

# Раскрытие информации ООО «КубаньСеть» за 2023 год

Отчетный период:

**Январь -Декабрь 2023 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 "КубаньСеть" за 2022 г. размещена на сайте компании 31.05.2023 г.						
п.12 пп.Б	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Отчет о затратах ООО "КубаньСеть" за 2022 г. Размещен на сайте компании 31.03.2023г <a href="https://kuban-set.ru/docs/Раскрытие%20Информации%20о%20структуре%20и%20объемах%20затрат%20за%202022%20год.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Раскрытие%20Информации%20о%20структуре%20и%20объемах%20затрат%20за%202022%20год.pdf</a>						
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" размещено на сайте компании доступно по ссылке:  <a href="https://kuban-set.ru/docs/predlozhenie2024.pdf">https://kuban-set.ru/docs/predlozhenie2024.pdf</a>						
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 2023 год утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края (далее РЭК – департамент) от 30.11.2022 г. № 41/2022-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:  <a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a>					
			Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "КубаньСеть" на 2023 год					
			1 полугодие		2 полугодие			
			Двухставочный 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
			72 816,03	301,41	1,31788	72 816,03	301,41	1,31788

# 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 2023 г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края (далее РЭК – департамент) от 25.11.2022 г. № 40/2022-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:</p> <p><a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a></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 2023 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 - РЭК - департамента от 25.11.2022 г. № 38/2022-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:</p> <p><a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a></p> <p>В части технологического присоединения к сетям ООО «КубаньСеть» приказом утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;</li> <li>- стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – п. 2 Приказа и приложение № 1 Приказа;</li> <li>- ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за единицу максимальной мощности – п. 3 Приказа и приложение № 2 Приказа.</li> <li>- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п.4 Приказа.</li> </ul>

## 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>п.19 пп.Г</p> <p>об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества</p>	<p><b>1. Баланс электроэнергии</b></p> <p style="text-align: center;">Фактический баланс электроэнергии за 2022 год, тыс.кВт.ч*</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <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;">23 553,65</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">23 553,65</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">1 433,38</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">610,34</td> <td style="text-align: right;">823,04</td> </tr> <tr> <td>Норматив потерь</td> <td style="text-align: right;">6,09</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Отпуск из сети</td> <td style="text-align: right;">22 120,27</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">5 398,16</td> <td style="text-align: right;">16 722,12</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">Плановый баланс электроэнергии за 2023 год, тыс.кВт.ч (утверждено РЭК-департаментом)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <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;">32 584,00</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">32 584,0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">2 316,00</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">986,2</td> <td style="text-align: right;">1 329,8</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;">30 268,00</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">7 386,5</td> <td style="text-align: right;">22 881,5</td> </tr> </tbody> </table>		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	23 553,65			23 553,65		Потери ЭЭ	1 433,38			610,34	823,04	Норматив потерь	6,09					Отпуск из сети	22 120,27			5 398,16	16 722,12		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	32 584,00			32 584,0		Потери ЭЭ	2 316,00			986,2	1 329,8	Норматив потерь	7,11					Отпуск из сети	30 268,00			7 386,5	22 881,5
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																							
	Прием в сеть	23 553,65			23 553,65																																																								
	Потери ЭЭ	1 433,38			610,34	823,04																																																							
	Норматив потерь	6,09																																																											
	Отпуск из сети	22 120,27			5 398,16	16 722,12																																																							
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																							
	Прием в сеть	32 584,00			32 584,0																																																								
	Потери ЭЭ	2 316,00			986,2	1 329,8																																																							
	Норматив потерь	7,11																																																											
	Отпуск из сети	30 268,00			7 386,5	22 881,5																																																							
	<p><b>2. Затраты на оплату потерь электроэнергии</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">млн.руб.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Утв.РЭК-департамент на 2022г.*</td> <td style="text-align: right;">3,860</td> </tr> <tr> <td>Факт ТСО за 2022 г.*</td> <td style="text-align: right;">4,300</td> </tr> <tr> <td>Утв.РЭК-департамент на 2023 г.</td> <td style="text-align: right;">9,819</td> </tr> </tbody> </table>			млн.руб.	Утв.РЭК-департамент на 2022г.*	3,860	Факт ТСО за 2022 г.*	4,300	Утв.РЭК-департамент на 2023 г.	9,819																																																			
		млн.руб.																																																											
	Утв.РЭК-департамент на 2022г.*	3,860																																																											
	Факт ТСО за 2022 г.*	4,300																																																											
Утв.РЭК-департамент на 2023 г.	9,819																																																												
<p><b>3. Норматив потерь</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tbody> <tr> <td>Утв.норматив потерь на 2022 год*</td> <td style="text-align: right;">14,26%</td> </tr> <tr> <td>Фактический норматив потерь в 2022 году*</td> <td style="text-align: right;">6,09%</td> </tr> <tr> <td>Утв.норматив потерь на 2023 год</td> <td style="text-align: right;">7,11%</td> </tr> </tbody> </table>		Утв.норматив потерь на 2022 год*	14,26%	Фактический норматив потерь в 2022 году*	6,09%	Утв.норматив потерь на 2023 год	7,11%																																																						
Утв.норматив потерь на 2022 год*	14,26%																																																												
Фактический норматив потерь в 2022 году*	6,09%																																																												
Утв.норматив потерь на 2023 год	7,11%																																																												
<p><b>4. Программа снижения потерь</b></p> <p>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности будет разработана и утверждена в 2023 году. Предполагаемый срок начала реализации 2023 г.</p>																																																													
<p><b>5. Зоны деятельности</b></p> <p>Трансформаторные подстанции и линии электропередачи в г.Краснодар, г. Геленджик.</p>																																																													
<p>п.19 пп.З</p> <p>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>	<p>Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО «Россети Кубань» <a href="https://rosseti-kuban.ru/">https://rosseti-kuban.ru/</a></p>																																																												

