



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2017 года

№ 618/83

г. Омск

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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" следующие изменения:

1) Дополнить пунктами 5-7 следующего содержания:

"5. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 - 2020 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 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 - 2020 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

7. Определить 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 (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года), согласно Приложению № 6 к настоящему приказу."

2) Приложение № 1 "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 № 3 "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 № 2 к настоящему приказу;

4) Приложение № 4 "Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)" изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу;

5) Приложение № 5 "Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу;

6) Приложение № 6 изложить в новой редакции согласно Приложению № 5 к настоящему приказу;

7) Приложение № 7 "Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в новой редакции согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



В.В. Тараненко

№ 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
4.	"Электротехнический комплекс"	2016	x	2	75	1,64	0,6532	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,64	0,6434	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,64	0,6338	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,64	0,6243	1,0000	0,8975
		2015	0,48	2	75	6,48	0,5455	1,0000	0,8975
4.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2016	x	2	75	6,48	0,5373	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,48	0,5292	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,48	0,5113	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,48	0,5135	1,0000	0,8975
		2015	13,15	2	75	3,29	0,4964	1,0000	0,8975
5.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2016	x	2	75	3,29	0,4890	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,29	0,4816	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,29	0,4744	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,29	0,4673	1,0000	0,8975
		2015	9,67	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
6.	Публичное акционерное общество "Сагурн"	2016	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	18,70	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
7.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2016	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	12,11	2	75	6,18	0,5846	1,0000	0,8975
8.	Акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"	2016	x	2	75	6,18	0,5759	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,18	0,5672	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,18	0,5587	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,18	0,5503	1,0000	0,8975
		2015	12,11	2	75	6,18	0,5846	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
9.	Публичное акционерное общество "Омскшина"	2015	2,47	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
10.	Производственное объединение «Полет» - филиал акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева»	2015	9,85	2	75	7,53	0,0120	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	7,53	0,0118	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	7,53	0,0116	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	7,53	0,0114	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	7,53	0,0113	1,0000	0,8975
11.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2015	6,43	2	75	4,02	0,0078	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,02	0,0077	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,02	0,0076	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,02	0,0075	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,02	0,0074	1,0000	0,8975
12.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2015	4,84	2	75	3,06	0,1013	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,06	0,0998	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,06	0,0983	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,06	0,0968	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,06	0,0953	1,0000	0,8975
13.	Индивидуальный предприниматель Кацман Валдим Валерьевич	2015	1,85	2	75	4,40	13,8317	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,40	13,6242	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,40	13,4198	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,40	13,2185	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,40	13,0203	1,0000	0,8975
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"	2015	1,81	2	75	6,16	0,8386	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,16	0,8260	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,16	0,8136	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 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
		2018	x	2	75	6,16	0,8014	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,16	0,7894	1,0000	0,8975
15.	Филиал "Сибирский" акционерного общества "Оборонэнерго"	2015	18,21	2	75	5,36	0,1012	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,36	0,0996	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,36	0,0981	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,36	0,0967	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,36	0,0952	1,0000	0,8975
16.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2015	2,33	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
17.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2015	0,46	2	75	4,26	0,0938	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,26	0,0924	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,26	0,0910	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,26	0,0897	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,26	0,0883	1,0000	0,8975
18.	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
19.	Акционерное общество "Газпромнефть – Омский НПЗ"	2016	6,77	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
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Химпром"	2016	7,01	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	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
			млн. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2019	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
21.	Филиал "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова" Акционерное общество «Научно-Производственный Центр газотурбостроения «Салют»	2016	0,60	1	75	6,75	0,1602	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	6,75	0,1577	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	6,75	0,1554	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	6,75	0,1531	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	6,75	0,1508	1,0000	0,8975
22.	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
23.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2017	3,18	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
24.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2015	3,25	2	75	2,54	0,0021	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,54	0,0021	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,54	0,0020	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,54	0,0020	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,54	0,0020	1,0000	0,8975
		2020	x	2	75	2,54	0,0020	1,0000	0,8975

