



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2011 года

г. Омск

№ 679/97

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 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 - 2025 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 - 2026 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2022 год, согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 663/78 "Об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области".

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Омской области



Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 28 декабря 2021 года № 679/97

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения 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
1.	Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал Публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго")	2018	1 955,16	1	75	8,18	0,6195	0,4411	1,0375
		2019	x	1	75	x	0,6102	0,4345	1,0220
		2020	x	1	75	x	0,601	0,428	1,0066
		2021	x	1	75	x	0,592	0,4216	1,000
		2022	x	1	75	x	0,5831	0,4153	1,000
		2022	1,89	2	75	5,50	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоцентр"	2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	1,09	1	75	7,60	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор"	2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	5,20	2	75	4,59	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
4.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	2021	5,20	2	75	4,59	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов		Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных 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	
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – 1 Электро"	2021	5,67	1	75	4,89	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
6.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2021	5,16	3	75	4,97	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
7.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2020	0,22	1	75	1,07	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
8.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2020	83,51	1	75	1,50	0,1227	0,8825	0,8825	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1209	0,8693	0,8693	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,1191	0,8563	0,8563	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,1173	0,8435	0,8435	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,1155	0,8308	0,8308	1,0000
9.	Акционерное общество "Омский каучук"	2020	12,56	1	75	3,29	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
10.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2020	28,22	1	75	4,47	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
11.	Акционерное общество "Омский	2020	13,89	1	75	5,40	0,1412	0,0180	0,0180	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных 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
	научно-исследовательский институт приборостроения"	2021	x	1	75	x	0,1391	0,0177	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,1370	0,0175	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,1349	0,0172	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,1329	0,0169	1,0000
	Акционерное общество "Омскшина"	2020	0,98	1	75	4,00	0,0692	0,1004	1,0000
12.		2021	x	1	75	x	0,0542	0,0854	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0392	0,0704	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0242	0,0554	1,0000
	Производственное объединение "Полет" - филиал акционерного общества "Государственный космический научно- производственный центр имени М.В. Хруничева"	2024	x	1	75	x	0,0092	0,0404	1,0000
13.		2020	7,66	1	75	7,53	0,1157	0,0820	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1140	0,0808	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,1123	0,0796	1,0000
	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2023	x	1	75	x	0,1106	0,0784	1,0000
14.		2024	x	1	75	x	0,1089	0,0772	1,0000
		2020	9,90	1	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
15.		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	5,52	2	75	3,06	0,0000	0,0000	1,0000
	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2021	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
16.		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
17.	Общество с ограниченной	2020	9,74	1	75	3,93	0,1321	0,0443	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов		Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения 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		
	ответственностью "Гранат"	2021	x	1	75	x	0,1171	0,0293	1,0000		
		2022	x	1	75	x	0,1021	0,0143	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0871	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0721	0,0000	1,0000		
18.	Филиал "Забайкальский" акционерного общества "Оборонэнерго"	2020	11,54	1	75	8,39	1,8304	0,3299	1,0000		
		2021	x	1	75	x	1,8154	0,3149	1,0000		
		2022	x	1	75	x	1,8004	0,2999	1,0000		
		2023	x	1	75	x	1,7854	0,2849	1,0000		
		2024	x	1	75	x	1,7704	0,2699	1,0000		
		2020	3,04	1	75	5,08	0,0000	0,0000	1,0000		
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2020	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	1,0000		
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново- Троицк"	2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2020	589,51	1	75	14,016	0,0135	0,1189	1,0000		
	Акционерное общество "Омскэнерго"	2021	x	1	75	x	0,0133	0,1171	1,0000		
		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		
	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2020	3,97	1	75	2,54	0,0000	0,0000	1,0000		
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
	Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"	2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2020	3,40	3	75	6,30	0,0000	0,0000	1,0000		
23.		2021	x	3	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов		Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных 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	
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания"	2022	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	18,01	2	75	6,46	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
25.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2020	9,68	3	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	2,41	3	75	1,47	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Профмонтаж"	2021	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопоставка"	2021	3,68	3	75	1,70	0,7500	0,6567	0,6567	1,0000
		2022	x	3	75	x	0,7387	0,6469	0,6469	1,0000
		2023	x	3	75	x	0,7277	0,6372	0,6372	1,0000
		2024	x	3	75	x	0,7167	0,6276	0,6276	1,0000
28.	Филиал Акционерного общества "Объединенная двигателестроительная корпорация" "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова"	2025	x	3	75	x	0,7060	0,6182	0,6182	1,0000
		2021	0,39	2	75	6,75	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 28 декабря 2021 года № 679/97