### 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 2023 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	08.03.2023	10:05	КЛ-10 кВ отходящей от ТП-3184п в сторону КЛ-10 кВ ООО ПФ "ЭРА"	08.03.2023	12:35	0,322	Оперативный журнал
	27.03.2023	11:45	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №3490п, 2БКТП 10/0,4 №3491п, 2БКТП 10/0,4 №3492п, 2БКТП 10/0,4 №3493п, 2БКТП 10/0,4 №3494п	27.03.2023	12:45	4,72	Оперативный журнал
	28.03.2023	13:55	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №3490п, 2БКТП 10/0,4 №3491п, 2БКТП 10/0,4 №3492п, 2БКТП 10/0,4 №3493п, 2БКТП 10/0,4 №3494п	28.03.2023	14:55	4,72	Оперативный журнал
	31.03.2023	14:50	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №3490п, 2БКТП 10/0,4 №3491п, 2БКТП 10/0,4 №3492п, 2БКТП 10/0,4 №3493п, 2БКТП 10/0,4 №3494п	31.03.2023	16:30	7,08	Оперативный журнал
Апрель	03.04.2022	13:05	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №3490п, 2БКТП 10/0,4 №3491п, 2БКТП 10/0,4 №3492п, 2БКТП 10/0,4 №3493п, 2БКТП 10/0,4 №3494п	03.04.2023	14:55	0	Оперативный журнал
	13.04.2023	11:45	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №3490п, 2БКТП 10/0,4 №3491п, 2БКТП 10/0,4 №3492п, 2БКТП 10/0,4 №3493п, 2БКТП 10/0,4 №3494п	13.04.2023	12:30	0	Оперативный журнал
Май	Без отключений						
Июнь	Без отключений						
Июль	08.07.2023	14:50	КВЛ-10 кВ В3-9, В3-10	09.07.2023	0:50	0,6	Оперативный журнал
	28.07.2023	17:10	КЛ-10 кВ В3-10	29.07.2023	13:40	0	Оперативный журнал
Август	08.08.2023	17:49	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	08.08.2023	18:33	0,13	Оперативный журнал
	16.08.2023	11:00	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	16.08.2023	12:02	0,17	Оперативный журнал
	17.08.2023	11:24	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	18.08.2023	00:43	3,358	Оперативный журнал
	24.08.2023	21:58	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	24.08.2023	23:30	0,387	Оперативный журнал
	26.08.2023	08:21	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	26.08.2023	09:30	0,26	Оперативный журнал
	27.08.2023	06:49	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	27.08.2023	07:39	0,22	Оперативный журнал
	29.08.2023	11:17	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	29.08.2023	12:06	0,22	Оперативный журнал
Сентябрь	15.09.2023	20:22	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	15.09.2023	21:22		Оперативный журнал
	17.09.2023	23:00	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	17.09.2023	23:58		Оперативный журнал
Октябрь	08.10.2023	21:10	КЛ-10 кВ В3-10	10.10.2023	00:40	0	Оперативный журнал
	14.10.2023	09:37	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	14.10.2023	10:37	0,22	Оперативный журнал
	17.10.2023	11:35	КВЛ-10 кВ В3-9, В3-10	17.10.2023	17:33	0,6	Оперативный журнал
	27.10.2023	06:31	2БКТП №2942п 2БКТП №2430п	27.10.2023	08:30	0,7	Оперативный журнал
Ноябрь	25.11.2023	09:15	КТПН-630/10/0,4кВ №3184п	25.11.2023	18:45	1,99	Оперативный журнал
Декабрь	Без отключений						

