



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

15.11.2022 № 168-ТР

**Об установлении индивидуальных
тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми
организациями города Москвы
на 2023 год**

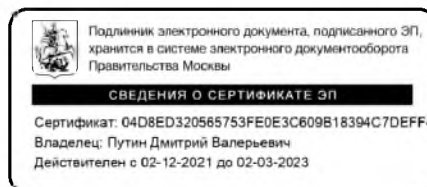
В соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004, 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 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, 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 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, 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 антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18.12.2018, регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 09.11.2022 № ДПР-П-09.11-1/22 **приказываю:**

1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2023.

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



Д.В. Путин

Приложение

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 15.11.2022 № 168-ТР

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Особая экономическая зона «Технополис Москва»	0,01	223,33	0,22333
2.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Синтез Групп»	584 710,11	40,90	1,13723
3.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Мосводоканал»	290 829,85	65,42	0,60233
4.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «МСК Энергосеть»	596 132,66	219,66	1,40843
5.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Каскад- Энергосеть»	165 322,22	143,25	0,58270
6.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»	971 704,88	30,01	2, 56409

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
7.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	440 176,21	3,83	0,71499
8.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	595 296,08	108,29	1,14536
9.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	244 929,94	295,22	0,73404
10.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР»	287 210,38	475,26	1,29963
11.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Московский Прожекторный Завод»	717 302,25	0,00	1,39492
12.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	662 573,27	0,00	1,43329
13.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	559 621,76	254,52	1,14992
14.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью	302 214,80	79,32	0,69223

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
	«Техпромэксперт»			
15.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»	142 798,21	147,67	0,39261
16.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Энергоинвест»	511 896,87	72,00	1,09580
17.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	320 116,37	67,13	0,67636
18.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКонсалт»	179 620,49	251,04	0,63290
19.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»- открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	209 054,28	220,07	0,82427
20.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	152 608,36	227,67	0,59005
21.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала	0,01	189,68	0,18968

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
22.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»	698 960,47	533,40	1,79301
23.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Галион»	454 049,37	636,72	1,39317
24.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» в лице филиала Московского предприятия магистральных электрических сетей	827 709,91	222,73	1,54534
25.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»	1 099 611,13	502,24	2,33492
26.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Электросервис»	277 220,72	268,18	0,74259
27.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»	340 572,05	286,10	0,96411
28.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»	1 351 237,94	359,64	2,61171

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-09.11-1/22
(по вопросу № 3)**

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
г. Москва**

от 09 ноября 2022 г.

Председательствовал:

Заместитель председателя правления

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Наперова
Е.А. Рыжкова**

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

О.А. Силина

Вопрос № 3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Мосводоканал» на 2023 год»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И.,
Рыжкова Е.А., Алексеева С.Ю.)

3.1. В 2022 году государственное регулирование тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами, газоснабжения, электроэнергетики, планируется осуществить до 01.12.2022.

Решение о переносе сроков индексации цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы, должно быть закреплено соответствующим нормативным правовым актом Российской Федерации.

В связи с тем, что по состоянию на 09.11.2022 нормативный правовой акт Российской Федерации, закрепляющий перенос с 01.07.2023 на 01.12.2022 сроков индексации цен (тарифов) в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами, газоснабжения, электроэнергетики не принят и находится в стадии разработки, **предлагается объявить перерыв до 14.11.2022** в рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Объявить до 15.11.2022 перерыв в связи с необходимостью дополнительной проработки вопроса.

15.11.2022 правление продолжило рассмотрение вопроса об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Принять к сведению информацию заместителя начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Силиной О.А. о том, что на рассмотрение правления Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) вынесены вопросы об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении 29 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2023 год, из них для:

- 24 ТСО применяется метод индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) (2023 год – очередной год долгосрочного периода);

- 4 ТСО тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2023 – 2027 годы. Для 4 ТСО 2023 год – первый год первого очередного долгосрочного периода.

- 1 организации применяется метод экономически обоснованных расходов (новые ТСО).

Учитывая, что в отношении 4 ТСО 2023 год является первым / очередного долгосрочного периода регулирования, в рамках определенной повесткой дня заседания правления Департамента темы рассматриваются также вопросы:

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

- ООО «Социум Энергосистемы»;
- ООО «Каскад-Энергосеть»;
- ООО «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»;
- ООО «Городская электросетевая компания»;

2) об установлении необходимой валовой выручки следующих сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023–2027 годы:

- ООО «Социум Энергосистемы»;
- ООО «Каскад-Энергосеть»;
- ООО «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»;
- ООО «Городская электросетевая компания».

Для 24 ТСО, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в рамках повестки рассматривается также вопрос о корректировке необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).

На рассмотрение правления также вынесен вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Газпромнефть-Энергосервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2023 год.

Определение необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на 2023 год производится с учетом требований:

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

- постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации № 2053);

– 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 – Положение об определении показателей надежности и качества);

– Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);

– 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);

– 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);

– 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 (далее – Методические указания № 1256);

– 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;

– Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго России № 887).

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2022 года: факт за 2021 год – 106,7 %, 2022 год (ожд.) – 113,9%, прогноз на 2023 год – 106,0 %, прогноз на 2024 год – 104,7 %, с 2025 по 2027 годы – 104,0 %, ежегодно.

Определение необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Методическими указаниями № 20-э/2.

Индекс эффективности подконтрольных расходов для ТСО, в отношении которых с 2023 года начинается очередной долгосрочный период регулирования, определен в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Подконтрольные расходы

В отношении ТСО, для которых 2023 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы определялись индексацией от подконтрольных расходов предыдущего периода на индекс потребительских цен (106,0 %) с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (0,75), изменения количества условных единиц в регулируемом периоде по отношению к базовому и индекса эффективности подконтрольных расходов.

В отношении ТСО, для которых 2023 год является первым годом первого/очередного долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы определялись методом экономически обоснованных расходов.

Расходы на материальные затраты

Для ТСО, в отношении которых с 2023 года начинается новый долгосрочный период, затраты по статье «Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент» принимались с учетом способа осуществления эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и заключенных договоров на эксплуатацию.

Расходы на создание аварийного запаса учитывались в составе подконтрольных расходов при наличии:

- возможности отнесения их к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) (п.17 Основ ценообразования);
- анализа данных по авариям, повреждаемости оборудования, имевших место в процессе его эксплуатации (п. 42 Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013);
- локального нормативного акта ТСО, утверждающего состав и объем оборудования, запасных частей и материалов, включаемых в аварийный запас;
- собственного ремонтного персонала или заключения договора подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ с использованием материалов заказчика;
- документов, подтверждающих фактическое использование аварийного запаса за прошедший период.

Расходы на создание аварийно-страхового запаса оборудования, запасных частей и материалов, стоимостью свыше 100 тыс. руб./ед. и предназначенных для использования организацией в течение периода более 12 месяцев, учитывались при условии включения мероприятий на создание АЗС в утвержденной инвестиционной программе.

Расходы на оплату труда

Для ТСО, в отношении которых с 2023 года начинается новый долгосрочный период или впервые вышедших на регулирование величина расходов на оплату труда определена в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, а также таблицей № П1.16 приложения № 1 Методических указаний № 20-э/2.

Кроме того, при определении расходов на оплату труда:

- рассматривалось экономическое обоснование изменения численности персонала с учетом Разъяснений № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2;
- нормативная численность определялась в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными заместителем председателя ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004;
- средняя степень оплаты труда и тарифный коэффициент, соответствующий ступени, определены в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников

электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» совместно с Департаментом управления персоналом КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденными 14.11.2005, с дополнениями и изменениями от 10.04.2008;

- при условии отсутствия изменения численности персонала тарифный коэффициент определялся по факту за предыдущий период регулирования;

- среднегодовой размер минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда промышленно-производственного персонала на 2023 год определен в соответствии с информацией, представленной на сайте компании Ассоциация «ЭРА России», и пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике в размере 11 342,36 руб.;

- среднемесячная оплата труда на 1 работника определялась с учетом всех выплат, предусмотренных Отраслевым тарифным соглашением в сфере электроэнергетики;

- в случае если среднемесячная оплата труда на 1 работника, определенная по Отраслевому тарифному соглашению в сфере электроэнергетики, складывалась выше заявленной организацией, в расчет принималась величина, заявленная ТСО.

Прочие расходы (расходы на услуги по сертификации электрической энергии)

Расходы на услуги по сертификации электрической энергии на плановый период определялись с учетом положений Федерального закона от 29.06.2015 № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации», Единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2021 год, представленных договоров, прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также принимались во внимание отчетные данные организаций за 9 месяцев 2022 года.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей имущества определены в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, а также с учетом позиции Верховного Суда Российской Федерации (Определение от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27) и позиции ФАС России:

- 1) расходы на аренду имущества определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу;

- 2) величина амортизации в отношении арендованного имущества учитывается в необходимой валовой выручке организации в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которым законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка при определении размера амортизации в отношении арендованного имущества, то есть порядок

определения амортизации является единым независимо от оснований владения имуществом;

3) с учетом принципа соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии установленная законодательством о бухгалтерском учете возможность каждого нового собственника имущества определять первоначальную стоимость основных средств исходя из цены приобретения, устанавливать заниженные сроки полезного использования объектов, в результате чего определять размер арендной платы объектов исходя из измененной стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции имущества, не может рассматриваться в отрыве от положений пункта 27 Основ ценообразования.

