



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 декабря 2015 года

№ 889/82

г. Омск

О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Внести в 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 на 2015 - 2019 годы» следующие изменения:

1) название приказа изложить в следующей редакции:

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

2) Приложение № 1 к приказу «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» изложить в новой редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу;

3) Приложение № 2 к приказу признать утратившим силу;

4) дополнить Приложением № 5 согласно Приложению № 2 к настоящему приказу;

5) дополнить Приложением № 6 согласно Приложению № 3 к настоящему приказу;

6) Приложение № 3 к приказу «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» изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу;

7) Приложение № 4 к приказу «Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

2. Таблицу «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы указываются без НДС)» Приложения № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год» изложить в новой редакции согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 20.09.2014 № 559/82
12.05.2014

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года													
	Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф		Олонецкий тариф													
	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электросетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)												
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания" - Публичное акционерное общество "Мисрэнерго" (филиал ПАО "Мисрэнерго" - распределительная сетевая компания "Мисрэнерго" (филиал ПАО "Мисрэнерго" - "МисрСибирь" - "Омскэнерго")	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·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч			
	43429,14	26,27	0,17014	43082,77	26,44	0,17799	2289,51	37,49	0,18386	2288,36	45,18	0,19153	40038,74	37,57	0,20888	40038,74	37,57	0,20888	41386,48	40,87	0,21533	41386,48	40,87	0,21533	42150,73	44,47	0,22215	42150,73	44,47	0,22215		
Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный завод" (филиал ПАО "Красноярский завод имени И.Г. Козьмидова" - Публичное акционерное общество "Мисрэнерго" (филиал ПАО "Мисрэнерго" - "МисрСибирь" - "Омскэнерго")																																
Общество с ограниченной ответственностью "Омскэнерго" - Публичное акционерное общество "Мисрэнерго" (филиал ПАО "Мисрэнерго" - "МисрСибирь" - "Омскэнерго")																																
Акционерное общество "Омскэнерго" - Открытое акционерное общество "Энергосервисинвест"																																
	166446,63	222,57	0,47379	180718,13	222,57	0,50614	278999,99	317,12	0,73394	267795,41	382,43	0,79467																				
	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч	руб/МВт·мес	руб/МВт·ч	руб/МВт·ч		
	33151,13	13,70	0,12241	32783,14	13,67	0,12330	27686,77	19,01	0,14713	27161,10	23,34	0,15143	46166,49	16,31	0,16919	46166,49	16,31	0,16919	47076,63	17,75	0,17364	47076,63	17,75	0,17364	48006,43	19,31	0,17828	48006,43	19,31	0,17828		

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года			
	Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф		Дружественный тариф			
	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)	ставка за содержание электросетей (покры)	ставка на оплату технологического расхода энергии (покры)		
Открытое акционерное общество "Омская" - Публичное акционерное общество	9741,26	51,07	0,08223	2	3	4	4	0,17023	89,40	18618,80	63,01	0,12177	18618,80	63,01	0,12177	18946,89	69,31	0,12909	19270,04	76,24	0,13706	
"Микрофинансовая республиканская сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	10428,18	52,08		5	6	6	6	0,41757	82,34	117857,0	141,14	0,39000	117857,0	141,14	0,39000	120344,2	153,56	0,40767	122886,30	167,07	0,42655	
Открытое акционерное общество "Омское производственное предприятие "Прима"	99930,17	82,30	0,23748	9	10	10	10	0,22454	174,73	84227,33	121,38	0,30924	84227,33	121,38	0,30924	90168,42	132,06	0,32405	92152,14	143,69	0,33990	
"Магистральная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	6508,95	80,10	0,22627	7	8	8	8	0,16226	56,17	50038,38	47,06	0,15568	50038,38	47,06	0,15568	51090,37	51,20	0,16210	52165,64	55,70	0,16894	
Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный колхозский научно-производственный центр имени М.В. Хрущича" - филиал																						
"Производственное объединение "Полюс" - Публичное акционерное общество "Омская" - филиал																						
Открытое акционерное общество "Сибирские приборные и системы" - Публичное акционерное общество																						
"Микрофинансовая республиканская сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	48693,88	39,45	0,14414	11	11	11	11	0,21419	53,77	66616,48	53,77	0,21419	66616,48	53,77	0,21419	66616,48	53,77	0,21419	66616,48	53,77	0,21419	
Открытое акционерное общество "Сибирские приборные и системы" - Публичное акционерное общество																						
"Микрофинансовая республиканская сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")																						
Акционерное общество "Омскэнерго" - Общество с ограниченной ответственностью "Омскэнергоинтервал-2"																						
Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000" - Публичное акционерное общество "Микрофинансовая республиканская сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	183481,60	3,50	0,12097	12	12	12	12	0,55677	73,38	260267,83	73,38	0,55677	260267,83	73,38	0,55677	260267,83	73,38	0,55677	260267,83	73,38	0,55677	

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года		
	Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		
	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода сетей (потери)	
1	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
20	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
26	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
28	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

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.

