

Раскрытие информации «Кубанская электросетевая компания» за 2022 год

Отчетный период:

Январь - Декабрь 2022 г.

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»

Список разделов

- 1. Экономика и финансы**
- 2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери**
- 3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения**
- 4. Технологическое присоединение**
- 5. Технология**
- 6. Инвестиционная программа**
- 7. Закупки**
- 8. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией**
- 9. Прочая информация**

1. Экономика и финансы

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация						
п.12 пп.А	годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО "КЭСК" за 2021 годбудет размещена на сайте компаниипо адресу https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2022/04/buhgalterskaja-otchetnost-ooo-kjesk-za-2021-god.pdf						
п.12 пп.Б	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Отчет о затратах ООО "КЭСК" за 2021 год размещен на сайте компании по адресу: https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2022/03/otchet-o-zatratah-ooo-kjesk-za-2021-god.pdf						
п.12 пп.В	в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии...	При государственном регулировании тарифов метод доходности инвестированного капитала не применяется.						
п.12 пп.Г	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 ООО "КЭСК" о размере цен (тарифов) на 2023 год размещен на сайте компании по адресу: https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2022/04/predlozhenie-o-razmere-tarifov-na-2023-g..pdf						
п.19 пп.А	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 услуги по передаче по сетям ООО «КЭСК» на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2022-2026гг.) утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2021 № 45/2021-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке: https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2021/12/prikaz-ot-27.12.2021-45_2021-je_individualnye.pdf					
			Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "КЭСК" 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
			138 054,20	557,63	1,17995	138 054,20	557,63	1,17995

1. Экономика и финансы

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация	
п.19 пп.А	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;	Котловые тарифы	<p>Котловые (единые) тарифы на передачу на 2022 г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2021 г. № 44/2021-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:</p> <p>https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2021/12/prikaz-ot-27.12.2021-44_2021-je_kotlovye.pdf</p>
п.19 пп.А	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;	Ставки платы за технологическое присоединение к сетям	<p>На 2022 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО "КЭСК", утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 г. № 46/2021-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:</p> <p>https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2022/01/prikaz-ot-29.12.2021-46_2021-je_tehpris.pdf</p> <p>В части технологического присоединения к сетям ООО «КЭСК» приказом утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа; - стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – п. 2 Приказа и приложение № 1 Приказа; - ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за единицу максимальной мощности – п. 3 Приказа и приложение № 2 Приказа. - формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п.4 Приказа.

2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация					
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	1. Баланс электроэнергии					
		Фактический баланс электроэнергии за 2021 год, тыс.кВт.ч					
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
		Прием в сеть	53 724,94	0,00	0,00	53 724,94	37 838,96
		Потери ЭЭ	9 037,45			4 173,73	4 863,72
		Норматив потерь	16,82				
		Отпуск из сети	44 687,48			11 712,25	32 975,23
		Плановый баланс электроэнергии за 2022 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом государственного регулирования тарифов)					
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
		Прием в сеть	60 000,00			60 000,0	51 826,00
		Потери ЭЭ	9 138,49			3 702,0	5 436,5
		Норматив потерь	15,23				
		Отпуск из сети	50 861,45			4 472,0	46 389,5
		2. Затраты на оплату потерь электроэнергии					
		Утв.РЭК-департамент на 2021г.	млн.руб.	20,491			
		Факт ТСО за 2021 г.		31,240			
		Утв.РЭК-департамент на 2022 г.		33,458			
		3. Норматив потерь					
		Утв.норматив потерь на 2021 год	16,31%				
		Фактический норматив потерь в 2021 году	16,82%				
Утв.норматив потерь на 2022 год	15,23%						
4. Программа снижения потерь							
Отчеты о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2021 год размещены на сайте компании http://kubseti.ru/raskrytie-informacii-v-2021-godu/ и в системе ЕИАС.							
5. Зоны деятельности							
Трансформаторные подстанции и линии электропередачи в Прикубанском и Западном округах г.Краснодар.							
п.19 пп.З	об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об 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» http://kubanenergo.ru					

*Зоны деятельности уточняются по мере внесения точек в договор с ПАО "Россети Кубань"

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

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»