### 3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

#### Ремонтные работы в 2023 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	не проводились								
Февраль	08.02.2023	9-20	2БКТП-10/0,4 №3268п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	08.02.2023	15-50		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	09.02.2023	9-15	2БКТП-10/0,4 №3269п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	09.02.2023	16-10		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	14.03.2023	8-50	2БКТП-10/0,4 №2739п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	14.03.2023	14-40		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	16.03.2023	9-10	2БКТП-10/0,4 №2942п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	16.03.2023	16-20		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	21.03.2023	9-05	2БКТП-10/0,4 №2430п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	21.03.2023	16-35		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	14.04.2023	8-15	2РП-10кВ №3489п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв, К1 - первый профилактический контроль РЗА	14.04.2023	17-00		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	20.04.2023	9-15	2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2» осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	20.04.2023	15-45		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	28.04.2023	9-10	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2» осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв, К1 - первый профилактический контроль РЗА	28.04.2023	16-10		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Май	16.05.2023	9-15	2БКТП-10/0,4 №3490п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	16.05.2023	16-35		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	17.05.2023	9-05	2БКТП-10/0,4 №3491п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	17.05.2023	16-15		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Июнь	14.06.2023	8-50	2БКТП-10/0,4 №3492п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	14.06.2023	16-05		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	15.06.2023	9-10	2БКТП-10/0,4 №3493п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	15.06.2023	16-15		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	20.06.2023	9-05	2БКТП-10/0,4 №3494п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	20.06.2023	15-55		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Июль	11.07.2023	9-05	2БРТП-10/0,4кВ №3007п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	11.07.2023	15-45		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	12.07.2023	8-15	2БРТП-10/0,4кВ №3060п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	12.07.2023	16-20		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	18.07.2023	8-45	2БКТП-10/0,4кВ №3117п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	18.07.2023	16-15		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Август	03.08.2023	10-05	БКТП-10/0,4кВ №3212п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	03.08.2023	15-30		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на ДГУ
	09.08.2023	9-05	2КТП-10/0,4кВ №2822п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	09.08.2023	16-15		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	15.08.2023	9-15	2КТП-10/0,4кВ №2881п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	15.08.2023	16-10		Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Сентябрь	05.09.2023	9-10	КТПН-630/10/0,4кВ №3184п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	05.09.2023	14-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на ДГУ
	12.09.2023	9-00	ТП-6/0,4кВ №226: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	12.09.2023	16-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	14.09.2023	8-45	ТП-6/0,4кВ №182: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	14.09.2023	15-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	19.09.2023	9-10	2БКТП-6/0,4кВ №3195п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	19.09.2023	15-55	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	11.10.2023	8-50	КТП-10/0,4кВ №2451п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	11.10.2023	14-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	18.10.2023	10-10	2БКТП-10/0,4 №1 (г. Новороссийск, пр. Дзержинского д.247/4): осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	18.10.2023	16-25	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
	19.10.2023	10-05	2БКТП-10/0,4 №2 (г. Новороссийск, пр. Дзержинского д.247/4): осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кв.	19.10.2023	16-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	не проводились								
Декабрь	не проводились								