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2020	385,22
		2021	177,95
		2022	267,33
		2023	272,38
		2024	279,29
2.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2020	143 827,91
		2021	131 406,51
		2022	163 195,03
		2023	144 275,85
		2024	147 533,75
3.	Акционерное общество "Омский каучук"	2020	12 469,09
		2021	12 908,09
		2022	13 043,85
		2023	14 595,35
		2024	15 023,86
4.	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	44 402,19
		2024	45 657,31
5.	Акционерное общество "Омский научно-исследовательский институт приборостроения"	2020	21 506,90
		2021	23 074,12
		2022	23 409,95
		2023	22 959,87
		2024	23 959,89
6.	Акционерное общество "Омскишина"	2020	3 213,65
		2021	901,57
		2022	661,07
		2023	1 447,66
		2024	1 487,79
7.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2020	5 750,03
		2021	8 620,58
		2022	6 402,56
		2023	6 166,39
		2024	6 306,97
8.	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	10 570,00
		2024	10 845,96

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
9.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2020	15 074,65
		2021	16 217,30
		2022	15 232,57
		2023	15 281,59
		2024	15 695,72
10.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2020	7 988,44
		2021	8 328,21
		2022	8 885,62
		2023	9 031,82
		2024	9 223,52
11.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2020	18 208,25
		2021	10 881,04
		2022	33 731,60
		2023	32 740,29
		2024	33 690,79
12.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ"	2020	12 567,08
		2021	7 010,92
		2022	6 451,98
		2023	13 126,46
		2024	13 498,15
13.	Филиал "Забайкальский" Акционерного общества "Оборонэнерго"	2020	24 219,06
		2021	11 081,17
		2022	21 009,53
		2023	25 366,58
		2024	26 096,43
14.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2020	5 695,55
		2021	5 248,97
		2022	8 625,36
		2023	5 018,71
		2024	5 133,82
15.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2020	1 377,20
		2021	1 230,32
		2022	1 185,75
		2023	1 401,91
		2024	1 430,33
16.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2020	1 055 971,79
		2021	1 316 259,95
		2022	1 310 761,73
		2023	1 423 617,20
		2024	1 459 139,91
17.	Филиал Акционерного общества "Объединенная двигателестроительная корпорация" "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова"	2021	714,59
		2022	868,07
		2023	470,53
		2024	479,55
		2025	488,75
18.	Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал Публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго")	2018	5 025 113,18
		2019	5 079 713,23
		2020	4 825 519,38
		2021	4 761 513,82
		2022	5 070 654,60
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"	2020	4 149,89
		2021	3 416,30
		2022	6 491,77
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор"	2021	723,42
		2022	1,31

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2023	2 181,06
		2024	2 220,93
		2025	2 261,98
21.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	2021	5 466,79
		2022	5 016,84
		2023	7 620,20
		2024	7 752,33
		2025	7 887,06
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – 1 Электро"	2021	10 809,35
		2022	8 500,76
		2023	24 889,89
		2024	25 796,42
		2025	26 736,94
23.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2021	7 595,14
		2022	8 587,29
		2023	7 294,36
		2024	7 341,64
		2025	7 389,34
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Профмонтаж"	2020	2 947,69
		2021	4 679,88
		2022	5 114,02
		2023	3 015,47
		2024	3 041,27
25.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2020	11 105,03
		2021	11 208,12
		2022	12 764,65
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания"	2020	32 587,77
		2021	20 925,33
		2022	36 836,29
27.	ООО "Энергопоставка"	2021	11 399,34
		2022	10 548,00
		2023	12 017,80
		2024	12 349,59
		2025	12 693,39
28.	ООО "Энергоцентр"	2022	9 319,34
		2023	9 361,32
		2024	9 403,52
		2025	9 446,94
		2026	9 491,18

