

Раскрытие информации ООО «КубаньСеть» за 2026 год

Отчетный период:

апрель

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 "КубаньСеть" за 2025 год Бухгалтерская отчетность 2025					
п.12 пп.Б	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Отчет о затратах ООО "КубаньСеть" за 2025 год Отчет о затратах 2025					
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	Предложение ООО "КубаньСеть" на 2027 год Уточненное предложение о размере тарифов на 2027 год					
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 «КубаньСеть» на 2026 год утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края (далее ДГРТ) от 26.12.2025 г. № 21/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2026): https://kuban-set.ru/information/ Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "КубаньСеть" на 2026 год				
		1 полугодие		2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф			
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
		Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
		180 461,61	448,18	2,52057	180 461,61	448,18	2,52057

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 2026 г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 26.12.2025 г. № 23/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2026):</p> <p>https://www.kuban-set.ru/information/</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 2026 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО "КубаньСеть", утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 24.12.2025 г. № 19/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2026):</p> <p>https://www.kuban-set.ru/information/</p> <p>В части технологического присоединения к сетям ООО «КубаньСеть» 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																																																																										
<p style="font-size: small; margin: 0;">п.19 пп.Г об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества</p>	<p>1. Баланс электроэнергии</p> <p style="text-align: center; font-size: small;">Фактический баланс электроэнергии за 2025 год, тыс.кВт.ч*</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">Всего</th> <th style="text-align: center;">ВН</th> <th style="text-align: center;">СН-1</th> <th style="text-align: center;">СН-2</th> <th style="text-align: center;">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Прием в сеть</td> <td style="text-align: right;">111 598,12</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">111 598,12</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">6 844,73</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">4 104,55</td> <td style="text-align: right;">2 740,18</td> </tr> <tr> <td>Норматив потерь</td> <td style="text-align: right;">6,13</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Отпуск из сети</td> <td style="text-align: right;">104 753,39</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">64 439,43</td> <td style="text-align: right;">40 313,96</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center; font-size: small;">Плановый баланс электроэнергии на 2026 год, тыс.кВт.ч (утверждено ДГРТ)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">Всего</th> <th style="text-align: center;">ВН</th> <th style="text-align: center;">СН-1</th> <th style="text-align: center;">СН-2</th> <th style="text-align: center;">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Прием в сеть</td> <td style="text-align: right;">112 140,80</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">112 140,8</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">7 972,80</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">1 252,8</td> <td style="text-align: right;">6 720,0</td> </tr> <tr> <td>Норматив потерь</td> <td style="text-align: right;">7,11</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Отпуск из сети</td> <td style="text-align: right;">92 168,00</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">12 298,0</td> <td style="text-align: right;">79 870,0</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Затраты на оплату потерь электроэнергии</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">млн.руб. без НДС</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Утв.ДГРТ на 2025г.*</td> <td style="text-align: right;">31,591</td> </tr> <tr> <td>Факт ТСО за 2025 г.*</td> <td style="text-align: right;">31,516</td> </tr> <tr> <td>Утв.ДГРТ на 2026 г.</td> <td style="text-align: right;">41,308</td> </tr> </tbody> </table> <p>3. Норматив потерь</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <tbody> <tr> <td>Утв.норматив потерь на 2025 год*</td> <td style="text-align: right;">7,11%</td> </tr> <tr> <td>Фактический норматив потерь в 2025 году*</td> <td style="text-align: right;">6,13%</td> </tr> <tr> <td>Утв.норматив потерь на 2026 год</td> <td style="text-align: right;">7,11%</td> </tr> </tbody> </table> <p>4. Программа снижения потерь</p> <p style="font-size: x-small;">Отчеты о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2025 год загружен в систему ЕИАС. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения размещена на сайте компании:</p> <p style="font-size: x-small; color: blue;">Отчет о программе ЭСБ Кубаньсеть за 2025 год</p>		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	111 598,12			111 598,12		Потери ЭЭ	6 844,73			4 104,55	2 740,18	Норматив потерь	6,13					Отпуск из сети	104 753,39			64 439,43	40 313,96		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	112 140,80			112 140,8		Потери ЭЭ	7 972,80			1 252,8	6 720,0	Норматив потерь	7,11					Отпуск из сети	92 168,00			12 298,0	79 870,0		млн.руб. без НДС	Утв.ДГРТ на 2025г.*	31,591	Факт ТСО за 2025 г.*	31,516	Утв.ДГРТ на 2026 г.	41,308	Утв.норматив потерь на 2025 год*	7,11%	Фактический норматив потерь в 2025 году*	6,13%	Утв.норматив потерь на 2026 год	7,11%
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																																					
	Прием в сеть	111 598,12			111 598,12																																																																						
	Потери ЭЭ	6 844,73			4 104,55	2 740,18																																																																					
	Норматив потерь	6,13																																																																									
	Отпуск из сети	104 753,39			64 439,43	40 313,96																																																																					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																																					
	Прием в сеть	112 140,80			112 140,8																																																																						
	Потери ЭЭ	7 972,80			1 252,8	6 720,0																																																																					
	Норматив потерь	7,11																																																																									
	Отпуск из сети	92 168,00			12 298,0	79 870,0																																																																					
		млн.руб. без НДС																																																																									
	Утв.ДГРТ на 2025г.*	31,591																																																																									
	Факт ТСО за 2025 г.*	31,516																																																																									
	Утв.ДГРТ на 2026 г.	41,308																																																																									
	Утв.норматив потерь на 2025 год*	7,11%																																																																									
	Фактический норматив потерь в 2025 году*	6,13%																																																																									
	Утв.норматив потерь на 2026 год	7,11%																																																																									
	<p>5. Зоны деятельности</p> <p style="font-size: x-small;">Трансформаторные подстанции и линии электропередачи в г. Краснодар, г. Геленджик., г. Новороссийск</p>																																																																										