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря № 618/83
2017 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	13785,50
		2018	14390,05
		2019	12087,50
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2015	367,62
		2016	403,79
		2017	694,25
		2018	622,14
		2019	537,48
3.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2015	89193,93
		2016	125127,59
		2017	90348,93
		2018	116031,77
		2019	83286,00
4.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2015	559,52
		2016	987,12
		2017	914,79
		2018	599,70
		2019	644,94
5.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2015	15925,75
		2016	18418,37
		2017	22235,34
		2018	14991,55
		2019	17944,30
6.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2015	10908,57
		2016	12495,01
		2017	13390,59
		2018	10548,71
		2019	12171,46
7.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2015	28241,91
		2016	32392,33
		2017	32921,71
		2018	28290,77
		2019	29922,59
8.	Акционерное общество "Омское производственное"	2015	16366,33

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
	объединение "Иртыш"	2016	17493,55
		2017	19182,48
		2018	19414,54
		2019	15113,54
9.	Публичное акционерное общество "Омскшина"	2015	1962,16
		2016	5520,79
		2017	7312,09
		2018	4231,37
		2019	3957,68
10.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2015	3249,14
		2016	3315,21
		2017	4135,31
		2018	4615,86
		2019	3408,54
11.	Производственное объединение "Полет" – филиал акционерного общества "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева"	2015	12542,54
		2016	12863,61
		2017	14262,55
		2018	13025,70
		2019	12623,00
12.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2015	10958,59
		2016	13919,94
		2017	12116,11
		2018	10105,23
		2019	11389,49
13.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2015	6132,06
		2016	7059,33
		2017	7578,70
		2018	7088,22
		2019	6632,34
14.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2015	2026,71
		2016	11034,79
		2017	17434,13
		2018	11390,20
		2019	2282,63
15.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ"	2015	1852,24
		2016	7636,86
		2017	8936,30
		2018	8112,83
		2019	2147,00
16.	Филиал "Сибирский" Акционерного общества "Оборонэнерго"	2015	30508,27
		2016	26887,45
		2017	28073,39
		2018	29259,97
		2019	31254,65
17.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2015	1581,96
		2016	2933,74
		2017	3663,57
		2018	2372,21
		2019	3718,09
18.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2015	543,12
		2016	737,99

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2017	906,97
		2018	740,81
		2019	504,58
19.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2015	827707,19
		2016	1335115,81
		2017	1013344,94
		2018	1233135,24
		2019	897317,84
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжение"	2018	1,00
		2019	3019,08
		2020	3076,35
		2021	3134,72
		2022	3194,20
21.	Акционерное общество "Газпромнефть – Омский НПЗ"	2016	1795,47
		2017	3245,33
		2018	17142,45
		2019	1838,22
		2020	1884,86
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Химпром"	2016	8992,44
		2017	9929,18
		2018	12065,38
		2019	7533,41
		2020	7401,76
23.	Филиал "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова" Акционерное общество "Научно-Производственный Центр газотурбостроения "Салют"	2016	754,91
		2017	834,86
		2018	750,79
		2019	783,63
		2020	817,92
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая компания"	2016	7232,05
		2017	13847,92
		2018	4176,52
25.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2017	8219,32
		2018	1,00
		2019	5572,21
		2020	5684,20
		2021	5799,54
26.	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал Публичного акционерного общества "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	2018	5 025 113,08
		2019	5 188 932,53
		2020	5 176 311,29
		2021	5 206 266,44
		2022	5 331 194,22
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Сибэнерго"	2018	3 736,84
		2019	3 798,66
		2020	3 861,68
28.	Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор"	2018	2 797,95
		2019	2 827,53
		2020	2 842,58
29.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера" Омск"	2018	9 519,74
		2019	9 577,56
		2020	9 635,9
30.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – 1 Электро"	2018	22 641,64
		2019	23 258,76
		2020	23 906,65
31.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2018	4239,23

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2019	4750,58
		2020	4784,68

"

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 27.09.2014 № 618/РЭ
027.09.14

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		2 полугодие 2020 года											
	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф	Двухставный тариф	Одноставный тариф										
	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату электрической энергии (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)										
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·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
Общество с ограниченной ответственностью "Иркутск-УралЭМ" - Публичное акционерное общество "Иркутское энергосбытовое предприятие" - филиал ПАО "Иркутскэнерго" - "Иркутскэнерго"	68746,97	79,79	0,61994	67601,29	96,30	0,65839	16946,60	88,53	0,34669	16421,34	92,77	0,38898	166832,45	88,76	0,71124	165837,32	94,26	0,71672	97112,82	81,63	0,39411	97112,82	81,63	0,32411	56114,75	80,08	0,32466	56114,75	80,08	0,32466
Общество с ограниченной ответственностью "Иркутск-УралЭМ" - Публичное акционерное общество "Иркутское энергосбытовое предприятие" - филиал ПАО "Иркутскэнерго" - "Иркутскэнерго"	70251,02	138,28	0,42658	69082,69	155,67	0,45390	46910,00	143,63	0,36114	45832,22	146,76	0,36790	54264,07	141,23	0,40231	53812,85	151,73	0,41112	72917,28	167,05	0,47667	72917,28	167,05	0,47667	75481,73	176,24	0,49940	75481,73	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 № 5
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2014 года № 663/78