### 3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

#### 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 2023 г.	отсутствует
	II квартал 2023 г.	отсутствует
	III квартал 2023 г.	отсутствует
	IV квартал 2023 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 2023 г.	отсутствует
	II квартал 2023 г.	отсутствует
	III квартал 2023 г.	отсутствует
	IV квартал 2023 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><b>2. Типовые договоры на технологическое присоединение</b>  <a href="https://www.kuban-set.ru/consumers/">https://www.kuban-set.ru/consumers/</a></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><b>3. Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения</b></p> <p>Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке:  <a href="https://www.kuban-set.ru/consumers/">https://www.kuban-set.ru/consumers/</a></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><b>4. Личный кабинет</b></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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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);</li> <li>- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;</li> <li>- 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).</li> </ul> <p>Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p><a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a></p>
п.19 пп.Л	об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения 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	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 <b>подпункте А пункта 19</b> «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»

## 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 2023 год

Категория заявителей до 15 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	2,00	15,00	11,00	35,00	-	-	13,00	49,00	11,00	46,00
2	Февраль	2,00	20,00	1,00	7,00	-	-	2,00	19,50	1,00	1,00
3	Март	9,00	63,00	10,00	76,00	-	-	10,00	76,00	5,00	27,00
4	Апрель	5,00	14,00	5,00	14,00	-	-	5,00	14,00	1,00	1,00
5	Май	11,00	53,00	11,00	53,00	-	-	9,00	44,00	9,00	43,00
6	Июнь	10,00	47,00	10,00	47,00	-	-	11,00	54,00	10,00	42,00
7	Июль	5,00	22,00	5,00	22,00	-	-	5,00	22,00	1,00	1,00
8	Август	8,00	57,50	8,00	57,50	-	-	8,00	57,50	8,00	35,00
9	Сентябрь	24,00	155,57	24,00	155,57	-	-	24,00	155,57	15,00	98,30
10	Октябрь	25,00	173,00	25,00	173,00	-	-	25,00	173,00	25,00	174,00
11	Ноябрь	10,00	63,60	9,00	56,60	-	-	9,00	56,60	19,00	136,60
12	Декабрь	6,00	30,00	5,00	28,00	4,00	18,00	5,00	28,00	8,00	40,60
<b>Итого</b>		<b>117,00</b>	<b>713,67</b>	<b>124,00</b>	<b>724,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>126,00</b>	<b>749,2</b>	<b>113,00</b>	<b>645,5</b>

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	73,00	2,00	88,00	-	-	2,00	88,00	2,00	88,00
2	Февраль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Март	1,00	30,00	1,00	30,00	-	-	1,00	30,00	2,00	50,00
4	Апрель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Май	2,00	30,00	2,00	30,00	-	-	2,00	30,00	2,00	30,00
6	Июнь	2,00	35,00	2,00	35,00	-	-	2,00	35,00	2,00	35,00
7	Июль	3,00	50,00	3,00	50,00	-	-	3,00	50,00	2,00	30,00
8	Август	1,00	25,00	1,00	25,00	-	-	1,00	25,00	-	-
9	Сентябрь	2,00	47,00	2,00	47,00	-	-	2,00	47,00	1,00	25,00
10	Октябрь	7,00	142,00	7,00	142,00	-	-	7,00	142,00	4,00	77,00
11	Ноябрь	7,00	238,50	7,00	238,50	-	-	7,00	238,50	11,00	334,00
12	Декабрь	10,00	210,00	10,00	210,00	-	-	10,00	210,00	11,00	171,50
<b>Итого</b>		<b>36,0</b>	<b>880,5</b>	<b>37</b>	<b>896</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>37</b>	<b>896</b>	<b>37</b>	<b>841</b>

