



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

15 декабря 2023 года

№ 431/22

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 2020 - 2024 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 2024 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

- от 28 ноября 2022 года № 527/67 «Об утверждении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области»;

- от 21 сентября 2023 года № 170/54 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2022 года № 527/67».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области



Д.А. Русских

№ п/п	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергообеспечение – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2020	13,89	1	75	5,40	0,1412	0,0180	0,0180
5.	Акционерное общество «Омский научно-исследовательский институт приборостроения»	2021	x	1	75	x	0,1391	0,0177	0,0177
		2022	x	1	75	x	0,1370	0,0175	0,0175
		2023	x	1	75	x	0,1349	0,0172	0,0172
		2024	x	1	75	x	0,1329	0,0169	0,0169
		2020	7,66	1	75	7,53	0,1157	0,0820	0,0820
6.	Производственное объединение «Полюс» - филиал акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева»	2021	x	1	75	x	0,1140	0,0808	0,0808
		2022	x	1	75	x	0,1123	0,0796	0,0796
		2023	x	1	75	x	0,1106	0,0784	0,0784
		2024	x	1	75	x	0,1089	0,0772	0,0772
		2020	20,87	1	75	2,91	0,0428	0,0105	0,0105
7.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2021	x	1	75	x	0,0278	0,0000	0,0000
		2022	x	1	75	x	0,0128	0,0000	0,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000
		2020	9,74	1	75	3,93	0,1321	0,0443	0,0443
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Гранат»	2021	x	1	75	x	0,1171	0,0293	0,0293
		2022	x	1	75	x	0,1021	0,0143	0,0143
		2023	x	1	75	x	0,0871	0,0000	0,0000
		2024	x	1	75	x	0,0721	0,0000	0,0000
		2020	11,48	1	75	8,39	1,8304	0,3299	0,3299
9.	Филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго»	2021	x	1	75	x	1,8154	0,3149	0,3149
		2022	x	1	75	x	1,8004	0,2999	0,2999
		2023	x	1	75	x	1,7854	0,2849	0,2849
		2024	x	1	75	x	1,7704	0,2699	0,2699
		2020	589,51	1	75	14,016	0,0135	0,1189	0,1189
10.	Акционерное общество «Омскэлектро»	2021	x	1	75	x	0,0133	0,1171	0,1171

№ п/п	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.	%				час	шт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		2022	x	1	75	x	0,0131	0,1153	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0129	0,1136	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0127	0,1119	1,0000		
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосетевая компания»	2023	59,40	1	75	4,61	0,1499	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,1349	0,0000	1,0000		
		2025	x	1	75	x	0,1199	0,0000	1,0000		
		2026	x	1	75	x	0,1049	0,0000	1,0000		
		2027	x	1	75	x	0,0899	0,0000	1,0000		
		2023	135,28	1	75	0,59	0,0000	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»	2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 15 декабря 2023 года № 431/202

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	2020	163 261,03
		2021	139 850,44
		2022	197 093,78
		2023	177 928,85
		2024	356 727,26
2.	Акционерное общество «Омский каучук»	2020	12 469,09
		2021	12 908,09
		2022	13 043,85
		2023	13 909,18
		2024	21 295,87
3.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	2020	43 486,10
		2021	43 046,02
		2022	41 786,95
		2023	46 090,27
		2024	70 203,41
4.	Акционерное общество «Омский научно-исследовательский институт приборостроения»	2020	21 506,90
		2021	23 074,12
		2022	23 409,95
		2023	23 964,50
		2024	32 048,12
5.	Производственное объединение «Полет» – филиал акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева»	2020	10 069,61
		2021	9 685,74
		2022	15 247,43
		2023	7 670,37
		2024	16 115,11
6.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2020	18 208,25
		2021	10 881,04
		2022	40 802,89
		2023	26 254,38
		2024	24 163,47
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Гранат»	2020	12 567,08
		2021	7 010,92
		2022	13 691,32
		2023	9 591,84
		2024	34 874,42
8.	Филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	24 219,06
		2021	8 513,82
		2022	21 009,53
		2023	26 288,84
		2024	29 617,30
9.	Акционерное общество «Омскэлектро»	2020	1 055 971,79
		2021	1 583 543,58
		2022	1 880 492,59
		2023	1 535 983,61

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2024	1 673 218,46
		2023	6 011 450,09
10.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»)	2024	6 639 305,90
		2025	7 224 003,09
		2026	7 426 221,45
		2027	7 621 564,48
		2023	60 248,82
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосетевая компания»	2024	86 208,96
		2025	90 685,88
		2026	92 988,23
		2027	95 359,69
		2023	681 490,45
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть- Энергосервис»	2024	765 222,89
		2025	714 772,69
		2026	730 378,24
		2027	747 520,66
		2023	