2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

п.19 пп.3	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 Юг» филиал «Кубаньэнерго» https://rosseti-kuban.ru/
-----------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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 «КубаньСеть» за 2026 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
Январь	07.01.2026	0:45	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	07.01.2026	1:15	0,5	Оперативный журнал
	24.01.2026	2:40	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010КСп, ТП№3494п, ТП№109КСп, РТП№106КСп, ТП№107КСп, ТП№1032КСп, ТП№108КСп, РТП№101КСп, ТП№102КСп, ТП№103КСп, ТП№104КСп, ТП№105КСп, ТП№1011КСп, ТП№1012КСп, РТП№1013КСп, ТП№1014КСп, ТП№1015КСп, ТП№1016КСп, ТП№1017КСп, ТП№1018КСп, ТП№1019КСп, ТП№1020КСп, ТП№1024КСп, ТП№1023КСп, ТП№1022КСп, РТП№1021КСп, ТП№1025КСп, ТП№1038КСп	03.01.2026	22:40	1,5	Оперативный журнал
	06.01.2026	23:35	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	06.01.2026	23:55	2	Оперативный журнал
Февраль	06.02.2026	12:30	КТП №3184,КТП №2451,БКТП№3212	06.02.2026	14:10	0,45	Оперативный журнал
	08.02.2026	6:11	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010КСп, ТП№3494п, ТП№109КСп, РТП№106КСп, ТП№107КСп, ТП№1032КСп, ТП№108КСп, РТП№101КСп, ТП№102КСп, ТП№103КСп, ТП№104КСп, ТП№105КСп, ТП№1011КСп, ТП№1012КСп, РТП№1013КСп, ТП№1014КСп, ТП№1015КСп, ТП№1016КСп, ТП№1017КСп, ТП№1018КСп, ТП№1019КСп, ТП№1020КСп, ТП№1024КСп, ТП№1023КСп, ТП№1022КСп, РТП№1021КСп, ТП№1025КСп, ТП№1038КСп	08.02.2026	7:55	4,4	Оперативный журнал
	08.02.2026	18:20	ТП№1011КСп, ТП№1012КСп, РТП№1013КСп, ТП№1014КСп, ТП№1015КСп, ТП№1016КСп, ТП№1017КСп, ТП№1018КСп, ТП№1019КСп, ТП№1020КСп, ТП№1024КСп, ТП№1023КСп, ТП№1022КСп, РТП№1021КСп, ТП№1025КСп, ТП№1038КСп	08.02.2026	19:20	1,8	Оперативный журнал
	11.02.2026	6:25	2БКТП 10/0,4 №3268п, 2БКТП 10/0,4 №3269п, 2БКТП 10/0,4 №1076п,2БРТП 10/0,4 №1070п,2БКТП 10/0,4 №1071п,2БКТП 10/0,4 №1072п;2БКТП 10/0,4 №1073п	11.02.2026	7:05	0,4	Оперативный журнал
	14.02.2026	22:50	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	14.02.2026	23:10	0,25	Оперативный журнал
	17.02.2026	12:38	2БКТП 10/0,4 №3268п, 2БКТП 10/0,4 №3269п, 2БКТП 10/0,4 №1076п,2БРТП 10/0,4 №1070п,2БКТП 10/0,4 №1071п,2БКТП 10/0,4 №1072п;2БКТП 10/0,4 №1073п	17.02.2026	14:38	4	Оперативный журнал
	19.02.2026	10:42	2БКТП 10/0,4 №3268п, 2БКТП 10/0,4 №3269п, 2БКТП 10/0,4 №1076п,2БРТП 10/0,4 №1070п,2БКТП 10/0,4 №1071п,2БКТП 10/0,4 №1072п;2БКТП 10/0,4 №1073п	19.02.2026	11:12	1	Оперативный журнал
	19.02.2026	16:50	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010КСп, ТП№3494п, ТП№109КСп, РТП№106КСп, ТП№107КСп, ТП№1032КСп, ТП№108КСп, РТП№101КСп, ТП№102КСп, ТП№103КСп, ТП№104КСп, ТП№105КСп, ТП№1011КСп, ТП№1012КСп, РТП№1013КСп, ТП№1014КСп, ТП№1015КСп, ТП№1016КСп, ТП№1017КСп, ТП№1018КСп, ТП№1019КСп, ТП№1020КСп, ТП№1024КСп, ТП№1023КСп, ТП№1022КСп, РТП№1021КСп, ТП№1025КСп, ТП№1038КСп, ТП№1039КСп, ТП№1040КСп, ТП№1041КСп, ТП№1042КСп, ТП№1045КСп, ТП№1047КСп	19.02.2026	18:20	4	Оперативный журнал