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

>>

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 10.10.2014 № 889/84

«Приложение № 5
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2020 года																
	Дружественный тариф		Омоша-вечный тариф		Дружественный тариф		Омоша-вечный тариф		Дружественный тариф		Омоша-вечный тариф		Дружественный тариф		Омоша-вечный тариф		Дружественный тариф																
	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)															
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			
Алское общество "Электрогазоснабжение" - Публичное акционерное общество "Микрофинансовая организация "Сбербанк" (Филиал ПАО "МРСК Сибирь" - "Омскэнерго")	33174,29	0,77	0,09898	32622,76	0,73	0,09893	32194,00	0,80	0,09690	32863,35	0,87	0,09690	32863,35	0,87	0,09897	32863,35	0,87	0,09897	31681,84	0,93	0,10148	31681,84	0,93	0,10148	31681,84	0,93	0,10463	34536,43	0,93	0,10463	34536,43	0,93	0,10403
Общество с ограниченной ответственностью "Канск-Холдинг" - Публичное акционерное общество "Микрофинансовая организация "Сбербанк" (Филиал ПАО "МРСК Сибирь" - "Омскэнерго")	68746,97	79,79	0,61994	67601,29	96,30	0,63639	59177,66	84,82	0,55367	58133,79	83,21	0,54978	58133,79	83,21	0,54978	58133,79	83,21	0,54978	57112,82	81,63	0,53411	57112,82	81,63	0,53411	57112,82	81,63	0,53411	56114,75	80,08	0,52466	56114,75	80,08	0,52466
Филиал "ОМКО им. П.И. Баранова" АО "НПЦ газораспределения "Сибур" - Публичное акционерное общество "Микрофинансовая организация "Сбербанк" (Филиал ПАО "МРСК Сибирь" - "Омскэнерго")	70251,02	128,28	0,42658	69082,69	155,67	0,45390	66383,35	150,09	0,43430	69286,64	158,24	0,45498	69286,64	158,24	0,45498	69286,64	158,24	0,45498	72317,28	167,05	0,47667	72317,28	167,05	0,47667	72317,28	167,05	0,47667	74481,73	176,24	0,49940	74481,73	176,24	0,49940

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 (потери) 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).

»

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 30.12.2012 № 889/82

"Приложение № 6
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Открытое акционерное общество "Газпромнефть-ОНПЗ", которые оплачиваются монопотребителем Открытое акционерное общество "Газпромнефть - СМ" (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	65 843,85	64 747,15
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,72	0,88
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,09892	0,09908
№ 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 одного потребителя		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	
			тыс. руб.	
1	Открытое акционерное общество "Газпромнефть-ОНПЗ"		11 605,10	
Всего			11 605,10	

Примечание.

В соответствии с п. 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, в случае если сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии указанной сетевой организации по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 30.09.2014 № 889/8А

«Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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 подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания»	2015	3,79	2	6	3,27	0,1013	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,27	0,0998	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,27	0,0983	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,27	0,0968	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,27	0,0953	0,0000	0,8975
2.	Открытое акционерное общество «Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого»	2015	1,79	2	75	2,06	0,1765	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,06	0,1738	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,06	0,1712	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,06	0,1686	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,06	0,1661	0,0000	0,8975
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»	2015	0,39	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,8975

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
			млн. руб.	%	%		8	9	10	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2018	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
4.	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	2019	x	2	75	1,07	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
		2015	53,67	2	75	1,64	0,6632	0,6632	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	1,64	0,6532	0,6532	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,64	0,6434	0,6434	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,64	0,6338	0,6338	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,64	0,6243	0,6243	1,0000	0,8975
		2015	0,48	2	75	6,48	0,5455	0,5455	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,48	0,5373	0,5373	0,0000	0,8975
5.	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	2017	x	2	75	6,48	0,5292	0,5292	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,48	0,5113	0,5113	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,48	0,5135	0,5135	0,0000	0,8975
		2015	13,15	2	75	3,29	0,4964	0,4964	0,0000	0,8975
6.	Публичное акционерное общество «Омский каучук»	2016	x	2	75	3,29	0,4890	0,4890	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,29	0,4816	0,4816	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,29	0,4744	0,4744	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,29	0,4673	0,4673	0,0000	0,8975
		2015	9,67	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
7.	Публичное акционерное общество «Сатурн»	2016	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	0,8975
		2015	18,70	2	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
8.	Филиал открытого акционерного общества «РЖД», Трансэнерго Западно-сибирская дирекция по энергообеспечению	2016	x	2	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	12,11	2	75	6,18	0,5846	0,5846	1,0000	0,8975
9.	Открытое акционерное общество «Омское производственное	2016	x	2	75	6,18	0,5759	1,0000	0,8975	
		2017	x	2	75	6,18	0,5672	1,0000	0,8975	