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 15 декабря 2023 года № 431/ЕЭ

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

	1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года											
	Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф		Односта- воный тариф											
	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч	руб./ МВт ·мес	руб./ кВт ·ч										
1	2	3	4	5	6	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
	2650 44,9 1	395, 58	0,83 700	2584 17,2 2	405, 13	0,847 20	3309 11,78	405,8 6	0,94 737	3171,4 4,79	434, 09	0,97 989	3359 89,6 5	430, 64	0,98 945	3286 76,4 2	457, 01	1,01 794	38123 3,11	498, 62	1,1 679 2	3812 33,11	498, 62	1,16 792	37323 5,71	650, 27	1,3 031 7	4602 93,6 3	630, 24	1,444 50
Акционер	2204	36,5	0,39	2145	37,4	0,399	4229	37,46	0,73	42297	40,0	0,76	2381	39,7	0,40	2313	42,1	0,40	22932	46,3	0,4	2293	46,3	0,44	43549	46,2	0,8	4306	47,7	0,809

Общество «Омскэлектрор» – Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	16,4 1	3	880	87,3 7	1	69	71,14	0,10	3,61	6	830	02,5 4	5	473	42,4 2	8	716	6,41	0	26,41	489 2	0	892	5,90	2	079 8	45,4 9	9	93,9 5	0,238 09
Индивидуальный предприниматель Казман Владим Валерьевич – Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	6058 2,04	71,8 5	0,16 964	71,27 1,10	73,9 0	0,192 04	3481 0,34	73,74	0,12 940	34370 ,95	78,9 0	0,13 669	1202 00,8 7	78,2 5	0,27 373	1179 56,1 0	83,0 2	0,28 051	99806 ,81	91,2 2	9980 6,81	0,2 607 3	91,2 2	0,26 073	86037, 67	91,1 2	0,2 352 3	8507 9,60	93,9 5	0,238 09
Общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосеть для компаний» – Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,4 335 6	146, 93	0,43 356	21877 9,16	153, 25	0,5 195 0	2163 42,7 3	144, 81	0,512 05	
Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерг	66964,39	81,6 0	0,18 920	65193,43	83,5 7	0,19117	71674,36	0,19 691	68150,70	89,5 1	0,20 276	75363,50	88,8 2	0,20 915	73223,41	94,2 2	0,21 454	76791,99	76791,99	103, 43	0,2 278 4	103, 43	0,22 784	118385,51	102, 41	0,2 957 3	117264,8 2	107, 70	0,301 02	

«Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерг о»)» – Акционерн ое общество «Омский научно- исследователь ский институт приборостр ения»	6809 5,64	195, 28	0,34 375	6629 4,84	199, 99	0,348 47	7249 1,02	200,2 7	0,34 296	68927 ,29	214, 23	0,35 692	7912 8,04	212, 56	0,43 376	7688 1,43	225, 64	0,44 684	40591 ,70	247, 59	0,3 474 7	4059 1,70	247, 59	0,34 747	86351, 06	246, 49	0,4 577 8	8538 9,48	256, 30	0,467 58	84	
Публичное акционерно е общество «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерг о»)» – Производст венное общество «Полет» – филиал акционерно го общества «Государст венный космически й научно- производст венный центр имени М.В. Хруничева»	6809 5,64	195, 28	0,34 375	6629 4,84	199, 99	0,348 47	7249 1,02	200,2 7	0,34 296	68927 ,29	214, 23	0,35 692	7912 8,04	212, 56	0,43 376	7688 1,43	225, 64	0,44 684	40591 ,70	247, 59	0,3 474 7	4059 1,70	247, 59	0,34 747	86351, 06	246, 49	0,4 577 8	8538 9,48	256, 30	0,467 58	84	
Индивиду альный предприим атель Кашман Витали Валерьевич	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	86366, 67	240, 53	0,4 121 2	8540 0,00	253, 49	0,425 44	

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 15 декабря 2023 года № 439/82

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для
Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»,
обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы

№ п/п	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	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпромнефть-Энергосервис», которые оплачиваются монопотребителем (группа компаний - АО «Газпромнефть-ОМПЗ», ООО «Газпромнефть-СМ», ООО «Газпромнефть-КС», ООО «Газпромнефть-Снабжение» и ООО «Газпромнефть-Центр») (тарифы указываются без учета НДС)											
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	289 077,72	260 109,88	266 920,29	303 229,23	303 229,23	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	19,64	19,64	20,42	20,42	21,24	21,24	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,41412	0,37174	0,38671	0,43511	0,43511	0,44499	0,44499	0,45579	0,45579	

Необходимая валовая выручка сетевой организации (без учета оплаты потерь), обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы

№ п/п	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	Учтенные 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	712 245,44	х	10,169
		2026	727 824,76	х	10,169
		2027	744 934,65	х	10,169