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 «КубаньСеть» за 2026 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
	26.02.2026	17:15	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010Ксп, ТП№3494п, ТП№109Ксп, РТП№106Ксп, ТП№107Ксп, ТП№1032Ксп, ТП№108Ксп, РТП№101Ксп, ТП№102Ксп, ТП№103Ксп, ТП№104Ксп, ТП№105Ксп, ТП№1011Ксп, ТП№1012Ксп, РТП№1013Ксп, ТП№1014Ксп, ТП№1015Ксп, ТП№1016Ксп, ТП№1017Ксп, ТП№1018Ксп, ТП№1019Ксп, ТП№1020Ксп, ТП№1024Ксп, ТП№1023Ксп, ТП№1022Ксп, РТП№1021Ксп, ТП№1025Ксп, ТП№1038Ксп, ТП№1039Ксп, ТП№1040Ксп, ТП№1041Ксп, ТП№1042Ксп, ТП№1045Ксп, ТП№1047Ксп	26.02.2026	19:05	10	Оперативный журнал
	28.02.2026	18:03	2БКТП 10/0,4 №3268п, 2БКТП 12БКТП 10/0,4 №2942п;0/0,4 №3269п, 2БКТП 10/0,4 №1076п,2БРТП 10/0,4 №1070п,2БКТП 10/0,4 №1071п,2БКТП 10/0,4 №1072п;2БКТП 10/0,4 №1073п;2БКТП 10/0,4 №2942п;2БКТП 10/0,4 №2430п;2БРТП 10/0,4 №2942п;2БКТП 10/0,4 №1026п;2БКТП 10/0,4 №1027п;2БКТП 10/0,4 №1028п;2БКТП 10/0,4 №1029п.	28.02.2026	19:31	8	Оперативный журнал
	28.02.2026	19:25	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010Ксп, ТП№3494п, ТП№109Ксп, РТП№106Ксп, ТП№107Ксп, ТП№1032Ксп, ТП№108Ксп, РТП№101Ксп, ТП№102Ксп, ТП№103Ксп, ТП№104Ксп, ТП№105Ксп, ТП№1011Ксп, ТП№1012Ксп, РТП№1013Ксп, ТП№1014Ксп, ТП№1015Ксп, ТП№1016Ксп, ТП№1017Ксп, ТП№1018Ксп, ТП№1019Ксп, ТП№1020Ксп, ТП№1024Ксп, ТП№1023Ксп, ТП№1022Ксп, РТП№1021Ксп, ТП№1025Ксп, ТП№1038Ксп, ТП№1039Ксп, ТП№1040Ксп, ТП№1041Ксп, ТП№1042Ксп, ТП№1045Ксп, ТП№1047Ксп	28.02.2026	22:55	5,2	Оперативный журнал
март	06.03.2026	5:40	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	06.03.2026	6:10	0,5	Оперативный журнал
	17.03.2026	10:30	КТП №3184,КТП №2451,БКТП№3212	17.03.2026	12:50	2,33	Оперативный журнал
апрель	13.04.2026	13:05	РП№3489п, ТП№3490п, ТП№3491п, ТП№3492п, ТП№3493п, ТП№1010Ксп, ТП№3494п, ТП№109Ксп, РТП№106Ксп, ТП№107Ксп, ТП№1032Ксп, ТП№108Ксп, РТП№101Ксп, ТП№102Ксп, ТП№103Ксп, ТП№104Ксп, ТП№105Ксп, ТП№1011Ксп, ТП№1012Ксп, РТП№1013Ксп, ТП№1014Ксп, ТП№1015Ксп, ТП№1016Ксп, ТП№1017Ксп, ТП№1018Ксп, ТП№1019Ксп, ТП№1020Ксп, ТП№1024Ксп, ТП№1023Ксп, ТП№1022Ксп, РТП№1021Ксп, ТП№1025Ксп, ТП№1038Ксп, ТП№1039Ксп, ТП№1040Ксп, ТП№1041Ксп, ТП№1042Ксп, ТП№1045Ксп, ТП№1047Ксп	13.04.2026	12:50	1,5	Оперативный журнал
	30.04.2026	1:15	ТП№109Ксп, РТП№106Ксп, ТП№107Ксп, ТП№1032Ксп, ТП№108Ксп, РТП№101Ксп, ТП№102Ксп, ТП№103Ксп, ТП№104Ксп, ТП№105Ксп, ТП№1011Ксп, ТП№1012Ксп, РТП№1013Ксп, ТП№1014Ксп, ТП№1015Ксп, ТП№1016Ксп, ТП№1017Ксп, ТП№1018Ксп, ТП№1019Ксп, ТП№1020Ксп, ТП№1024Ксп, ТП№1023Ксп, ТП№1022Ксп, РТП№1021Ксп, ТП№1025Ксп, ТП№1038Ксп, ТП№1039Ксп, ТП№1040Ксп, ТП№1041Ксп, ТП№1042Ксп, ТП№1045Ксп, ТП№1047Ксп	30.04.2026	2:45	1,5	Оперативный журнал