## 4. Технологическое присоединение

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	2,00	520,00	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Апрель	1,00	180,00	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Май	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Июнь	4,00	1 250,00	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Сентябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Октябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ноябрь	2,00	519,62	2,00	519,62	-	-	2,00	519,62	-	-
12	Декабрь	1,00	180,00	1,00	180,00	-	-	1,00	180,00	-	-
<b>Итого</b>		<b>10</b>	<b>2 650</b>	<b>3</b>	<b>700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Июнь	1,00	890,00	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Сентябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Октябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ноябрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Декабрь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>1</b>	<b>890</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## 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	№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность			
					За 1 кв. 2023	За 2 кв. 2023	За 3 кв. 2023	За 4 кв. 2023
		1	ООО УК "Рекорд" ул. Новороссийская д.90/2 корп.1	0,4	0,58	0,58	0,50	
		2	ООО УК "Рекорд" ул. Новороссийская д.90/2 корп.2	0,4	0,61	0,61	0,56	
		4	ООО "Хранитель" ул. Героя Пешкова, д.14 к.1-5	0,4	1,11	1,11	1,05	
		5	ООО "Заполярье" ул. Западный Обход д. 39/2 к.1-7	0,4		3,10	3,00	
			Итого		2,30	2,30	2,11	0,00
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)	При установлении тарифов на передачу электроэнергии в 2023 г. инвестиционная программа не была заявлена и утверждена.
п.19 пп.Н	об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах	

## 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	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.

## 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:  <a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a>
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)	<a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a>

## 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> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">январь 2023 г.:</td> <td style="width: 50%;">отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>февраль 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>март 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>апрель 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>май 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>июнь 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>июль 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>август 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>сентябрь 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>октябрь 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>ноябрь 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> <tr> <td>декабрь 2023 г.</td> <td>отсутствуют</td> </tr> </table>	январь 2023 г.:	отсутствуют	февраль 2023 г.	отсутствуют	март 2023 г.	отсутствуют	апрель 2023 г.	отсутствуют	май 2023 г.	отсутствуют	июнь 2023 г.	отсутствуют	июль 2023 г.	отсутствуют	август 2023 г.	отсутствуют	сентябрь 2023 г.	отсутствуют	октябрь 2023 г.	отсутствуют	ноябрь 2023 г.	отсутствуют	декабрь 2023 г.	отсутствуют
январь 2023 г.:	отсутствуют																									
февраль 2023 г.	отсутствуют																									
март 2023 г.	отсутствуют																									
апрель 2023 г.	отсутствуют																									
май 2023 г.	отсутствуют																									
июнь 2023 г.	отсутствуют																									
июль 2023 г.	отсутствуют																									
август 2023 г.	отсутствуют																									
сентябрь 2023 г.	отсутствуют																									
октябрь 2023 г.	отсутствуют																									
ноябрь 2023 г.	отсутствуют																									
декабрь 2023 г.	отсутствуют																									
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><b>Телефонный номер: 8 (861)240-08-33</b>  <b>Email: kuban-set@mail.ru</b></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 2022 год опубликован на сайте компании 31.03.2023 года</p> <p style="text-align: center;"><a href="https://kuban-set.ru/docs/Прил7%20к%20Пп.%20МЭ%2015.04.14%20№186%20КубаньСеть%202022.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Прил7%20к%20Пп.%20МЭ%2015.04.14%20№186%20КубаньСеть%202022.pdf</a></p>																								
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 2022 г., предусмотренный п. 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» опубликован на сайте компании</p> <p style="text-align: center;"><a href="https://kuban-set.ru/docs/otchet_ob_oprose.pdf">https://kuban-set.ru/docs/otchet_ob_oprose.pdf</a></p>																								