Аварийные отключения в сетях ООО «КЭСК» за 2022 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Источник информации (наименование журнала)		
	дата	время		дата	время				
Январь	Без отключений								
Февраль	Без отключений								
Март	Без отключений								
Апрель	Без отключений								
Май	Без отключений								
Июнь	Без отключений								
Июль	Без отключений								
Август	Без отключений								
Сентябрь	Без отключений								
Октябрь	Без отключений								
Ноябрь			ТП-3207п			2,50			
Декабрь	07.12.2022	10:00	БКТП 2760п	07.12.2022	11:00	1,5	Оперативный журнал		
Декабрь	17.12.2022	12:00	БКТП 2760п	17.12.2022	13:00	1,5	Оперативный журнал		
Декабрь	27.12.2022	10:00	БКТП 2430п,БКТП 2942п	27.12.2022	12:00	3,5	Оперативный журнал		

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

Ремонтные работы в 2022 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/м (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
январь	31.01.2022	9-00	КТП -3074п	31.01.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
Февраль	04.02.2022	9-00	КЛ-0,4 кВ БКТП-2109п до ВРУ-0,4 кВ	07.02.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
Февраль	28.02.2022	9-00	БКТП-2015п	28.02.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
Февраль	28.02.2022	9-00	БКТП-2014п	28.02.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
Февраль	28.02.2022	9-00	КТП-3074п	28.02.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
март	04.03.2022	9-00	КЛ-10 кВ от БРТП-2103п до БКТП-2108п муфта соединительная GUSJ-12/150-240	04.03.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
март	14.03.2022	9-00	КЛ-10 кВ от БРТП-2103п до БРТП-2103п 1 с.ш. Испытание КЛ-10 кВ	14.03.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
март	14.03.2022	9-00	КЛ-10 кВ от БРТП-2103п до БРТП-2103п 2 с.ш. Испытание КЛ-10 кВ	14.03.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
март	14.03.2022	9-00	КЛ-0,4 кВ от БКТП-2109п - ВРУ-0,4 кВ 2 с.ш. Поиск места повреждения	14.03.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
март	15.04.2022	9-01	Установка концевой муфты на КЛ-10 кВ от БРТП-2103п до БКТП-2108п. Установка адаптеров РИКС	18.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	БКТП-2107п	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	БКТП-2105п	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	БКТП-2103п	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	БРТП-1974п	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	Вынос КЛ-10 кВ	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
апрель	30.04.2022	9-00	2КЛ-10 кВ от 2КТП-3024п до 2КТП-2962п	30.04.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
май	20.05.2022	9-00	Определение повреждения КЛ-0,4 кВ от КРТП-2107п до ВРУ-0,4 кВ. Установка соединительных муфт	23.05.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
май	30.05.2022	9-00	Установка концевой и соединительной муфт на КЛ-10 кВ 2БКТП 2760п - 2 БКТП-2741 п	01.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
май	30.05.2022	9-00	Установка адаптеров кабельных изоляционных RICS 6-10 кВ на КЛ-10 кВ	01.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
май	31.05.2022	9-00	Ремонтные работы на 2КТП-2962п	31.05.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июнь	29.06.2022	9-00	Установка соединительных муфт на КЛ-0,4 кВ	30.06.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июнь	30.06.2022	9-00	2БКТП-2107п	30.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

июнь	30.06.2022	9-00	2КТП-2456п	30.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июнь	30.06.2022	9-00	2КТП-2543п	30.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июнь	30.06.2022	9-00	2КТП-1698п	30.06.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	БКТП-2103п	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	БКТП-2105п	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	КТП- 2456 п	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	КТП- 2543п	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	БКТП-2107п	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	Бокс для опломбировки	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
июль	31.07.2022	9-00	БКТП-3380-БКТП №1 Самолеты 2	31.07.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
август	16.08.2022	9-00	Установка соединительных муфт на КЛ-10 кВ БРТП-2103п-2701п	17.08.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Муфта соединительная GUSJ-12/250-240					отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Кабель АСБл-10 3х240 ож (м)					отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Испытание КЛ-10 кВ					отсутствует	Ввод в работу резервной линии
август	31.08.2022	9-00	БКТП-2103п	31.08.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
сентябрь	09.09.2022	9-00	Испытание КЛ-10 кВ БРТП 2471п-БКТП-2760п	13.09.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Муфта соединительная						Ввод в работу резервной линии
			Муфта концевая GUSJ-12/150-240						Ввод в работу резервной линии
			Кабель АСБл-3*240						Ввод в работу резервной линии
			Установка соединительных муфт на КЛ-10кВ						Ввод в работу резервной линии

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

сентябрь	09.09.2022	9-00	Испытание КЛ-10 кВ БРТП 2471п-БКТП-2760п	13.09.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Муфта соединительная						Ввод в работу резервной линии
			Кабель АСБл-3*240						Ввод в работу резервной линии
			Установка соединительных муфт на КЛ-10кВ						Ввод в работу резервной линии
сентябрь	12.09.2022	9-00	Определение места повреждения кабельной линии КЛ-10 кВ 2КТП-3470п-КТП2962п	15.09.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-3380 п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-2105п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования		
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-2107п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-2109п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования		
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-2110п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
сентябрь	30.09.2022	9-00	БКТП-2108п	30.09.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования		
октябрь	03.10.2022	9-00	Определение места повреждения КЛ-10 кВ БРТП-2741п-БКТП-2760п	05.10.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Определение места повреждения КЛ-10 кВ БКТП -1 Самолеты 2 - КТП 3380п						
			Испытание КЛ-10 кВ БРТП-2741п-БКТП-2760п						
ноябрь	02.11.2022	9-00	Отыскание места повреждения на КЛ-10-кВ от КТП-2962п-КТП-3470п	03.11.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Испытание КЛ-10 кВ КТП-2962п-КТП-3470п						
			Трассировка кабельных линий 10 кВ КТП-2962пКТП-3470п						
ноябрь	08.11.2022	9-00	Определение места повреждения КЛ-0,4 кВ БКТП-2108п	09.11.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
			Земляные работы на КЛ-0,4 кВ						
			Муфта соединительная						
			Кабель 0,4 кВ АВБбШв диаметр 185						
ноябрь	23.11.2022	9-00	Измерение параметров и испытание силового трансформатора 10/0,4 кВ	24.11.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
ноябрь	30.11.2022	9-00	Восстановительные работы КТП-2453п	30.11.2022	16-00		Лист осмотра электрооборудования	32	
ноябрь	30.11.2022	9-00	Восстановительные работы КТП-2103п	30.11.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
ноябрь	30.11.2022	9-00	Восстановительные работы 2КТП-2962п-КТП-3470п	30.11.2022	16-00	Текущий ремонт и обслуживание	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
декабрь	31.12.2022	9-00	Восстановительные работы на БКТП-3322п - БКТП №1 Самолеты 2	31.12.2022	16-00		Лист осмотра электрооборудования	23,2	
ноябрь	29.11.2022	9-00	Определение места повреждения КЛ-10 кВ от КТП-2962п-КТП-3470п	01.12.2022	16-00	Выход из строя резервной	Лист осмотра	отсутствует	Ввод в работу резервной линии

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

декабрь	29.11.2022	9-00	Испытание кабельной линии КЛ-10 кВ Вскрытие грунта, вскрытие асфальта для демонтажа поврежденного участка от КТП-2962п- КТП-3470п	01.12.2022	16-00	кабельной линии	электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
декабрь	29.11.2022	9-00	Установка соединительных муфт на КЛ-10 кВ Муфта соединительная GUSJ-12/150-240 Кабель АСБл-10 3х240	01.12.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
декабрь	20.12.2022	9-00	Определение места повреждения КЛ-0,4 кВ БКТП-2760 п - ВРУ-0,4 кВ Установка соединительных муфт на КЛ-10 кВ	23.12.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
декабрь	26.12.2022	9-00	Испытание кабеля силового КЛ-10 кВ 1 с.ш. ТП - 2962п Испытание кабеля силового КЛ-10 кВ 1 с.ш. ТП-3074п Испытание электрозащитных средств диэлектрических перчаток, галош, бот испытание указателя напряжения до 1000 В Испытание указателя напряжения выше 1000 В	29.12.2022	16-00	Выход из строя резервной кабельной линии	Лист осмотра электрооборудования	отсутствует	Ввод в работу резервной линии
декабрь	31.12.2022	9-00	Восстановительные работы на БКТП -2015п	31.12.2022	16-00		Лист осмотра электрооборудования	6,77	

Информация о возможности технологического присоединения

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше	I квартал 2022 г.	отсутствует
	II квартал 2022 г.	отсутствует
	III квартал 2022 г.	отсутствует
	IV квартал 2022 г.	отсутствует
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	I квартал 2022 г.	отсутствует
	II квартал 2022 г.	отсутствует
	III квартал 2022 г.	отсутствует
	IV квартал 2022 г.	отсутствует

4. Технологическое присоединение

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»

Трансформаторные подстанции 35 кВ и выше у ООО "КЭСК" отсутствуют. Информация представлена в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с уровнем напряжения 10 кВ.

