

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**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**  
Полное наименование

Сокращенное наименование	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	<a href="mailto:can@te.ru">can@te.ru</a>
Контактный телефон	(3462) 77-63-10
Факс	(3462) 77-66-77

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 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	63 822 568	72 528 760	91 237 251	91 359 729	95 522 722	99 726 514	104 241 857
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 859 143	2 690 125	12 577 921	11 338 959	11 502 401	11 813 008	12 297 108
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 438 587	11 556 268	23 085 791	22 187 910	22 729 718	23 397 612	24 222 192
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	1 279 306	11 098 384	9 176 588	8 515 637	8 653 139	9 121 531
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>								
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-2,91	3,71	13,79	12,41	12,04	11,85	11,80
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>								
<b>Расчетный объем услуг в части управления технологическими ресурсами</b>								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими ресурсами	МВт	X	X	X	X	X	X	X
<b>Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности</b>								
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
<b>Заявленная мощность</b>								
3.3. Заявленная мощность	МВт	6 544	6 944	6 694	6 760	6 827	6 895	6 964
<b>Объем поленого отпуска электроэнергии - всего</b>								
3.4. Объем поленого отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт*ч	52 204 232	56 154 258	55 321 206	55 874 418	56 433 162	56 997 494	57 567 469
<b>Объем поленого отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей<sup>3</sup></b>								
3.5. Объем поленого отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	1 028 600	820 880	1 176 003	1 178 355	1 180 711	1 183 073	1 185 439
<b>Уровень потерь электрической энергии</b>								
3.6. Уровень потерь электрической энергии	процентов	2,98	2,98	2,73	2,73	2,73	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								
<b>Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)</b>								
3.7. Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Протокол заседания Совета директоров АО "Тюменьэнерго" от 20.11.2019 №26/19. Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 24.05.2021 №13/21 (Скорректированная программа энергообеспечения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг.)			Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 25.05.2022 №12/22			
<b>Суммарный объем производства и потребления</b>								
3.8. Суммарный объем производства и потребления	МВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>								
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	48 525 839	55 260 342	71 932 744	70 990 867	74 060 737	77 189 492	80 630 523
<b>Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг</b>								
<b>Операционные (подконтрольные) расходы - всего в том числе:</b>								
4.1. Операционные (подконтрольные) расходы - всего в том числе:	тыс. рублей	16 600 571	17 732 371	20 092 960	20 832 236	21 471 872	22 121 083	22 792 682
оплата труда								
	тыс. рублей	9 284 625	9 821 115	11 664 956	12 094 142	12 465 482	12 842 581	13 232 278
ремонт основных фондов								
	тыс. рублей	1 263 977	1 849 374	2 413 746	2 579 393	2 502 554	2 657 382	2 738 060
материальные затраты								
	тыс. рублей	1 569 594	1 944 021	1 927 852	1 998 783	2 060 154	2 122 444	2 186 882
<b>Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1, неподконтрольные расходы - всего</b>								
4.2. 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	26 654 429	26 988 589	32 844 639	32 881 744	35 795 369	37 935 241	40 050 484
<b>Выдающиеся, излишние доходы (расходы) прошлых лет</b>								
4.3. Выдающиеся, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	5 205 576	7 559 632	5 466 369	4 575 203	4 527 680	4 410 447
<b>Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников</b>								
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	10 476 416	9 737 682	11 435 513	11 810 519	12 218 293	12 605 488	12 976 911
<b>Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)</b>								
4.4.1. Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 22.12.2021 №29@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень" на 2018 - 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 12@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 29@"			Проект инвестиционной программы АО "Россети Тюмень" на период 2023 - 2027 гг. и изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень" на период 2018-2022, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 12@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 29@ (одобрен Советом директоров (Протокол от 25.02.2022 № 03/22))			
<b>Объем условных единиц</b>								
4.5. Объем условных единиц	у.е.	234 962	235 856	237 570	237 650	237 990	238 186	238 421
<b>Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу</b>								
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	71	75	85	88	90	93	96
<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>								
<b>Среднесписочная численность персонала</b>								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	7 241	7 410	7 401	7 433	7 466	7 482	7 491
<b>Среднемесячная заработная плата на одного работника</b>								
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	107	110	131	136	139	143	147
<b>Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)</b>								
5.3. Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (от 21.12.2018)			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (20.04.2022)			
<b>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</b>								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	27 373 895	x	x	x	x	x	x
<b>Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств</b>								
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-34 261 179	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организации, 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	X	X	X	X	X	X	X	X
предельный 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 вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	579 603,94	701 294,37	701 294,37	750 384,98	895 538,14	895 538,14	895 538,14	949 270,43	949 270,43	996 733,95	996 733,95	1 046 570,65	1 046 570,65	1 098 899,18
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт в ч	65,38	71,81	71,81	76,84	83,79	83,79	83,79	88,82	88,82	93,26	93,26	97,93	97,93	102,82
одноставочный тариф	рублей/МВт в ч	946,45	1 116,03	1 116,03	1 194,15	1 384,07	1 384,07	1 384,07	1 467,11	1 467,11	1 540,47	1 540,47	1 617,49	1 617,49	1 698,37
2. Для коммерческого оператора															
2.1. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. тариф на услуги по передаче электрической энергии	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, получающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии															
3.2.1. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов															
4.1. цена на электрическую энергию															
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.2. цена на генерируемую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение:	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отопительный пар движением:	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/сек	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/сек	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/сек	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/сек	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.5. средний тариф на тепловоснабжение, в том числе:															
теплота	рублей/куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
пар	рублей/куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Зависит от организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Зависит от сетевой организации, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) на электрических сетях.

\*\*\*\* Зависит от коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности).