



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032
Телефон: (495) 957-72-17.
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-3342
E-mail: dprm@mos.ru

18.12.2018 № ДПР-44-795-1/18

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Техпромэксперт»
С.В.Мандрону
Кутузовский пр-кт, д. 36, ст.1,
офис 119,
Москва, 121170

О направлении материалов

Уважаемый Степан Владимирович!

В соответствии с пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, направляем копию приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее - Департамент) от 12 декабря 2018 г. № 282-ТР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2019 год» и выписку из протокола заседания правления Департамента от 12 декабря 2018 г. № 82.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

**Заместитель
руководителя Департамента**

П.Д.Федоров

М.О.Морева
(495)957-72-71



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

12 декабря 2018 года

№ 282-ТР

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности,

и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2018 г. № 82 **приказываю:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение 1).

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) (приложение 2).

3. Установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы (приложение 3).

4. Признать утратившими силу с 1 января 2019 г.:

4.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 7 декабря 2017 г. № 351-ТР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2018 год».

4.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города

Москвы от 25 декабря 2017 г. № 485-ТР «О внесении изменений в приказ от 07.12.2017 № 351-ТР».


4.3. Пункт 4 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26 декабря 2017 г. № 486-ТР «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2018 год».

4.4. Пункт 2 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13 апреля 2018 г. № 30-ТР «О внесении изменений в некоторые приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы».

4.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 июня 2018 г. № 53-ТР «О внесении изменений в приказ от 07.12.2017 № 351-ТР».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



П.Д.Федоров

Приложение 1

к приказу Департамента
экономической политики и
развития города Москвы
от 12.12.2018 № 282-ТР

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 млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) %	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Общество с ограниченной ответственностью "РН Энерго"	2019	134,32	2,0	75,0	2,99	1,0000	0,0000	0,00000
		2020	x	2,0	75,0	2,99	1,0000	0,0000	0,00000
		2021	x	2,0	75,0	2,99	1,0000	0,0000	0,00000
		2022	x	2,0	75,0	2,99	1,0000	0,0000	0,00000
		2023	x	2,0	75,0	2,99	1,0000	0,0000	0,00000
2	Открытое акционерное общество "ЗВИ"	2019	4,09	3,0	75,0	0	1,0000	2,26158	0,76166
		2020	x	3,0	75,0	0	1,0000	1,76475	0,57817
		2021	x	3,0	75,0	0	1,0000	1,37707	0,43888
3	Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	2019	7,92	3,0	75,0	0	1,0000	2,26158	0,76166
		2020	x	3,0	75,0	0	1,0000	1,76475	0,57817
		2021	x	3,0	75,0	0	1,0000	1,37707	0,43888

Приложение 2

к приказу Департамента
экономической политики и
развития города Москвы
от 12.12.2018 № 282-ТР

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	21 881,80
		2018	17 951,93
		2019	21 636,28
2	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	122 490,53
		2018	114 302,13
		2019	127 349,92
3	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2015	75 655,78
		2016	129 871,14
		2017	268 835,96
		2018	258 393,79
		2019	186 115,87
4	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	42 521,31
		2018	42 504,25
		2019	35 836,24
5	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	8 079,80
		2016	6 200,44
		2017	5 628,22
		2018	7 607,64
		2019	6 943,99
6	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	105 618,65
		2016	116 818,93
		2017	160 560,51
		2018	176 188,74
		2019	174 322,28
7	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	11 240,81
		2018	12 822,73
		2019	15 403,17
8	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,36
		2016	88 584,83
		2017	85 684,50
		2018	164 455,19
		2019	196 220,98
9	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	46 446,28
		2018	123 302,34
		2019	84 546,53
10	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	2016	290 417,68
		2017	332 286,95
		2018	498 499,58
		2019	599 796,10
		2020	665 130,81
11	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	25 966,50
		2018	36 320,97
		2019	29 415,12
		2020	30 344,80
		2021	30 511,62

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета выплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
12	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	70 117,10
		2018	125 900,52
		2019	212 291,83
13	Общество с ограниченной ответственностью "ГорТранс-Энерго"	2017	64 899,61
		2018	23 041,28
		2019	39 418,13
14	Общество с ограниченной ответственностью "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	2017	6 516,77
		2018	9 578,70
		2019	10 897,90
15	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	2017	2 557,18
		2018	1 951,12
		2019	3 812,51
16	Общество с ограниченной ответственностью "Московский Прожекторный Завод"	2017	15 675,51
		2018	7 463,36
		2019	8 765,50
17	Акционерное общество "Энергоинвест"	2017	29 150,81
		2018	42 309,07
		2019	24 471,54
18	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	15 506,24
		2018	18 835,76
		2019	26 417,69
19	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	2019	417 876,36
		2020	480 150,15
		2021	482 888,00
		2022	485 678,45
		2023	488 522,46
20	Открытое акционерное общество "ЗВИ"	2019	5 680,14
		2020	5 917,89
		2021	5 949,16
21	Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	2019	11 273,56
		2020	11 287,02
		2021	11 378,09

Приложение 3

к приказу Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2018 № *282-TP*

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2019 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2019 года)		
		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)	
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	498 964,00	198,79	0,99078	498 964,00	198,73	1,00410
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский орден Ленина и орден Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	699 838,64	2,87	1,31040	699 838,64	2,90	1,33258
3	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Акционерное общество "Татпромнефть-Московский НПЗ"	310 842,69	13,42	0,43722	314 634,92	13,80	0,45002
4	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Управление технической эксплуатацией Выставки достижений народного хозяйства"	337 631,81	25,15	0,89119	337 631,81	24,36	0,90706
5	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	194 856,79	152,95	0,60944	194 856,79	142,68	0,60698
6	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	492 285,64	255,56	1,17646	492 285,64	232,89	1,16934
7	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Московскиймет"	444 051,58	58,48	0,87146	444 051,58	54,74	0,88145
8	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	489 445,82	317,12	1,71995	489 445,82	310,61	1,73713
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	427 494,95	208,81	0,99863	427 494,95	208,63	1,01179

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2019 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2019 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату узла по вращению раската (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
10	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергия Технологий"	389 557,20	79,14	0,87830	389 807,41	80,64	0,89381
11	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	166 166,00	148,57	0,48352	166 166,00	124,28	0,46488
12	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергосервис"	383 283,69	91,40	0,68342	383 489,06	92,98	0,69532
13	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ТерТрансЭнержи"	91 452,62	55,72	0,27205	91 452,62	56,66	0,27726
14	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	262 284,08	143,14	0,97177	262 284,08	153,89	0,99630
15	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	55 721,83	0,00	0,14267	55 721,83	0,00	0,14508
16	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский Промышленный Завод"	120 906,76	0,00	0,43307	120 906,76	0,00	0,44038
17	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергомилл"	270 069,51	63,03	0,55754	270 069,51	64,09	0,56695
18	Публичное акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	188 627,70	260,51	0,66865	188 627,76	257,93	0,67296
19	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	811 937,61	86,45	1,38259	811 937,61	87,70	1,40573
20	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "ЭНИ"	137 495,08	0,00	0,26824	143 250,20	0,00	0,28418
21	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	159 263,47	0,00	0,37269	159 263,47	0,00	0,37761

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 82-5

заседания правления

Департамента экономической политики и развития города Москвы

г. Москва

от 12 декабря 2018 г.

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

А.Э.Сибрин

Члены правления:

**П.Д.Федоров
Д.В.Путин
Н.В.Кузьмина
Е.В.Мокиевская
Л.И.Наперова
В.А.Шкатов**

от Департамента экономической
политики и развития города Москвы:

Е.И.Волчкова

Вопрос № 2 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2019 год»

(Сибрин А.Э., Федоров П.Д., Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Мокиевская Е.В., Наперова Л.И., Шкатов В.А., Волчкова Е.И., Сороколетова С.Н.)

Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Кузьминой Н.В. о том, что на рассмотрение правления вынесен вопрос об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год по сетям 21 территориальной сетевой организации (далее - ТСО), для трех из которых 2019 год является первым годом долгосрочного периода регулирования (2 ТСО – переход на долгосрочный метод регулирования, 1 ТСО – начало очередного долгосрочного периода).

Учитывая, что в отношении трех ТСО (ОАО «ТМЗ», ОАО «ЗВИ», ООО «РИ Энерго») 2019 год является первым годом нового (первого/очередного) долгосрочного периода регулирования, в рамках определенной повесткой дня темы рассматриваются также вопросы:

1) об установлении долгосрочных параметров регулирования для ТСО, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования;

2) об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2017 год.

Определение необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО производится с учетом требований:

1. Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

2. Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – постановление № 1220);

3. Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 7.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э);

4. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке,

утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);

5. Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания № 421-э);

6. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

7. Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1;

8. Иными нормативными правовыми актами.

