



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

№ 240/74

г. Омск

Об утверждении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказываю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций

на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 - 2029 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

- от 18 апреля 2024 года № 43/17 «Об утверждении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области»;

- от 27 июня 2024 года № 74/31 «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области»;

- от 30 августа 2024 года № 113/46 «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области



Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 ноября 2024 года № 240/РЭ

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых
применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
								млн. руб.	%	%	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9				10
1.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»)	2023	2 791,78	1	75	7,87	ВН	0,3911	ВН	0,4039	1,0501	
							СН1		СН1			
							СН2		СН2			
							НН		НН			
2024	X	1	75	X	ВН	0,3852	ВН	0,3978	СН1	1,0343		

2.	Акционерное общество «Омскэлектро»	2025	X	1	75	X	0,3794	CH2	0,3919	1,0188						
								HH								
								BH								
								CH1								
								CH2								
								HH								
								2026	X	1	75	X	0,3738	BH	0,3860	1,0035
														CH1		
														CH2		
														HH		
								2027	X	1	75	X	0,3681	BH	0,3802	1,0000
														CH1		
CH2																
HH																
2025	806,48	1	75	6,64	0,1576	BH	0,0985	1,0000								
						CH1	X	X								
						CH2	0,0160	0,0148								
						HH	0,0388	0,0538								
2026	X	1	75	X	0,1552	BH	0,0970	1,0000								
						CH1	X	X								
						CH2	0,0158	0,0145								
						HH	0,0382	0,0530								

3. Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	2027	X	1	75	X	BH	0,1529	BH	0,0956	1,0000
						CH1	X	CH1	X	
						CH2	0,0156	CH2	0,0143	
						HH	0,0376	HH	0,0522	
	2028	X	1	75	X	BH	0,1506	BH	0,0941	1,0000
						CH1	X	CH1	X	
						CH2	0,0153	CH2	0,0141	
						HH	0,0370	HH	0,0514	
	2029	X	1	75	X	BH	0,1483	BH	0,0927	1,0000
						CH1	X	CH1	X	
						CH2	0,0151	CH2	0,0139	
						HH	0,0365	HH	0,0507	
2025	131,43	1	75	4,56	BH	1,9152	BH	0,4637	1,0000	
					CH1	0,5303	CH1	0,1904		
					CH2	0,8041	CH2	0,2905		
					HH	1,9152	HH	0,4637		
2026	X	1	75	X	BH	1,8865	BH	0,4568	1,0000	
					CH1	0,5223	CH1	0,1876		
					CH2	0,7920	CH2	0,2862		
					HH	1,8865	HH	0,4568		
2027	X	1	75	X	BH	1,8582	BH	0,4499	1,0000	
					CH1	0,5145	CH1	0,1848		

4.	2028	X	1	75	X	CH2	0,7802	CH2	0,2819	1,0000
						HH	1,8582	HH	0,4499	
						BH	1,8303	BH	0,4432	
						CH1	0,5068	CH1	0,1820	
						CH2	0,7685	CH2	0,2776	
						HH	1,8303	HH	0,4432	
	2029	X	1	75	X	BH	1,8028	BH	0,4365	1,0000
						CH1	0,4992	CH1	0,1793	
						CH2	0,7569	CH2	0,2735	
						HH	1,8028	HH	0,4365	
						BH	0,0000	BH	0,0000	
						CH1	3,8735	CH1	0,8666	
2025	61,14	1	75	4,47	CH2	0,0000	CH2	0,0000	1,0000	
					HH	0,0000	HH	0,0000		
					BH	0,0000	BH	0,0000		
					CH1	3,8154	CH1	0,8536		
					CH2	0,0000	CH2	0,0000		
					HH	0,0000	HH	0,0000		
2026	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1	3,8154	CH1	0,8536		
					CH2	0,0000	CH2	0,0000		
					HH	0,0000	HH	0,0000		
					BH	0,0000	BH	0,0000		
					CH1	3,7581	CH1	0,8408		
2027	X	1	75	X	CH2	0,0000	CH2	0,0000	1,0000	
					HH	0,0000	HH	0,0000		
					BH	0,0000	BH	0,0000		
					CH1	3,7581	CH1	0,8408		
					CH2	0,0000	CH2	0,0000		
					HH	0,0000	HH	0,0000		

4. Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

	2028	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000
						CHI	3,7018	CHI	0,8282	
						CH2	0,0000	CH2	0,0000	
						HH	0,0000	HH	0,0000	
	2029	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000
						CHI	3,6462	CHI	0,8157	
						CH2	0,0000	CH2	0,0000	
						HH	0,0000	HH	0,0000	
5.	2025	21,77	1	75	7,42	BH	X	BH	X	1,0000
						CHI	X	CHI	X	
						CH2	0,61819	CH2	0,18469	
						HH	0,30372	HH	0,13000	
	2026	X	1	75	X	BH	X	BH	X	1,0000
						CHI	X	CHI	X	
						CH2	0,60892	CH2	0,18192	
						HH	0,29917	HH	0,1320	
	2027	X	1	75	X	BH	X	BH	X	1,0000
						CHI	X	CHI	X	
						CH2	0,59978	CH2	0,17919	
						HH	0,29468	HH	0,12613	
	2028	X	1	75	X	BH	X	BH	X	1,0000
						CHI	X	CHI	X	

6. Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	2029	X	1	75	X	CH2	0,59079	CH2	0,17650	
						HH	0,29026	HH	0,12424	
						BH	X	BH	X	1,0000
						CH1	X	CH1	X	
						CH2	0,58193	CH2	0,17385	
						HH	0,28590	HH	0,12238	
	2023	135,28	1	75	0,59	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000
						CH1		CH1		
						CH2		CH2		
						HH		HH		
						BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000
						CH1		CH1		
2024	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			
					CH2		CH2			
					HH		HH			
					BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			
2025	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			
					CH2		CH2			
					HH		HH			
					BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			
2026	X	1	75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			
					CH2		CH2			
					HH		HH			
					BH	0,0000	BH	0,0000	1,0000	
					CH1		CH1			

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 ноября 2024 года № 240/74

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный
период регулирования (без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	2025	213 378,01
		2026	216 348,49
		2027	219 643,57
		2028	231 636,83
		2029	234 656,06
2.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	2025	79 773,52
		2026	80 352,79
		2027	82 652,69
		2028	85 021,93
		2029	87 462,62
3.	Филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	2025	28 248,51
		2026	28 751,07
		2027	34 108,54
		2028	34 788,16
		2029	35 257,42
4.	Акционерное общество «Омскэлектро»	2025	2 639 193,84
		2026	2 308 112,62
		2027	2 258 269,45
		2028	2 138 718,52
		2029	2 105 675,47
5.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»)	2023	6 011 450,09
		2024	6 792 918,11
		2025	8 464 303,78
		2026	7 426 221,45
		2027	7 621 564,48
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть- Энергосервис»	2023	681 490,45
		2024	765 222,89
		2025	699 206,39
		2026	730 378,24
		2027	747 520,66

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 ноября 2024 года № АНД/РН

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно
заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

	I полугодие 2025 года		II полугодие 2025 года		I полугодие 2026 года		II полугодие 2026 года		I полугодие 2027 года		II полугодие 2027 года		I полугодие 2028 года		II полугодие 2028 года		I полугодие 2029 года		II полугодие 2029 года										
	Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф										
	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч									
Наименование сетевых организаций	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии									
	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии									
1	7220	1,47	235,	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
Дублирование информации	79,4	288	04,96	0	222	300,3	1,38	62760	300	1,38	6140	312	1,37	6140	312	1,37	58154	324	1,3	3815	324	1,32	57255	337	1,3	5725	337	1,324	
«Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь») – «Омскэнерго» – Акционер	3		1								7	7		7	7		4,56	80	273	2	44,56	80	732	9,74	248	3	4	79	83

Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго») – филиал «Зубайкские связи» Акционерного общества «Оборонэнерго»	3416 96,0 0	298, 09	1,11 632	3374 85,3 3	306, 41	1,124 69	3456 32,21	315,2 2	1,14 803	34563 2,21	315, 22	1,14 803	4100 37,2 7	327, 83	1,31 583	41820 7,35	340, 94	1,3 486 2	4182 07,35	340, 94	1,34 862	42384 8,38	354, 58	1,3 758 5	4238 48,5 8	354, 58	1,375 85
---	-------------------	------------	-------------	-------------------	------------	-------------	---------------	------------	-------------	---------------	------------	-------------	-------------------	------------	-------------	---------------	------------	-----------------	---------------	------------	-------------	---------------	------------	-----------------	-------------------	------------	-------------

Примечание.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 ноября 2024 года № 240/344

Таблица 1

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2023 год	I полугодие 2024 года	II полугодие 2024 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2026 года	II полугодие 2026 года	I полугодие 2027 года	II полугодие 2027 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпромнефть-Энергосервис», которые оплачиваются монопотребителем (группа компаний - АО «Газпромнефть-СМ», ООО «Газпромнефть-КС», ООО «Газпромнефть-Снабжение» и ООО «Газпромнефть-Центр») (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)										
1.1.	Двухставочный тариф										
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	289 077,72	260 109,88	266 920,29	253 162,09	268 337,67	309 861,93	309 861,93	317 146,24	317 146,24
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	18,04	17,53	19,14	19,76	22,53	20,42	20,42	21,24	21,24
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,41412	0,37174	0,38671	0,36771	0,38986	0,44499	0,44499	0,45579	0,45579

Таблица 2

Необходимая валовая выручка,
учтенная при установлении цен (тарифов) на услуги
по передаче электрической энергии для сетевых организаций,
обслуживающих преимущественно одного потребителя

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ООО «Газпромнефть-Энергосервис»	2023	679 005,41	х	10,169
		2024	763 296,74	х	12,554
		2025	697 043,89	х	11,567
		2026	727 824,76	х	10,169
		2027	744 934,65	х	10,169