

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

	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	Бакланова Елена Леонидовна
Адрес электронной почты	office@te.ru
Контактный телефон	(3462) 77-64-10
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 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	77 270 839	123 231 532	137 380 736
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 1 729 486	12 630 541	21 818 150
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 285 931	24 001 977	33 020 794
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 3 344 911	11 355 955	20 393 771
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	-2,24	10,25	15,88
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
Расчетный объем услуг в части управления				
3.1. 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	6 090	6 818	6 414
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	51 105 150	53 226 202	50 161 568
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 260 101	6 589 315	6 948 441
3.6. Уровень потерь электрической энергии	процентов	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. Утвержден на 2023-2025 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 2023-2027 годы (Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 27.05.2022 №12/22)		
3.8. Суммарный объем производства и потребления	МВт·ч	X	X	X
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	56 280 958	76 620 678	87 886 223
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	20 292 835	21 221 160	21 987 668
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	12 333 551	13 151 888	13 626 935
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 959 458	2 085 114	2 160 429
материальные затраты	тыс. рублей	2 208 126	2 167 073	2 245 347
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	32 059 347	36 828 606	37 823 165
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	- 7 122 211,70	7 803 950	14 779 179
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	11 050 988	10 766 962	13 296 211
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2023 №35@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень" на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@". Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2024 №45@ "Об утверждении инвестиционной программы АО "Россети Тюмень" на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень", утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 35@"		
4.5. Объем условных единиц	у.е.	238 963	240 270	239 937
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	85	88	92
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	7 279	7 401	7 401
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	141	148	153
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг. от 20.04.2022		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 гг. от 25.12.2024
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	-34 336 888	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	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, оказываемые 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	1 125 888,47	1 219 500,93	1 211 870,35	1 517 354,91	1 436 275,79	1 814 686,23
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	166,11	198,51	209,50	227,93	249,40	250,67
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 882,01	2 077,51	2 104,32	2 538,94	2 467,67	3 042,40
2. Для коммерческого оператора							
3. Для гарантирующих поставщиков:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
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/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	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