Определение необходимой валовой выручки (НВВ) ТСО на 2019 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Методическими указаниями № 20-э/2.

Для ТСО, в отношении которых с 2019 года начинается новый долгосрочный период, расчет НВВ выполнен также с учетом метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России, по состоянию на сентябрь 2018 года, в следующих размерах: 2017 год - 103,7%, 2018 год - 102,7%, 2019 год - 104,6%, 2020 год - 103,4%, 2021-2023 гг. - 104,0%.

Размер подконтрольных расходов на регулируемый период (2019 год) согласно Методическим указаниям № 98-э определялся методом индексации на индекс потребительских цен (104,6%) с учетом коэффициента эластичности ПР по количеству активов (0,75), изменения количества условных единиц в регулируемом периоде по отношению к базовому и индексу эффективности ПР.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2017 год, представленных договоров,

прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также были использованы отчетные данные организаций за 9 месяцев 2018 года.

Расходы на аренду имущества приняты в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования на уровне амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей и налогов, на основании представленных организациями подтверждающих документов в сумме, не превышающей стоимость по договору.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации «Тарифы страховых взносов в 2017-2018 годах» (введена Федеральным законом от 3 июля 2016 г. № 243-ФЗ, вступила в силу с 1 января 2017 г.), и Федеральным законом от 24 июля 1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», а также с учетом фактически сложившегося процента отчислений за 2017 год.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, согласно которому при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расчет налога на имущество на 2019 год выполнен с учетом Федерального закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации», согласно которому с 1 января 2019 года движимое имущество исключено из объектов налогообложения.

Плановая величина налога на прибыль учтена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования по данным отдельного учета в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включены в необходимую валовую выручку на оказание услуг по передаче электрической энергии исходя из требований пункта 34 Основ ценообразования и Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

В силу пункта 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема

бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из необходимой валовой выручки на 2019 год.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования излишне полученные доходы в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению исключены из НВВ на 2019 год с учетом индексов-дефляторов.

На основании Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно проводят корректировку необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы учтены в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

На основании положений Основ ценообразования выполнена корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год по результатам деятельности за 2017 год:

- в соответствии с Методическими указаниями № 98-э для тех ТСО, для которых 2017 год является очередным годом в долгосрочном периоде регулирования;

- в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования для ТСО, в отношении которых НВВ на 2017 год определена методом экономически обоснованных расходов.

При корректировке НВВ по результатам деятельности ТСО за прошедший период (2017 год) и определении плановых расходов на 2019 год не принимались к учету экономически необоснованные расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, выявленные на основании анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности, а также иных представленных материалов, а также расходы, не подтвержденные обосновывающими документами и материалами.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям, определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением среднегодового тарифа на покупку электроэнергии на 2019 год в размере 2 825,0 руб./тыс. кВтч, рассчитанного через ставку на электрическую энергию и ставку на мощность по формуле 15.21 Методических указаний № 20-э/2.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2019 год и до 2023 года определена с учетом объема обслуживаемого оборудования на уровне принятого на 2019 год.

Показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях территориальных сетевых организаций сформированы в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по городу Москве на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП, с учетом предложения Департамента экономической политики и развития города Москвы по его корректировке, направленного по запросу ФАС России от 17.10.2018 № ВК/83732/18.

Все ТСО, для которых устанавливается индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии, соответствуют Критериям отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2015 № 184.

Определение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых с 2019 года наступает первый или очередной долгосрочный период регулирования выполнено с учетом требований Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 421-э, Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением № 1220.

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется с 2019 года (ОАО «ТМЗ», ОАО «ЗВИ»), базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался в соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 421-э на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

Долгосрочный параметр - индекс эффективности подконтрольных расходов определен с использованием Методических указаний № 421-э.

Плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с Положением об определении показателей надежности и качества, Методическими указаниями № 1256.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (уровень потерь) определена экспертами в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, в том числе с учетом нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

27.11.2018 ФАС России утвержден Сводный прогнозный баланс электроэнергии и мощности на 2019 год, которым уточнены мощность и объемы

передачи электрической энергии по сетям ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ФСК).

Кроме того, ФАС России утверждены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации на 2019 год.

Учитывая, что на дату проведения правления указанные показатели утверждены, по решению правления пересчитаны расходы на оплату услуг ФСК и уточнена величина необходимой валовой выручки на содержание сетей и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для следующих ТСО: АО «Энергосервис», ООО «Энергии Технологии» и АО «Газпромнефть - Московский НПЗ».

5. Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»

5.1. Согласно уточненному предложению общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (далее – ООО «Техпромэксперт») (письмо от 31.10.2018 № 01-359) об уровне индивидуальных тарифов и величине необходимой валовой выручки на 2019 год необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2019 год составляет 31 974,85 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 20 561,25 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 11 413,60 тыс. руб.

Объем обслуживаемого электросетевого оборудования организацией заявлен в количестве 889,86 у.е.

Для ООО «Техпромэксперт» 2019 год является третьим годом очередного долгосрочного периода регулирования (2017-2021 гг.).

ООО «Техпромэксперт» планирует в 2019 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием электросетевого имущества, приобретенного по договорам аренды.

В соответствии с представленными материалами, с учетом результатов деятельности за 2017 год, исходя из объема обслуживаемого оборудования, законное право владения которым подтверждено, относящегося к регулируемой деятельности (864,90 у.е.), прогнозного индекса потребительских цен на 2019 год, НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год без учета корректировок определена в размере 30 159,61 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 20 286,41 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 9 873,20 тыс. руб.

Кроме того, учтена корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год, выполненная в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в сумме (-) 744,48 тыс. руб.

С учетом корректировки НВВ на содержание на 2019 год составляет 29 415,12 тыс. руб.

НВВ на передачу электрической энергии по сетям организации на 2019 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 41 305,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на долгосрочный период составляет: 2020 год - 30 344,80 тыс. руб., на 2021 год - 30 511,62 тыс. руб.

Смета расходов ООО «Техпромэксперт» на 2019 год представлена в приложении 4.5 к настоящему протоколу.

Представителем ООО «Техпромэксперт» в ходе заседания правления заявлено особое мнение (от 11.12.2018 № 01-404, рег. от 12.12.2018 № ДПР-20-7/1-206/18).

ООО «Техпромэксперт» просит учесть расходы на арендную плату офисного помещения в соответствии с тарифной заявкой в размере 946 тыс. руб. согласно договору аренды.

Департаментом расходы на аренду офисного помещения определены с учетом требований подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Основания для принятия расходов на арендную плату офисного помещения в соответствии с договором аренды отсутствуют.

5.2. Правление **решило:**

- установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) обществу с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 2 к настоящему протоколу;
- установить для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

Голосование - за – 6 человек

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Мокиевская Е.В.)

Воздержался – 1 человек - Шкатов В.А.

Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы


_____ П.Д.Федоров

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы


_____ С.Н.Сороколетова

РАСЧЕТ НВВ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации ООО "Техпромэксперт"

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2017 год, утверждено	Факт ТСО 2017 год	Факт ДПР 2017 год	Отклонение, Факт ДПР 2017 - утв. 2017 год	2018 год, утверждено	Планировочные показатели 2019	
							Предложение ТСО	ДПР города Москвы
Индекс потребительских цен	%	4,7%	3,9%	3,9%	х	3,7%	3,7%	4,6%
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,0%	3,0%	3,0%	х	3,0%	3,0%	3,0%
Количество активов	у.е.	842,83	841,98	х	х	759,85	889,86	864,90
Индекс изменения количества активов	%	-8,4%	х	х	х	-9,8%	17,1%	13,8%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75,0%	х	х	х	75,0%	75,0%	75,0%
Итого коэффициент индексации			0,952	х	х	0,932	1,135	1,119800

1. Расчет подконтрольных расходов								Планировочные показатели 2019	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год, утверждено	Факт ТСО 2017 год	Факт ДПР 2017 год	Отклонение, Факт ДПР 2017 - утв. 2017 год	2018 год, утверждено	Предложение ТСО	ДПР города Москвы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.		13 954,13	13 243,96		0,00	14 894,20	
1.1.1.	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.		184,07	101,41		0,00	194,63	
1.1.2.	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.		13 770,06	13 142,55		0,00	14 699,57	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.		7 059,42	4 184,88		5 133,72	5 060,06	
1.3.	Прочие расходы всего, в том числе:	тыс.руб.		1 268,71	819,82		0,00	716,30	
1.3.1.	Ремонт основных средств	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		238,74	199,47		0,00	262,94	
1.3.2.1.	расходы на услуги связи	тыс.руб.		204,17	166,85		0,00	262,94	
1.3.2.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		34,57	32,62		0,00	0,00	
1.3.2.4.	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.2.5.	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.		54,47	33,60		0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.7.	Коммунальные услуги	тыс.руб.		113,88	58,49		0,00	0,00	
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		861,62	528,26		0,00	453,36	
1.3.9.1.	в том числе расходы на услуги банка	тыс.руб.		194,83	112,43		0,00	43,80	
1.3.9.2.	иные прочие расходы	тыс.руб.		666,79	415,83		0,00	409,57	
1.3.10.	Расходы из прибыли всего, в том числе:	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00	
1.4.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.		22 282,26	18 248,66	-1 197,35	18 116,10	20 670,56	20 286,41
1.4.	ИТОГО Подконтрольные расходы с учетом расчета по методу сравнения аналогов	тыс.руб.	19 446,01	22 282,26	18 248,66		18 116,10	20 561,25	20 286,41