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»

Ремонтные работы в 2026 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Январь	14.01.2025	9-10	2БКТП №1026КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.01.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	15.01.2025	9-05	2БКТП №1027КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	15.01.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	16.01.2025	8-55	2БКТП №1028КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	16.01.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	22.01.2025	9-15	2БКТП №1029КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	22.01.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	23.01.2025	9-10	2БРТП №1051КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	23.01.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	24.01.2025	9-05	2БКТП №1053КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.01.2025	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	28.01.2025	9-20	2БКТП №1054КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	28.01.2025	15-55	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	29.01.2025	9-15	2БКТП №1055КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	29.01.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	Не производились								
март	03.03.2026	9-10	2БКТП №1044КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	03.03.2026	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	06.03.2026	9-05	2БКТП №1048КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	06.03.2026	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	12.03.2026	8-55	2БКТП №1049КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	12.03.2026	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	17.03.2026	9-15	2БКТП №1050КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	17.03.2026	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	24.03.2026	9-10	2БРТП №1046КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.03.2026	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	27.03.2026	9-05	2БКТП №1044КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	27.03.2026	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

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»

Ремонтные работы в 2026 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
апрель	06.04.2026	9-18	2БКТП №1041КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	06.04.2026	13-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	09.04.2026	9-30	2БКТП №1018КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	09.04.2026	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	14.04.2026	09-25	2БКТП №1017КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.04.2026	16-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	20.04.2026	09-27	2БКТП №1037КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	20.04.2026	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	26.04.2026	09-15	2БРТП №1036КСП: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	26.04.2026	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

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 2026 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 2026 г.	отсутствует

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	<p>2. Типовые договоры на технологическое присоединение https://www.kuban-set.ru/consumers/</p> <p>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.</p>
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	<p>3. Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения</p> <p>Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке: https://www.kuban-set.ru/consumers/</p>
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	<p>4. Личный кабинет</p> <p>В соответствии с пунктами 11 (е1) и 11 (е2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей: - юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); - заявители, указанные в целях временного технологического присоединения; - заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику). Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>https://www.kuban-set.ru/</p>
п.19 пп.Л	об основных этапах обработки заявок юридических 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	
п.19 пп.Б	о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов	Соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.*
п.19 пп.В	о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций	<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> <p>https://kuban-set.ru/information/</p>

Вкладка 2026

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 "КубаньСеть" 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 "КубаньСеть" за 2026 год

