

Дополнительное соглашение № 3  
к Соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности  
от 16.07.2024 № 41.70.545.24

г. Томск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

№ \_\_\_\_\_

**Департамент тарифного регулирования Томской области**, именуемый в дальнейшем **регулирующим органом**, в лице начальника Департамента тарифного регулирования Томской области Касьяновой Оксаны Николаевны, действующей на основании Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, распоряжения Губернатора Томской области от 26.06.2024 № 203-р-к, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Россети Томск»**, именуемое в дальнейшем **организацией**, в лице Управляющего директора – Первого заместителя генерального директора ПАО «Россети Томск» Шабалина Ивана Анатольевича, действующего на основании доверенности от 29.10.2025, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. Приложение № 4 «Темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области (для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к ним категориям) на долгосрочный период регулирования 2025 – 2032 гг.» изложить в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Приложение № 6 «Источники финансирования инвестиционной программы на каждый год срока действия соглашения» изложить в редакции приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

3. Приложение № 7 «Мероприятия, подлежащие включению в состав инвестиционной программы на период 2025 – 2032 годы» изложить в редакции приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Остальные условия Соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № 41.70.545.24, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения об осуществлении регулируемого вида деятельности, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

6. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания.

**Регулирующий орган:**

Департамент тарифного  
регулирования Томской области  
Начальник Департамента

\_\_\_\_\_ О.Н. Касьянова

**Организация:**

ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый  
заместитель генерального директора

\_\_\_\_\_ И.А. Шабалин



*Зайцева*

Приложение № 1  
к дополнительному соглашению от \_\_\_\_ № 3  
к соглашению об осуществлении  
регулируемого вида деятельности  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Приложение № 4  
к соглашению об осуществлении  
регулируемого вида деятельности  
от 16.07.2024 № 41.70.545.24

Темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области (для потребителей, не относящихся к населению и приравненных к ним категориям) на долгосрочный период регулирования 2025 – 2032 гг.

Тариф	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2025</sub> +4,23%	СЭП <sub>2025</sub> +5,31%	СЭП <sub>2025</sub> +6,18%	СЭП <sub>2025</sub> +13,78%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2025</sub> +5%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2025</sub> +4,28%	СЭП <sub>2025</sub> +5,28%	СЭП <sub>2025</sub> +6%	СЭП <sub>2025</sub> +7%
2026 (с 1 октября)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2026</sub> +1,69%	СЭП <sub>2026</sub> +1,87%	СЭП <sub>2026</sub> +1,98%	СЭП <sub>2026</sub> +12%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2026</sub> +4%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2026</sub> +1,84%	СЭП <sub>2026</sub> +2,04%	СЭП <sub>2026</sub> +2,29%	СЭП <sub>2026</sub> +5,5%
2027 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2027</sub> +9,19%	СЭП <sub>2027</sub> +9,64%	СЭП <sub>2027</sub> +10,79%	СЭП <sub>2027</sub> +12,88%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2027</sub> +4,00%	СЭП <sub>2027</sub> +4,08%	СЭП <sub>2027</sub> +3,92%	СЭП <sub>2027</sub> +4,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2027</sub> +8,92 %	СЭП <sub>2027</sub> +9,21%	СЭП <sub>2027</sub> +8,74%	СЭП <sub>2027</sub> +11,05%



2028 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2028</sub> +2,62%	СЭП <sub>2028</sub> +2,55%	СЭП <sub>2028</sub> -1,23%	СЭП <sub>2028</sub> +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2028</sub> +1%			СЭП <sub>2028</sub> +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2028</sub> +2,51%	СЭП <sub>2028</sub> +2,42%	СЭП <sub>2028</sub> -0,87%	СЭП <sub>2028</sub> +4,19%
2029 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2029</sub> -3,65%	СЭП <sub>2029</sub> -2,93%	СЭП <sub>2029</sub> -2,28%	СЭП <sub>2029</sub> +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2029</sub> +1%			СЭП <sub>2029</sub> +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2029</sub> -3,33%	СЭП <sub>2029</sub> -2,60%	СЭП <sub>2029</sub> -1,74%	СЭП <sub>2029</sub> +4,21%
2030 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2030</sub> -3,49 %	СЭП <sub>2030</sub> +0,62%	СЭП <sub>2030</sub> +1,67%	СЭП <sub>2030</sub> +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2030</sub> +1%			СЭП <sub>2030</sub> +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2030</sub> -3,17%	СЭП <sub>2030</sub> +0,65%	СЭП <sub>2030</sub> +1,56%	СЭП <sub>2030</sub> +4,23 %
2031 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2031</sub> -2,79%	СЭП <sub>2031</sub> -1,03%	СЭП <sub>2031</sub> -3,60%	СЭП <sub>2031</sub> +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2031</sub> +1%			СЭП <sub>2031</sub> +2,10%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2031</sub> -2,51%	СЭП <sub>2031</sub> -0,86%	СЭП <sub>2031</sub> -2,83%	СЭП <sub>2031</sub> +4,26%
2032 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП <sub>2032</sub> +0%	СЭП <sub>2032</sub> +0%	СЭП <sub>2032</sub> +1,28%	СЭП <sub>2032</sub> +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП <sub>2032</sub> +1%			СЭП <sub>2032</sub> +2,10%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП <sub>2032</sub> +0,08%	СЭП <sub>2032</sub> +0,09%	СЭП <sub>2032</sub> +1,23%	СЭП <sub>2032</sub> +0,18%

Примечание:

СЭП<sub>N</sub> - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. Применению

при установлении тарифов на очередной период регулирования, подлежат показатели Прогноза, действующего на момент принятия тарифного решения.

\*Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, указанные в данном приложении, по соглашению сторон могут быть изменены в целях соблюдения требований пункта 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Томской области подлежит уточнению.

**Регулирующий орган:**  
Департамент тарифного  
регулирования Томской области

Начальник Департамента

\_\_\_\_\_ О.Н. Касьянова

**Организация:**  
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор –  
Первый заместитель  
генерального директора



\_\_\_\_\_ И.А. Шабалин

*Заслуженно*

Приложение № 2  
к Дополнительному соглашению от \_\_\_\_ № 3  
к соглашению об осуществлении  
регулируемого вида деятельности  
от \_\_\_\_ № \_\_\_\_

«Приложение № 6  
к соглашению об осуществлении  
регулируемого вида деятельности  
от 16.07.2024 № 41.70.545.24

Источники\* финансирования инвестиционной программы на каждый год срока действия соглашения

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого 2025 -2032 гг.	тыс. руб.
Амортизация	446 411,30	623 286,29	724 361,37	766 542,87	780 259,76	874 806,65	910 234,91	993 156,18	6 119 059,33	
Прибыль на капитальные вложения	168 730,45	541 417,89	637 573,97	649 869,89	830 230,49	860 341,81	940 114,89	1 115 022,52	5 743 301,91	
Итого	615 141,75	1 164 704,18	1 361 935,34	1 416 412,76	1 610 490,25	1 735 148,46	1 850 349,80	2 108 178,70	11 862 361,23	

\* Источники финансирования инвестиционной программы не учитывают средства на выполнение мероприятий по осуществлению льготного технологического присоединения. Средства на выполнение мероприятий льготного технологического присоединения определяются и учитываются в

*Зав'ява*

составе необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.».

**Регулирующий орган:**  
Департамент тарифного  
регулирования Томской области

Начальник Департамента

\_\_\_\_\_ О.Н. Касьянова

**Организация:**  
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый  
заместитель генерального директора

И.А. Шабалин



*А.И. Шабалин* *Завидова*