№ 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	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%		8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2018	x	2	75	6,18	0,5587	1,0000	0,8975
10	Публичное акционерное общество «Омскшина»	2019	x	2	75	6,18	0,5503	1,0000	0,8975
		2015	2,47	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,93	0,0000	0,0000	0,8975
11	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» – филиал «Производственное объединение «Полет»	2015	9,85	2	75	7,53	0,0120	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	7,53	0,0118	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	7,53	0,0116	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	7,53	0,0114	0,0000	0,8975
12	Открытое акционерное общество «РЖД», Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2019	x	2	75	7,53	0,0113	0,0000	0,8975
		2015	0,08	2	75	8,84	0,0274	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	8,84	0,0270	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	8,84	0,0266	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	8,84	0,0262	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	8,84	0,0258	0,0000	0,8975
13	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры»	2015	0,29	2	75	1,35	x	x	x
		2016	x	2	75	1,35	x	x	x
		2017	x	2	75	1,35	x	x	x
		2018	x	2	75	1,35	x	x	x
		2019	x	2	75	1,35	x	x	x
14	Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000»	2015	6,43	2	75	4,02	0,0078	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,02	0,0077	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,02	0,0076	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,02	0,0075	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,02	0,0074	0,0000	0,8975

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
15	Общество с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»	2015	0,31	2	75	3,20	3,5000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,20	3,4475	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,20	3,3958	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,20	3,3449	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,20	3,2947	0,0000	0,8975
16	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	2015	4,84	2	75	3,06	0,1013	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,06	0,0998	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,06	0,0983	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,06	0,0968	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,06	0,0953	0,0000	0,8975
17	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2015	1,85	2	75	4,40	13,8317	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,40	13,6242	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,40	13,4198	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,40	13,2185	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,40	13,0203	0,0000	0,8975
18	Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ»	2015	1,81	2	75	6,16	0,8386	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,16	0,8260	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,16	0,8136	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,16	0,8014	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,16	0,7894	0,0000	0,8975
19	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	2015	18,21	2	75	5,36	0,1012	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,36	0,0996	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,36	0,0981	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,36	0,0967	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,36	0,0952	0,0000	0,8975
20	Открытое акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2015	2,33	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,08	0,0000	0,0000	0,8975

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
21	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк»	2015	0,46	2	75	4,26	0,0938	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,26	0,0924	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,26	0,0910	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,26	0,0897	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,26	0,0883	0,0000	0,8975
22	Открытое акционерное общество «Омскэлектро»	2015	497,54	2	75	13,31	0,0238	1,0007	0,8975
		2016	x	2	75	13,31	0,0235	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	13,31	0,0231	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	13,31	0,0228	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	13,31	0,0224	1,0000	0,8975
23	Акционерное общество «Акционерная Компания «Омскагрегат»	2015	2,16	2	75	5,19	0,2060	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,19	0,2029	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,19	0,1999	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,19	0,1969	0,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,19	0,1939	0,0000	0,8975
24	ООО «Энергоснабжение»	2015	1,40	2	75	4,48	0,0000	0,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,48	0,0000	0,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,48	0,0000	0,0000	0,8975
		2018	x	2	75	x	x	x	x
		2019	x	2	75	x	x	x	x
25	АО «Газпромнефть – Омский НПЗ»	2016	0,91	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
26	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Химпром»	2016	1384,21	7	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	7	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	7	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	7	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	7	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
27	Филиал «ОМО им. П.И. Баранова» АО «НПЦ газотурбостроения «Салют»	2016	0,60	1	75	6,74	0,1602	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	6,74	0,1577	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	6,74	0,1554	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	6,74	0,1531	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	6,74	0,1508	1,0000	0,8975
28	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	2016	6,02	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975

»

Приложение № 5
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря № 889/82
2015 года

«Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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 «Объединенная сетевая компания»	2015	11742,71
		2016	12196,22
		2017	11313,47
		2018	11693,39
		2019	12087,50
2.	Открытое акционерное общество «Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого»	2015	2218,06
		2016	1598,02
		2017	2535,37
		2018	2582,02
		2019	2629,70
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»	2015	367,62
		2016	403,79
		2017	516,88
		2018	527,07
		2019	537,48
4.	Открытое акционерное общество «Электротехнический комплекс»	2015	89193,93
		2016	104877,33
		2017	90348,93
		2018	82276,04
		2019	83286,00
5.	Открытое акционерное общество «Омский комбинат строительных конструкций»	2015	559,52
		2016	987,12
		2017	618,79
		2018	631,72
		2019	644,94
6.	Публичное акционерное общество «Омский каучук»	2015	15925,75
		2016	18418,37
		2017	17293,92
		2018	17615,58
		2019	17944,30
7.	Публичное акционерное общество «Сатурн»	2015	10908,57
		2016	12495,01
		2017	11665,58
		2018	11915,76

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2019	12171,46
8.	Филиал Открытого акционерного общества «РЖД», Трансэнерго Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению	2015	28241,91
		2016	32392,33
		2017	28925,46
		2018	29418,60
		2019	29922,59
9.	Открытое акционерное общество «Омское производственное объединение «Иртыш»	2015	16366,33
		2016	17493,55
		2017	14495,00
		2018	14800,90
		2019	15113,54
10.	Открытое акционерное общество «Омкшина»	2015	1962,16
		2016	5520,79
		2017	3823,93
		2018	3890,08
		2019	3957,68
11.	Открытое акционерное общество «Омский аэропорт»	2015	3249,14
		2016	3315,21
		2017	3279,42
		2018	3343,27
		2019	3408,54
12.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» – филиал «Производственное объединение «Полет»	2015	12542,54
		2016	12863,61
		2017	12085,38
		2018	12351,27
		2019	12623,00
13.	Открытое акционерное общество «РЖД», Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2015	148,85
		2016	103,62
		2017	150,30
		2018	152,31
		2019	154,36
14.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис 2000»	2015	10958,59
		2016	13919,94
		2017	11027,04
		2018	11206,30
		2019	11389,49
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Омкстройматериалы-2»	2015	2292,20
		2016	1875,87
		2017	2612,81
		2018	2716,70
		2019	2824,85
16.	Открытое акционерное общество «Сибирские приборы и системы»	2015	6132,06
		2016	7059,33
		2017	6361,88
		2018	6495,63
		2019	6632,34
17.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2015	2026,71
		2016	11034,79
		2017	2187,82
		2018	2234,71

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ГРАНАТ»	2019	2282,63
		2015	1852,24
		2016	7636,86
		2017	2055,54
		2018	2100,77
19.	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	2019	2147,00
		2015	30508,27
		2016	26887,45
		2017	29844,72
		2018	30538,83
20.	Акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2019	31254,65
		2015	1581,96
		2016	2933,74
		2017	3609,92
		2018	3663,42
21.	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Ново-Троицк»	2019	3718,09
		2015	543,12
		2016	737,99
		2017	483,09
		2018	493,72
22.	Акционерное общество «Омскэлектро»	2019	504,58
		2015	827707,19
		2016	1335115,81
		2017	885708,16
		2018	876991,06
23.	Акционерное общество «Акционерная Компания «Омскагрегат»	2019	897317,84
		2015	2597,06
		2016	2993,75
		2017	2791,08
		2018	2845,96
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»	2019	2902,06
		2015	1766,85
		2016	3018,76
28.	АО «Газпромнефть – Омский НПЗ»	2017	1843,75
		2016	1795,47
		2017	1757,02
		2018	1793,55
		2019	1838,22
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Химпром»	2020	1884,86
		2016	8992,44
		2017	7805,77
		2018	7668,08
		2019	7533,41
30.	Филиал «ОМО им. П.И. Баранова» АО «НПЦ газотурбостроения «Салот»	2020	7401,76
		2016	754,91
		2017	719,33
		2018	750,79
		2019	783,63
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	2020	817,92
		2016	7232,05
		2017	7007,25
		2018	7168,43

Приложение № 6
к приказу РЭК Омской области
от 29.09.2013 № 889/8А

«Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2013 года № 602/74

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2014 года				2 полугодие 2014 года				1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года				1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
1	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19						
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания» Энергосети» - Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь» (филиал ПАО «МРСК Сибирь» – «Омскэнерго»)	296787,28 <*>	26,33 <*>	0,80300 <*>	285712,7 2 <*>	26,32 <*>	0,80299 <*>	285712,7 2 <*>	34,15 <*>	0,78834 <*>	307373,9 <*>	34,86 <*>	0,86300 <*>	418393,6 0<*>	49,07 <*>	1,51697 <*>	441423,7 8 <*>	58,96 <*>	1,52667 <*>						

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.

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

_____»