2. Расчет неподконтрольных расходов								Планировочные показатели 2019	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год, утверждено	Факт ТСО 2017 год	Факт ДПР 2017 год	Отклонение, Факт ДПР 2017 - утв. 2017 год	2018 год, утверждено	Предложение ТСО	ДПР города Москвы
1.1.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	х				х	х	х
1.2.	Электрическая энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	х				х	х	х
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	
2.2.	Плата за аренду имущества в лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	8 085,00	8 279,94	6 080,01	-2 004,99	7 455,16	9 728,44	8 544,88
2.2.1.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	8 085,00	8 279,94	6 080,01	-2 004,99	7 455,16	9 728,44	8 544,88
2.2.1.1.	аренда электросетевых имущества	тыс.руб.	7 415,61	7 616,66	6 049,34	-1 366,27	7 277,75	8 782,24	8 484,70
2.2.1.2.	аренда прочего имущества	тыс.руб.	669,39	663,28	30,67	-638,72	177,41	946,20	60,18
2.3.	Налоги и сборы всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 445,25	2 031,14	1 205,25	-240,01	1 375,05	1 469,81	1 260,69
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	38,40	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	605,56	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Компенсация выходящих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ действующего)	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	176,94	67,63
2.	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	9 530,25	10 916,64	7 285,25	-2 245,00	8 830,21	11 413,60	9 873,20
3.	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	28 976,27	33 198,90	25 533,91	-3 442,35	26 946,31	31 974,85	30 159,60
4.	Недовлеченный/взыскание полученный доход	тыс.руб.					13 639,33		0,00
5.	Корректировка НВВ (в соотв. с Методическими указаниями 98-э, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс.руб.	-3 009,76				-4 264,67		-744,48
6.	ИТОГО НВВ на содержание	тыс.руб.	25 966,50	33 198,90	25 533,91	-432,59	36 320,97	31 974,85	29 415,12
7.	Расходы на оплату потерь электроэнергии	тыс.руб.	7 451,97	4 893,27	4 893,27	-2 558,69	9 530,78	7 823,52	11 890,24
8.	ИТОГО НВВ на передачу электроэнергии	тыс.руб.	33 418,47	38 092,17	30 427,19	-2 991,28	45 851,75	39 798,36	41 305,36

Расчет тарифа	Ед. изм.	2017 год, утверждено	2018 год, утверждено	Предложение ТСО на 2019 год	Предложение ДПР на 2019 год	1 полугодие		2 полугодие	
						1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	68,47	75,11	87,09	87,09	43,91	43,18		
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	3,31	3,63	2,87	4,21	2,31	1,90		
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	2 251,96	2 624,86	3 965,25	2 825,00	2 825,00	2 825,00		
Стоимость потерь	тыс.руб.	7 451,97	9 530,78	11 396,93	11 890,24	6 523,77	5 366,46		
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	14,94	12,12	14,64	14,75188	14,75188	14,75188		
Тарифы:									
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	488,06	550,72	498,01	474,28	483,52	464,88		
Двухставочный тариф									
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	144 850,29	249 464,04	181 978,84	166 166,00	166 166,00	166 166,00		
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	108,83	126,89	130,86	136,53	148,57	124,28		