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 28 декабря 2021 года № 679/97

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

Наименование сетевых организаций	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				Они остаются воиный тариф
	Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф		Они остаются		Двухставочный тариф								
	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии	ставка за потребление электроэнергии	ставка за передачу электроэнергии											
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	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч					
Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго") - Общество с ограниченной ответственностью	8583,553	26,04	0,21610		8536,640	26,66	0,21669	38008,33	25,30	0,14254	36	137,50	28,45	0,14565	5231,096	28,27	0,19143		5082,562	30,89	0,19414	5989,069	29,54	0,16392	5989,069	29,54	0,16392	6141,00	30,73	0,166851	6141,00	30,73	0,16851	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч					

венное объединен е "Полет"- филиал акционерно го общества "Государст венный космическ й научно- производст венный центр имени М.В. Хруничева"	6676 7,95	75,6 7	0,22 077	6500 2,31	77,5 0	0,222 59	7458 9,20	77,75	0,23 782	70922 ,31	83,2 0	0,24 327	8446 3,25	82,4 1	0,26 555	8206 5,11	87,4 7	0,27 061	7449 0,46	86,2 2	0,25 027	76071 ,54	89,6 6	0,2 572 0	7607 1,54	89,6 6	0,25 720
Публичное акционерно е общество «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь»- «Омскэнер го») – Акционерн ое общество «Сибирские приборы и системы»	3855 98,4 7	150, 24	0,82 113	1463 53,4 7	154, 16	0,430 10	1953 64,88	154,3 5	0,50 532	18494 8,81	164, 96	0,51 442	2240 00,8 7	163, 73	0,55 270	2124 39,6 3	173, 86	0,55 352	X	X	X	X	X	X	X	X	
Публичное акционерно е общество "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" – "Омскэнер го") – Закрытое акционерно е общество "Энергосер вис 2000"	6943 5,82	106, 62	0,24 762	6759 9,00	109, 10	0,250 11	829,3 9	109,4 7	0,21 351	49 281,7 2	117, 15	0,22 121	5543 9,71	116, 15	0,22 865	5386 6,15	122, 61	0,23 508	6974 6,77	121, 43	0,26 496	71160 ,70	126, 28	0,2 727 3	7116 0,70	126, 28	0,27 273

[illegible]

ПАО "Россети Сибирь" – "Омскэнерг о") – Филиал "Забайкаль ский" Акци онерного общества "Оборонене рго"	2113 89,5 5	219, 76	0,73 605	2419 33,1 1	225, 09	0,831 97	7892 2,80	225,2 7	0,42 288	71438 94	240, 83	0,42 895	4079 2,21	239, 05	0,36 017	1085 06,2 6	253, 72	0,34 697	X	X	X	X	X	X	83227 37	73,7 6	0,2 287 7	8322 7,37	73,7 6	0,22 877	X
Акционерн ое общество "Омскэнерг о") – Филиал "Забайкаль ский" Акци онерного общества "Оборонене рго"																															
Публичное акционерно е общество "Россети Сибирь" (Филиал ПАО "Россети Сибирь" – "Омскэнерг о") – Открытое акционерно е общество "Омский аэропорт"																															
Общество с ограниченн ой ответствен ностью "Граница" – Публичное акционерно е общество "Россети Сибирь" (Филиал	X	X	X	X	X	X	2828 55,33	100,6 2	1,02 297	267 938,6 0	107, 75	1,02 660	2876 37,6 4	105, 82	1,05 379	3110 76,6 5	112, 36	1,16 746	X	X	X	X	X	X	83227 37	73,7 6	0,2 287 7	8322 7,37	73,7 6	0,22 877	X

[illegible]

организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

[illegible]