"Приложение № 6
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
(для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года)

№ 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)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества исполнения технологического присоединения	
							Показатель продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10	
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжение"	2018	2,42	2	75	3,18	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	2	75	3,18	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	2	75	3,18	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	2	75	3,18	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	2	75	3,18	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая	2018	1 963,95	1	75	8,18	0,6195	0,4411	1,0375	
		2019	x	1	75	8,18	0,6102	0,4345	1,0220	
		2020	x	1	75	8,18	0,601	0,428	1,0066	

№ 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 осуществления технологического присоединения
							Показатель продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
2.	компания Сибири" (филиал Публичного акционерного общества "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	2021	x	1	75	8,18	0,592	0,4216	1,000
		2022	x	1	75	8,18	0,5831	0,4153	1,000
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Сибэнерго"	2018	2,82	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Агроэнергонадзор"	2018	1,47	3	75	7,52	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	7,52	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	3	75	7,52	0,0000	0,0000	1,0000
5.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	2018	6,42	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций - 1 Электро"	2018	5,46	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
7.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2018	3,49	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000

Приложение № 6
к приказу РЭК Омской области
от 27.09.2014 № 618/14

"Приложение № 7
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/14

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года				1 полугодие 2019 года				2 полугодие 2019 года				1 полугодие 2020 года				2 полугодие 2020 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·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	руб./МВт·м ч	
Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнерго" – Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	37996,5,17 <*>	219,53 <*>	0,99677 <*>	376788,17 <*>	234,09 <*>	1,01160 <*>	38463,5,48 <*>	235,85 <*>	1,02608 <*>	38463,5,48 <*>	235,85 <*>	1,02608 <*>	38463,5,48 <*>	391016,61 <*>	245,28 <*>	1,04862 <*>	391016,61 <*>	245,28 <*>	1,04862 <*>	391016,61 <*>	245,28 <*>	1,04862 <*>	391016,61 <*>	245,28 <*>

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года				1 полугодие 2019 года				2 полугодие 2019 года				1 полугодие 2020 года				2 полугодие 2020 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
	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)				
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19						
	108650,43	161,00	0,35845	107741,69	170,90	0,36836	109339,91	172,57	0,37211	109339,91	172,57	0,37211	109921,89	179,47	0,38007	109921,89	179,47	0,38007						
Общество с ограниченной ответственностью "Агрисервисэнерго" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	148849,65	199,99	0,76182	147604,63	212,16	0,77400	149183,18	214,26	0,77602	149183,18	214,26	0,77602	150091,90	222,83	0,78459	150091,90	222,83	0,78459						
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	148849,65	205,24	0,75810	147604,63	211,15	0,76548	149183,18	217,80	0,77446	150091,90	217,80	0,77446	150091,90	226,52	0,78319	150091,90	226,52	0,78319						

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года																											
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф																											
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату у техно логич еского расхода да (потер ь)																										
1	руб./МВт·м ес	руб./кВт·ч	2	руб./кВт·ч	3	руб./кВт·ч	4	руб./кВт·ч	5	руб./кВт·ч	6	руб./кВт·ч	7	руб./кВт·ч	8	руб./кВт·ч	9	руб./кВт·ч	10	руб./кВт·ч	11	руб./кВт·ч	12	руб./кВт·ч	13	руб./кВт·ч	14	руб./кВт·ч	15	руб./кВт·ч	16	руб./кВт·ч	17	руб./кВт·ч	18	руб./кВт·ч	19	руб./кВт·ч
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск" - Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая компания"	148849,65 <*>	232,65 <*>	0,80503 <*>	147604,63 <*>	244,43 <*>	0,81595 <*>	149183,18 <*>	323,50 <*>	0,89546 <*>	149183,18 <*>	323,50 <*>	0,89546 <*>	149183,18 <*>	323,50 <*>	0,89546 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>	150091,90 <*>	336,45 <*>	0,90841 <*>		

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).