17

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	21 881,80
		2018	17 951,93
		2019	21 636,28
2	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	122 490,53
		2018	114 302,13
		2019	127 349,92
3	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2015	75 655,78
		2016	129 871,14
		2017	268 835,96
		2018	258 393,79
		2019	186 115,87
4	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	42 521,31
		2018	42 504,25
		2019	35 836,24
5	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго"- филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	8 079,80
		2016	6 200,44
		2017	5 628,22
		2018	7 607,64
		2019	6 943,99
6	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго"- филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	105 618,65
		2016	116 818,93
		2017	160 560,51
		2018	176 188,74
		2019	174 322,28
7	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	11 240,81
		2018	12 822,73
		2019	15 403,17
8	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,36
		2016	88 584,83
		2017	85 684,50
		2018	164 455,19
		2019	196 220,98
9	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	46 446,28
		2018	123 302,34
		2019	84 546,53
10	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	2016	290 417,68
		2017	332 286,95
		2018	498 499,58
		2019	599 796,10
		2020	665 130,81
11	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	25 966,50
		2018	36 320,97
		2019	29 415,12
		2020	30 344,80
		2021	30 511,62

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
12	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	70 117,10
		2018	125 900,52
		2019	212 291,83
13	Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	2017	64 899,61
		2018	23 041,28
		2019	39 418,13
14	Общество с ограниченной ответственностью "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	2017	6 516,77
		2018	9 578,70
		2019	10 897,90
15	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	2017	2 557,18
		2018	1 951,12
		2019	3 812,51
16	Общество с ограниченной ответственностью "Московский Прожекторный Завод"	2017	15 675,51
		2018	7 463,36
		2019	8 765,50
17	Акционерное общество "Энергоинвест"	2017	29 150,81
		2018	42 309,07
		2019	24 471,54
18	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	15 506,24
		2018	18 835,76
		2019	26 417,69
19	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	2019	417 876,36
		2020	480 150,15
		2021	482 888,00
		2022	485 678,45
		2023	488 522,46
20	Открытое акционерное общество "ЗВИ"	2019	5 680,14
		2020	5 917,89
		2021	5 949,16
21	Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	2019	11 273,56
		2020	11 287,02
		2021	11 378,09

Приложение 3

к протоколу Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2018 № 82

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

№ пп	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2019 года)			II полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2019 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
3	4	5	6	7	8		
1	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	498 964,00	198,79	0,99078	498 964,00	198,73	1,00410
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	699 838,64	2,87	1,31046	699 838,64	2,90	1,33258
3	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	310 842,69	13,42	0,43722	314 634,92	13,80	0,45002
4	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	337 631,81	25,15	0,89319	337 631,81	24,36	0,90706
5	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	194 856,79	152,95	0,60954	194 856,79	142,68	0,60698
6	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	492 285,64	255,56	1,17646	492 285,64	232,89	1,16934
7	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Мосводоканал"	444 051,58	58,48	0,87146	444 051,58	54,74	0,88145
8	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	489 445,82	317,12	1,71995	489 445,82	310,61	1,73713
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	427 494,95	208,81	0,99863	427 494,95	208,63	1,01179

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2019 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2019 года)		
		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)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
10	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	389 557,20	79,14	0,87830	389 807,43	80,64	0,89381
11	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	166 166,00	148,57	0,48352	166 166,00	124,28	0,46488
12	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергосервис"	383 283,69	91,40	0,68342	383 489,06	92,98	0,69532
13	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ТорТрансЭнерго"	91 452,62	55,72	0,27265	91 452,62	56,66	0,27726
14	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	262 284,08	143,14	0,97177	262 284,08	153,69	0,99630
15	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	55 721,83	0,00	0,14267	55 721,83	0,00	0,14508
16	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский Проекторный Завод"	120 906,76	0,00	0,43307	120 906,76	0,00	0,44038
17	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергоинвест"	270 069,51	63,03	0,55754	270 069,51	64,09	0,56695
18	Публичное акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	188 627,76	260,51	0,66865	188 627,76	257,93	0,67296
19	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	811 937,61	86,45	1,38259	811 937,61	87,70	1,40573
20	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "ЗВИ"	137 495,08	0,00	0,26824	143 250,20	0,00	0,28418
21	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	159 263,47	0,00	0,37269	159 263,47	0,00	0,37761

Лист согласования к документу № ДПР-44-795/18 от 18.12.2018. В ответ на № ДПР-40-2576/18 (28.04.2018)
Инициатор согласования: Морева М.О. Заместитель начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере
электроэнергетики
Согласование инициировано: 18.12.2018 10:37

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**
Документ подписывается **собственноручно**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Волчкова Е.И.		Согласовано 18.12.2018 12:06	-
2	Кузьмина Н.В.		Согласовано 18.12.2018 12:33	-
Тип согласования: последовательное				
3	Федоров П.Д.		Документ подписан собственноручно 18.12.2018 15:49	-