"Объединенная двигателестроительная корпорация "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова"	9811 6,78 <*>	141, 90 <*>	0,48 403 <*>	9329 2,77 <*>	151, 89 <*>	0,494 02 <*>	1035 61,66 <*>	150,9 0 <*>	0,42 197 <*>	10062 3,93 <*>	160, 28 <*>	0,43 139 <*>	1246 35,2 6 <*>	158, 60 <*>	0,60 415 <*>	1246 35,2 6 <*>	138, 60 <*>	0,60 415 <*>	1267 96,5 3 <*>	164, 95 <*>	0,61 822 <*>	12899 9,84 <*>	171, 55 <*>	0,63 270 <*>	128 999, 84 <*>	171, 55 <*>	0,63 270 <*>
Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филiaal ПАО "Россети Сибирь" - "Омское энергосбытовое общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск")	9811 6,78 <*>	137, 04 <*>	0,50 707 <*>	9329 2,77 <*>	154, 29 <*>	0,524 66 <*>	1035 61,66 <*>	146,9 2 <*>	0,55 495 <*>	10062 3,93 <*>	160, 74 <*>	0,56 946 <*>	1246 35,2 6 <*>	603, 99 <*>	0,63 914 <*>	1246 35,2 6 <*>	603, 99 <*>	0,63 914 <*>	1267 96,5 3 <*>	628, 15 <*>	0,65 378 <*>	12899 9,84 <*>	653, 28 <*>	0,66 885 <*>	128 999, 84 <*>	653, 28 <*>	0,66 885 <*>
Акционерное общество "Омскэлектроб" - Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	9811 6,78 <*>	141, 89 <*>	0,51 697 <*>	9329 2,77 <*>	153, 46 <*>	0,528 85 <*>	1035 61,66 <*>	149,9 8 <*>	0,68 438 <*>	10062 3,93 <*>	157, 69 <*>	0,69 269 <*>	1246 35,2 6 <*>	159, 39 <*>	0,64 805 <*>	1246 35,2 6 <*>	159, 39 <*>	0,64 805 <*>	1267 96,5 3 <*>	165, 77 <*>	0,66 290 <*>	12899 9,84 <*>	172, 40 <*>	0,67 817 <*>	128 999, 84 <*>	172, 40 <*>	0,67 817 <*>
Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	9811 6,78 <*>	141, 89 <*>	0,51 697 <*>	9329 2,77 <*>	153, 46 <*>	0,528 85 <*>	1035 61,66 <*>	149,9 8 <*>	0,68 438 <*>	10062 3,93 <*>	157, 69 <*>	0,69 269 <*>	1246 35,2 6 <*>	159, 39 <*>	0,64 805 <*>	1246 35,2 6 <*>	159, 39 <*>	0,64 805 <*>	1267 96,5 3 <*>	165, 77 <*>	0,66 290 <*>	12899 9,84 <*>	172, 40 <*>	0,67 817 <*>	128 999, 84 <*>	172, 40 <*>	0,67 817 <*>

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года			1 полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года			1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года			1 полугодие 2026 года			2 полугодие 2026 года			
	Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			
	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт		
1	445 081,92	151,86	445 081,92	0,96 235	432 445,39	161,18	0,971 73	440 740,27	162,71	0,97 688	440 740,27	162,71	0,97 688	442 727,04	169,22	0,98 706	442 727,04	169,22	0,98 706	444 771,07	175,99	0,99 760	444 771,07	175,99	0,99 760	446 853,93	183,03	1,0 08 49	446 853,93	183,03	1,0 08 49

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 № 6
к приказу РЭК Омской области
от 28 декабря 2021 года № 679/97

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций, обслуживающих преимущественно одного
потребителя, на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор", которые оплачиваются монопотребителем (группа лиц - Общество с ограниченной ответственностью "Агро-Сервис", Общество с ограниченной ответственностью "Теплично-парниковый комбинат "Агрокультура") (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	9 233,09	8 971,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	213,66	226,88
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,23028	0,24351

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно	НВВ 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)
----------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	одного потребителя	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор"	301,46	х	0,266
Всего		301,46	х	0,266

Примечание.

В соответствии с пунктом 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.