При определении расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства:

- к рассмотрению принимались только зарегистрированные долгосрочные договоры аренды имущества и договоры, заключенные на срок менее года и на неопределенный срок;

- к рассмотрению принимались только те договоры аренды, по которым собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на аренду определялись на основании представленных документов (справок) от собственников имущества о величине амортизации и налога на имущество;

- величина амортизации не должна превышать экономически обоснованную величину амортизационных отчислений, определенную в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, линейным способом начисления амортизации исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1;

- величина расходов на аренду электросетевого хозяйства не должна превышать сумму амортизационных отчислений, налога на арендуемое имущество и других обязательных налогов и платежей. В случае если величина арендной платы по договору ниже суммарной величины амортизационных отчислений и налога на арендуемое имущество, в расчет принималась сумма по договору;

- изменение стоимости (в том числе переоценка) без подтверждающих документов от арендодателя по проведению мероприятий по модернизации и реконструкции имущества не принимается.

Расходы на аренду прочего имущества непроизводственного назначения (офисы, склады, транспорт, земельные участки) определялись в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также с учетом:

- нормативной площади на одного работника, руководствуясь СП 118.13330.2012 «СНиП 31-06-2009. Общественные здания и сооружения», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/10, СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения»,

утвержденными постановлением Госстроя России от 23.06.2003 № 108, СНиП 2.09.04-87 «Административные и бытовые здания», утвержденными приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 782;

– непревышения среднерыночной арендной платы в городе Москве по статистическим данным, опубликованным на сайте Restate.ru;

– исключения из расчета расходов на транспортные средства «бизнес-класса», класса «люкс» и легковых автомобилей повышенной мощности, а также транспорта без подтверждения их участия в деятельности по передаче электрической энергии.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определены 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.

При определении величины амортизационных отчислений к рассмотрению принимались основные средства и нематериальные активы, участие которых в деятельности по передаче электрической энергии подтверждено. В отношении основных средств общехозяйственного назначения также учитывалась доля отнесения расходов на регулируемую деятельность.

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

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определены на основании балансовых показателей, утвержденных Сводным прогнозным балансом электроэнергии и мощности на 2023 год (приказ ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП), ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, приняты в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы».

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.

Расходы на организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничном рынке, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», и не относящиеся к капитальным вложениям, принимались при условии документального подтверждения их экономической обоснованности, в составе:

1) подконтрольных расходов для ТСО, в отношении которых осуществляется переход на очередной долгосрочный период регулирования;

2) дополнительно в составе необходимой валовой выручки на содержание для ТСО, в отношении которых применяется метод индексации необходимой валовой выручки в течение долгосрочного периода регулирования.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учитывалась в составе необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при условии ее возникновения в результате проведения ТСО мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов и при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из необходимой валовой выручки на 2023 год.

В соответствии с Основами 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 2023 год по результатам деятельности за 2021 год:

– в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в отношении ТСО, для которых 2021 год относился к долгосрочному периоду регулирования;

– в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования для ТСО, в отношении которых необходимая валовая выручка на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов.

Для ТСО, в отношении которых осуществлен переход на очередной долгосрочный период регулирования также применена корректировка в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, согласно которому при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные

пунктом 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты. При этом согласно письму ФАС России от 16.12.2020 № СП/110653/20 корректировка необходимой валовой выручки по последнему году предыдущего долгосрочного периода регулирования не производится (Апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 31.10.2019 № 80-АПА19-17).

При корректировке необходимой валовой выручки по результатам деятельности ТСО за прошедший период (2021 год) и определении плановых расходов на 2023 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.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования недополученный доход за прошедший период (2021 год) учитывался при корректировке необходимой валовой выручки только в случае его возникновения по независящим от организации причинам.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ТСО, указаны также в экспертных заключениях, которые являются неотъемлемой частью дел об установлении цен (тарифов).

Технологический расход (потери) электрической энергии

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям, определены исходя из уровня потерь электрической энергии, определенного долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях на 2023 год в размере 3 340,45 руб./МВт.ч, определенной с учетом положений пункта 81 Основ ценообразования.

Баланс электрической энергии и мощности

Показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях ТСО сформированы в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по городу Москве на 2023 год, утвержденным приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП.

Критерии отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается для ТСО, соответствующих критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии). Перечень ТСО, соответствующих

Критериям, опубликован на официальном сайте Департамента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Долгосрочные параметры регулирования

Определение долгосрочных параметров регулирования для ТСО, в отношении которых с 2023 года наступает первый/очередной долгосрочный период регулирования, выполнено с учетом требований Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Положения об определении показателей надежности и качества.

Долгосрочный параметр – индекс эффективности подконтрольных расходов определен в размере 1 % в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (в редакции постановления Правительства Российской Федерации № 2053).

