар. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1, профиспытание оборудования 1СШ 10 кВ Т-1 ТП-2630п	27.10.2022	11-50.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	28.10.2022	09-50.	г. Краснодар. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2, профиспытание оборудования 2СШ 10 кВ Т-2 ТП-2630п	28.10.2022	11-15.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
октябрь	28.10.2022	10-15.	г. Краснодар. Регулировка СР-4 в ТП-2819п	28.10.2022	10-31.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	31.10.2022	21-43.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 308 - ТП-57 яч.1	10.11.2022	19-10.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	16.11.2022	19-50.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Кругликовская 408 - ТП-57 яч.6	18.11.2022	18-58.	Выход из строя 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 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
ноябрь	19.11.2022	10-30.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВРП-10 яч.3 - ТП-493 яч. Линия Б	22.11.2022	15-18.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	19.11.2022	17-20.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ПС Крутликковская 111 - ТП-141 яч.3	22.11.2022	13-53.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	01.11.2022	09-52.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2816п	01.11.2022	11-00.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	01.11.2022	11-04.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2817п	01.11.2022	11-57.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	01.11.2022	13-18.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2818п	01.11.2022	14-55.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	01.11.2022	15-00.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.5, яч.5 ТП-2819п	01.11.2022	15-46.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	14.11.2022	10-55.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.4, 5, 18, 9 ТП-2819п	14.11.2022	11-53.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	23.11.2022	09-35.	пос.Лазаревское. Профиспытание Т-1, Т-2 ТП-Л260	23.11.2022	11-24.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
ноябрь	23.11.2022	13-00.	пос.Лазаревское. Профиспытание Т-1, Т-2 ТП-Л220	23.11.2022	15-19.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	09.12.2022	09-25.	г.Краснодар. Ремонт КВЛ 10 кВ РП-10 яч.3 - ТП-493 яч.линия Б	12.12.2022	14-01.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	09.12.2022	13-00.	г.Краснодар. Ремонт КВЛ 10 кВ ТП-493 яч.линия Б - ТП-2222п	13.12.2022	17-06.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	15.12.2022	09-55.	г.Краснодар. Регулировка линейного разъединителя ЛР-7 в РП-2166п РУ-10 кВ	15.12.2022	10-27.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	05.12.2022	10-03.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2765п яч.8 - РП-2772п яч.10	07.12.2022	10-05.	Выход из строя КЛ-10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	16.12.2022	10-00.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2798п	16.12.2022	10-58.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	16.12.2022	11-04.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2797п	16.12.2022	11-53.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	16.12.2022	13-44.	г.Краснодар. Проверка РЗА яч.2, яч.5 ТП-2818п	16.12.2022	14-18.	ТО	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	22.12.2022	10-25.	г.Краснодар. Замена проходных изоляторов на вводе КРУН-10 ТП-493	22.12.2022	15-40.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	26.12.2022	09-20.	г.Краснодар. Ремонт ВЛ 10 кВ ВК-5 - ТП-493	26.12.2022	12-40.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
декабрь	30.12.2022	13-20.	г.Краснодар. Ошиновка Т-2, наладка цепей управления ВВ-22 в РП-2731п	26.12.2022	17-30.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.

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

Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

Данные сведения предоставляются в РДУ (согласно пункта 22 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии») два раза в год

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.3** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО "Россети Кубань"
<https://rosseti-kuban.ru>

Типовые договоры на технологическое присоединение соответствуют приложениям к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. N 861.

<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/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Ж 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 (e1) и 11 (e2) 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/>

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.

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 компании и доступно по ссылке:

<https://yugstroyset.ru/zakupki/>

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

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

Паспорта размещены на сайте компании и доступны по ссылке:

<http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/>

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 2021 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/03/Otchet-o-kachestve-za-2021-god-JuSJeS.pdf
--	--------------	---

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 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 2021 год:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/02/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2021-g.-Jugstroj-Jelektroset.pdf>