

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

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	can@te.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 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
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	63 822 568	72 528 769	89 255 962	91 078 356	92 558 644	94 307 557	93 070 350
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 425 211	2 690 125	13 563 978	12 993 677	11 965 365	11 425 723	7 866 070
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 872 519	11 556 268	24 091 612	23 875 845	23 236 845	23 065 867	19 858 674
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	4 364 649	1 279 306	11 402 694	10 686 808	9 008 812	5 636 213
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-2,23	3,71	15,20	14,27	12,93	12,12	8,45
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами								
3.1. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
3.2. Заявленная мощность	МВт	6 544	6 944	6 622	6 798	6 974	7 044	7 118
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	52 204 232	56 154 255	54 561 979	56 034 536	57 505 539	58 080 594	58 661 400
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 028 600	820 880	1 112 260	1 123 383	1 134 616	1 145 963	1 157 422
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 ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178								
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Протокол заседания Совета директоров АО "Тюменьэнерго" от 20.11.2019 №26/19			Вынесены на утверждение Совета директоров АО "Россети Тюмень".			
Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 24.05.2021 №13/21 (Скорректированная программа энергообеспечения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг.)								
3.8. Суммарный объем производства и потребления	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	48 525 839	55 260 342	71 217 125	72 412 870	73 246 557	74 401 572	72 552 016
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего в том числе:	тыс. рублей	16 194 953	17 732 371	19 032 109	19 468 278	19 860 805	20 254 546	20 657 505
оплата труда	тыс. рублей	9 284 625	9 821 115	10 951 525	11 202 506	11 428 376	11 654 944	11 886 816
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 263 977	1 849 374	2 413 746	2 469 063	2 518 845	2 568 781	2 619 886
материальные затраты	тыс. рублей	1 569 594	1 944 021	1 769 584	1 810 138	1 846 635	1 883 245	1 920 711
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	26 495 671	26 988 589	33 050 500	34 250 390	36 136 665	37 124 412	37 388 171
4.3. Выпадные, изъятые доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	4 641 200	7 699 003	6 883 683	5 030 793	4 417 126	1 529 430
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
4.4.1. Реквизиты 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/г., с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 29/г."			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/г., с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 29/г. (одобрен Советом директоров (Протокол от 25.02.2022 № 03/22))			
4.5. Объем условных единиц	у.е.	234 962	235 856	238 041	239 198	239 499	239 695	239 913
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	69	75	80	81	83	85	86
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднемесячная численность персонала	человек	7 241	7 410	7 491	7 518	7 533	7 552	7 552
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	107	110	122	124	126	129	131
5.3. Реквизиты 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 (проект от 12.04.2022)			
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	27 373 895	x	x	x	x	x	x
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 организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и электронергетике:															
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
предельная максимальная 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:															
двусторонний тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	579 603,94	701 294,37	701 294,37	750 384,98	848 054,47	945 946,18	863 992,53	912 119,20	853 267,51	897 921,76	857 484,77	903 840,80	828 024,72	871 533,19
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт в ч	65,38	71,81	71,81	76,84	76,64	76,49	78,39	78,23	80,19	80,02	82,03	81,85	83,91	83,73
односторонний тариф	рублей/МВт в ч	946,45	1 116,03	1 116,03	1 194,15	1 322,57	1 442,02	1 347,74	1 393,84	1 333,78	1 374,22	1 341,81	1 384,42	1 300,41	1 341,14
2. Для коммерческого оператора															
	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:															
	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей															
	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, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии															
	рублей/МВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:															
от 0,70 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															
	рублей/тыс. кВт в ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
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 односторонний тариф на тепловую энергию															
	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.1. односторонний тариф на горячее водоснабжение:															
тариф на отборный пар движением:															
1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на острый и редуплицированный пар															
	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4. двусторонний тариф на тепловую энергию															
	рублей/ккал 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 теплоснабжение, в том числе:															
пара	рублей/куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
воды	рублей/куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей операции по передаче энергии в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) на коммерческих условиях.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).