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Д	о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий	Возможность доступа к сети для технологического присоединения отсутствует. При поступлении заявления на технологическое присоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации.

Отчет о технологическом присоединении ООО "КЭСК" за 2022 год

Категория заявителей до 15 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	3,00	36,68	2,00	30,00	1,00	15,00	2,00	30,00	2,00	30,00
2	Февраль	3,00	27,00	3,00	27,00	1,00	6,68	3,00	27,00	-	-
3	Март	2,00	8,30	2,00	8,30			2,00	8,30	1,00	5,00
4	Апрель									1,00	10,00
5	Май										
6	Июнь	6,00	6,03					6,00	6,03		
7	Июль	2,00	25,00	1,00	15,00	-	-	1,00	15,00	-	-
8	Август	5,00	41,01	8,00	34,99	-	-	4,00	31,01	4,00	31,01
9	Сентябрь	3,00	18,76	2,00	11,76	-	-	2,00	11,76	3,00	31,76
10	Октябрь	10,00	75,10	9,00	68,90	-	-	10,00	75,10	3,00	25,00
11	Ноябрь	3,00	3,00	4,00	2,45	-	-			7,00	63,40
12	Декабрь	3,00	16,90	2,00	16,90	-	-	2,00	16,9	1,00	0,97
Итого		40,00	257,8	33	215,3	2	21,68	32	221,1	22,00	197,1

Категория заявителей 15-150 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заклученные 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	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	26,58
2	Февраль										
3	Март										
4	Апрель										
5	Май									1,00	125,00
6	Июнь									3,00	63,19
7	Июль	2,00	50,00	-	-	-	-	-	-	2,00	150,00
8	Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Сентябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Технологическое присоединение

10	Октябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ноябрь	3,00	63,39	3,00	63,40	-	-	-	-	-	-
12	Декабрь	2,00	40,00	2,00	40,00	-	-	2,00	40,00	-	-
Итого		7	153,4	5	103	0	0,0	2	40	7	364,77

Категория заявителей 150-670 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	Февраль										
3	Март										
4	Апрель	1,00	174,20								
5	Май	2,00	571,00								
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август	3,00	812,80	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Сентябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Октябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ноябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Декабрь	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	571,58
Итого		6	1 558	0	0	0	0	0	0	3	571,58

Категория заявителей 670-8900 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заклученные 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	Февраль										
3	Март										
4	Апрель										
5	Май	1,00	1 000,00	1,00	1 000,00						
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август	4,00	1 767,70	2,00	878,30	-	-	2,00	878,30	2,00	878,30
9	Сентябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Октябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ноябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Декабрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого		5	2 767,70	3	1 878,30	0	0	2	878,30	2	878,30

Компания применяет принцип подсчета выданных тех.условий согласно количеству направленных заявителям проектов договоров (а не заключенных).

4. Технологическое присоединение

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.З	об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об 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	2. Типовые договоры на технологическое присоединение http://kubseti.ru/etapy-i-sroki/ 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.
п.19 пп.И	о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты	3. Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке: http://kubseti.ru/wp-content/uploads/2019/09/%D0%9E-%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%8F%D0%B4%D0%BA%D0%B5-%D0%B2%D1%8B%D0%BF%D0%BE%D0%BB%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F-%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%BE%D0%BF%D1%80%D0%B8%D1%8F%D1%82%D0%B8%D0%B9-%D1%81%D0%B2%D1%8F%D0%B7%D0%B0%D0%BD%D0%BD%D1%8B%D1%85-%D1%81-%D1%82%D0%B5%D1%85.%D0%BF%D1%80%D0%B8%D1%81%D0%BE%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%D0%BC-11%D0%B5.xlsx
п.19 пп.К	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	4. Личный кабинет В соответствии с пунктами 11 (е1) и 11 (е2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей: - юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); - заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;

4. Технологическое присоединение

п.19 пп.Л	<p>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</p>	<p>- 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.</p> <p>http://kubseti.ru/login/ http://kubseti.ru/wp-content/uploads/2019/09/b50845_4cb7577d98f7438cb6d9e931a41e8e79.pdf</p>
п.19 пп.Б	<p>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</p>	<p>В тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год не включены выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО "КЭСК"</p>
п.19 пп.В	<p>о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций</p>	<p>Информация размещена на сайте компании и доступна по ссылкам: на 2022 г.:</p> <p>https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2021/10/informacija-po-rashodam-na-tehpris-na-2022.pdf</p> <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 подпункте А пункта 19 «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»</p>

