



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2024 года

№ 339-ЭЭ/НПА

г. Новосибирск

О корректировке на 2025 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.02.2022 № 141/22, Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.11.2024 № 921/24 «О согласовании решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимальных уровней, установленных ФАС России на 2025 год», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 09.12.2024 № 44) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Скорректировать на 2025 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленные на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 № 665-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 25.02.2021 № 19-ЭЭ, от 01.03.2022 № 43 (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2022 № 599-ЭЭ), от 29.11.2022 № 599-ЭЭ, от 16.04.2024 № 81-ЭЭ/НПА) следующие изменения:

в приложении к приказу установленные на 2025 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям, признать утратившими силу с 1 января 2025 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Таблица 1

[illegible]

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2025 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	291 973,37	633 505,07	754 272,99	1 043 411,96
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	198,50	287,00	458,80	785,44
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,65406	1,25081	1,60843	2,60108
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	336 778,65	771 680,14	933 859,14	1 307 109,51
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	221,53	320,30	512,03	876,56
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,74540	1,49433	1,93538	3,15223

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2025 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	16 615 970,7	643 133,8	6 675 483,47	1 965,153
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	101 053,6	-	39 280,16	11,766
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	369 594,4	6 829,7	78 217,07	23,451

4.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	155 819,7	-	94 655,98	28,382
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	96 766,4	-	52 200,91	15,648
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	214 546,6	4 284,7	144 517,69	43,334
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	301 753,5	-	117 848,36	35,327
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	141 112,6	-	20 508,84	6,152
Всего		17 996 617,5	654 248,2	7 222 712,48	2 129,212

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	505,992	3,845	457,590	172,653	-	501,860	3,870	450,699	162,829						