Категория заявителей до 15 кВт

№	Период	Поданные заявки		Заклученные договоры		Анулированные 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	18,00	150,80	10,00	90,83	0,00	0,00	10,00	90,83	1,00	9,00
2	Февраль	18,00	172,21	18,00	172,21	0,00	0,00	18,00	172,21	9,00	71,50
3	Март	2,00	24,67	2,00	24,67	0,00	0,00	2,00	24,67	25,00	253,80
4	Апрель	7,00	54,30	7,00	54,30	0,00	0,00	7,00	54,30	7,00	56,41
Итого		45,00	401,98	37,00	342,01	0,00	0,00	37,00	342,01	42,00	390,71

Категория заявителей 15-150 кВт

№	Период	Поданные заявки		Заклученные договоры		Анулированные 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	6,00	164,00	3,00	85,00	0,00	0,00	3,00	85,00	0,00	0,00
2	Февраль	11,00	257,00	11,00	257,00	1,00	16,00	11,00	257,00	1,00	15,00
3	Март	1,00	26,00	1,00	26,00	0,00	0,00	1,00	26,00	13,00	349,00
4	Апрель	7,00	153,00	7,00	153,00	0,00	0,00	7,00	153,00	1,00	15,00
Итого		25,00	600,00	22,00	521,00	1,00	16,00	22,00	521,00	15,00	379,00

Категория заявителей 150-670 кВт

№	Период	Поданные заявки		Заклученные договоры		Анулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Февраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Март	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4. Технологическое присоединение

4	Апрель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Категория заявителей 670-8900 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Февраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Март	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Апрель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого за 2026 год	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
Категория заявителей до 15 кВт	45,00	401,98	37,00	342,01	0,00	0,00	37,00	342,01	42,00	390,71
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	25,00	600,00	22,00	521,00	1,00	16,00	22,00	521,00	15,00	379,00
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Категория заявителей свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	70,00	1 001,98	59,00	863,01	1,00	16,00	59,00	863,01	57,00	769,71

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					
№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность				
			За 1 кв. 2026	За 2 кв. 2026	За 3 кв. 2026	За 4 кв. 2026	
1	ООО УК "Рекорд" ул. Новороссийская д.90/2 корп.1	0,4	0,19	XX	XX	XX	
2	ООО УК "Рекорд" ул. Новороссийская д.90/2 корп.2	0,4	0,22	XX	XX	XX	
3	ООО "Хранитель" ул. Героя Пешкова, д.14 к.1-5	0,4	0,18	XX	XX	XX	
4	ООО "Заполярье" ул. Западный Обход д. 39/2 к.1-7	0,4	0,59	XX	XX	XX	
Итого			1,18	0,00	0,00	0,00	
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						
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества		Информация раскрыта в отчете на предыдущих листах				

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)	<p>Инвестиционная программа на 2024-2027 гг. впервые утверждена Приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 26.09.2024 №764 (размещён по ссылке https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/359714).</p> <p>Изменения в утвержденную инвестиционную программу в части на 2025-2028 гг. внесены Приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 25.11.2025 №820 (размещён по ссылке https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/525472).</p> <p>Проект корректировки инвестиционной программы ООО «КубаньСеть» размещен по ссылке: https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/596106</p>
.Н		

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.</p> <p>https://kuban-set.ru/procurement/</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: https://www.kuban-set.ru/
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)	https://www.kuban-set.ru/

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
п.19 пп.Т	об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя	<p>ООО "КубаньСеть" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах за период:</p> <p>Март 2026 г.: отсутствуют</p>
п.19 пп.У	о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	<p>Телефонный номер: 8 (861)240-08-33 Email: kuban-set@mail.ru</p>
п.19 пп.Ф	Об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности	Регуляторное соглашение отсутствует
п.19 пп.Ж	о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	Данные сведения согласно п 22 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ
п.19 пп.С	о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	<p>Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «КубаньСеть» за 2025 год</p> <p style="text-align: center;">Отчет о качестве услуг 2025</p>
п.19 пп.Х	Информация об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации (за исключением системообразующей территориальной сетевой организации) на праве собственности или ином законном основании и используемых для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.	Данные сведения по компании ООО "КубаньСеть" направлены в ДГРТ и АО "Россети Кубань" письмом №188 от 24.06.2025 согласно утвержденному формату (приложение №6 , утв. ПП РФ от 10 сентября 2024 г. N 1229) .
п.10	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>Отчет об опросе потребителей ООО «КубаньСеть» за 2025 г., предусмотренный п. 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» будет опубликован на сайте компании</p> <p style="text-align: center;">Отчет об опросе потребителей КубаньСеть 2025</p>