5. Технология

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Е	о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения	1. Резервируемая максимальная мощность В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией. Указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) у ООО «КЭСК» за следующий период: I квартал 2022 г. -отсутствуют; II квартал 2022 г. -отсутствуют; III квартал 2022 г. -отсутствуют; IV квартал 2022 г. -отсутствуют.
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	

6. Инвестиционная программа

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.М	об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну)	Инвестиционная программа ООО "КЭСК" утверждена приказом МинТЭКиЖКХ КК от 25.12.2019 №695 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "КЭСК" на 2020-2022 годы" и доступна по ссылке: http://www.gkh-kuban.ru/_files/invest/prikaz_25122019_695.zip , а также размещена на сайте компании по ссылке: http://kubseti.ru/investprogrammy . Изменения вносимые в инвестиционную программу ООО "КЭСК" утверждены приказом и доступны по ссылке: https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/249072

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.М п.19 пп.Н	об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну)	<p>-Ввиду отсутствия инвестиционных проектов, предполагающих строительство и (или) реконструкцию, модернизацию электросетевых объектов, проектная документация по инвестиционным проектам, в том числе с учетом проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, не разрабатывалась и, соответственно, не утверждалась. Сметный расчет ко всем проектам выполнен на основании коммерческих предложений, копии коммерческих предложений приложены в составе документов проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу.</p> <p>- Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с распределением по годам и описанием содержания работ не разрабатывалась.</p> <p>- Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита по инвестиционным проектам строительства объектов электроэнергетики не выдавались ввиду отсутствия указанных инвестиционных проектов.</p> <p>- Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), выполненный в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р, не проводился, заключение по результатам проведения такого аудита не выдавалось.</p> <p>-Инвестиционные обязательства у компании, предусмотренные законодательством Российской Федерации о приватизации (Федеральный закон от 21.12.2001 № 178 – ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества»), в отношении объектов электросетевого хозяйства, отсутствуют.</p>
	об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах	<p>Отчеты опубликованы на ЕПГУ (единый портал государственных услуг) и доступны по ссылке:</p> <p>https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/01449</p>

7. Закупки

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.О	о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	<p>Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».</p> <p>Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год. Положение о закупках размещено на сайте компани и доступно по ссылке:</p> <p>http://kubseti.ru/zakupki</p>

8. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.И	о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты	Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке: http://kubseti.ru/wp-content/uploads/2019/09/%D0%9E-%D0%BF%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82%D0%B0%D1%85-11%D0%B8.xlsx
п.19 пп.П	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)	http://kubseti.ru/wp-content/uploads/2019/09/%D0%9E-%D0%BF%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82%D0%B0%D1%85-11%D0%B8.xlsx

9. Прочая информация

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Р	Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц	Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

9. Прочая информация

п.19 пп.Г	<p>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</p>	<p>ООО "КЭСК" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах за период:</p> <p>Январь 2022 отсутствуют Февраль 2022 отсутствуют Март 2022 отсутствуют Апрель 2022 отсутствуют Май 2022 отсутствуют Июнь 2022 отсутствуют Июль 2022 отсутствуют Август 2022 отсутствуют Сентябрь 2022 отсутствуют Октябрь 2022 отсутствуют Ноябрь 2022 отсутствуют Декабрь 2022 отсутствуют</p>
п.19 пп.У	<p>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</p>	<p>Телефонный номер: 8 (861) -299-10-10 Email: kubseti@yandex.ru</p>
п.19 пп.Ж	<p>о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения</p>	<p>Данные сведения согласно п 22 постановления правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ</p>
п.19 пп.С	<p>о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти</p>	<p>Отчет о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "КЭСК" за 2021 г. размещен по адресу: https://kubseti.ru/wp-content/uploads/2022/03/otchet-o-kachestve-predostavlyaemyh-uslug-soglasno-prikazu-minenergo-15.04.14-186-za-2021-god.pdf прямая ссылка</p>
п.10	<p>Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг согласно п. 10 Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186)</p>	<p>Отчет об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг за 2021 г. размещен на сайте компании по ссылке: https://kubseti.ru/raskrytie-informacii-v-2022-godu/</p>