

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Россети Тюмень"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Россети Тюмень"

I. Информация об организации

Сокращенное наименование	Полное наименование
АО "Россети Тюмень"	АО "Россети Тюмень"
Место нахождения	628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
Фактический адрес	628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
ИНН	8602060185
КПП	860201001, 997650001
Ф.И.О. руководителя	Кинаш Олег Алексеевич
Адрес электронной почты	can@tc.ru
Контактный телефон	(3462) 77-64-10
Факс	(3462) 77-66-77

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1. Выручка	тыс. рублей	74 065 657	83 744 211	95 216 390
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 014 706	7 281 532	12 875 206
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	13 757 870	17 260 430	25 151 741
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	846 229	6 486 891	11 929 679
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	2,72	8,69	13,52
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	X	X	X
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	X	X	X
3.3. Заявленная мощность	МВт	6 684	6 950	6 668
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	54 712 090	57 246 021	54 736 158
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 091 580	1 058 007	1 091 580
3.6. Уровень потерь электрической энергии	процентов	2,98	2,73	2,73
		Уровень потерь определен в соответствии с п.40(1) Основ ценнообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, утвержден на 2022 год решением РЭК №59 от 28.12.2017, на 2023-2024 годы решением РЭК №38 от 29.11.2022		
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Россети Тюмень" на 2018-2022 годы (Протокол Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 22.04.2022 №10/22)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Россети Тюмень" на 2023-2027 годы (Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 27.05.2022 №12/22)	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч	X	X	X
<b>4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	16 743 103	18 821 928	20 112 212
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	10 431 408	11 664 956	12 464 614
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 414 141	1 849 374	1 976 153
материальные затраты	тыс. рублей	1 857 432	1 922 067	2 053 829
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	28 263 830	31 854 766	33 889 935
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	460 484	3 133 365	8 215 341
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	11 128 378	10 223 555	11 477 875
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.11.2022 №29@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «Россети Тюмень» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Тюмень», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 12@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 29@"		
4.5. Объем условных единиц	у.е.	236 982	236 684	238 846
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	71	80	84
<b>5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	7 164	7 401	7 401
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	121	131	140
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	27 373 895	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-20 097 352	x	x

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	656 558,86	755 765,48	800 237,61	800 237,61	911 842,35	911 842,35
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	65,91	79,51	68,59	68,59	88,55	88,55
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 037,75	1 176,58	1 238,45	1 238,45	1 434,92	1 434,92
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X