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 Департаментом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, в том числе с учетом приказа Минэнерго России № 887.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на долгосрочный период регулирования

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на долгосрочный период регулирования определена исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом общего коэффициента индексации, индекс потребительских цен на долгосрочный период принят в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России: на 2023 год – 106,0 %, на 2024 год – 104,7 %, с 2025 по 2027 годы – 104,0 % ежегодно.

Объем обслуживаемого оборудования в условных единицах на 2024-2027 годы принят на уровне 2023 года.

На оставшиеся годы долгосрочного периода регулирования неподконтрольные расходы определены на уровне 2023 года за исключением страховых взносов, динамика которых соответствует общему коэффициенту индексации, учтенных в подконтрольных расходах, или если ТСО не заявлена меньшая величина. Финансирование капитальных вложений из прибыли, налог на прибыль, расходы на компенсацию выпадающих доходов по технологическому присоединению не учитываются при расчете необходимой валовой выручки на содержание на долгосрочный период.

Корректировка необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования с 2024 по 2027 годы не выполняется.

Заявленные ТСО и не подтвержденные в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики расходы исключены на основании пункта 7 Основ ценообразования.

Согласно предложению акционерного общества «Мосводоканал» (далее – АО «Мосводоканал», организация) от 28.04.2022 № (01)02.07и-4707/22 (вх. от 29.04.2022 г. № ДПР-3-11730/22) об уровне индивидуальных тарифов на

услуги по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки на 2023 год и до 2024 года необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2023 год составляет 17 847,67 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 15 937,82 тыс. руб., из них:
- величина корректировки – 2 622,15 тыс. руб.
- расходы на компенсацию потерь – 1 909,85 тыс. руб.,

Для АО «Мосводоканал» 2023 год является четвертым годом третьего долгосрочного периода регулирования (2020–2024 гг.).

АО «Мосводоканал» планирует в 2023 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего ему на праве собственности.

Объем обслуживаемого оборудования заявлен в количестве 2 540,371 у.е. и принят в размере 2 528,071 у.е.

В соответствии с представленными организацией материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2021 год, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен, необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2023 год определена в размере 13 291,80 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 11 848,06 тыс. руб., из них:
- подконтрольные расходы – 5 886,94 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 5 154,86 тыс. руб.,
- величина корректировки – 806,26 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь электрической энергии – 1 443,74 тыс. руб.

К установлению на 2023 год предлагаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Мосводоканал»:

одноставочный: 2023 год – 602,33 руб./МВтч,

двухставочный:

ставка на содержание – 2023 год – 290 829,85 руб./МВт в месяц,

ставка на оплату потерь – 2023 год – 65,42 руб./МВтч.

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период без оплаты потерь:

на 2023 – 11 848,06 тыс. руб.,

на 2024 - 11 300,36 тыс. руб.,

Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2023 год до 2024 года представлена в приложении 3.3 к настоящему протоколу.

3.2. Принять к сведению особое мнение АО «Мосводоканал», представленное письмом от 08.11.2022 № (01)02.07и-13276/22 (вх. от 09.11.2022 № ДПР-3-30958/22).

3.3. Правление **решило**:

- Осуществить корректировку на 2023-2024 годы необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) акционерного общества «Мосводоканал» согласно приложению №1 к настоящему протоколу.

- Установить для акционерного общества «Мосводоканал» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 5 человек

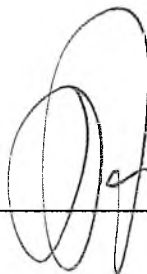
(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Рыжкова Е.А.)

Голосование – воздержался – 1 человек

(Шкатов В.А.)

Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы



Д.В. Путин

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



С.Ю. Алексеева

Заместителю Руководителя
Департамента экономической политики
и развития города Москвы

Д.В. Путину

15 ноября 2022 г. №23

О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 15 ноября 2022 года, сообщаю.

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «ОЭЗ «Технополис Москва» на 2023 год.
2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Синтез-Групп» на 2023 год.
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Мосводоканал» на 2023 год.
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «МСК Энерго» на 2023 год.

По вопросам 1-4 голосую «воздержался», т.к.:

- в соответствии с пп. 26 п.4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 территориальная сетевая организация имеет право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года не позднее 5 дней со дня вступления в силу постановления.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Каскад-Энергосеть» на 2023 год голосую «воздержался», т.к.:

- не предоставлено экспертное заключение, проект приказа.

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «УДЭВДНХ» на 2023 год.

7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Оборонэнерго» (филиал «Центральный») на 2023 год.

8. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ОАО «РЭД» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЭД») на 2023 год.

9. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для МУП «Троицкая электросеть» на 2023 год.

10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР» на 2023 год.

11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «МДЗ» на 2023 год.

по вопросам 6-11 голосую «воздержался», т.к.:

- в соответствии с пп. 26 п.4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 территориальная сетевая организация имеет право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года не позднее 5 дней со дня вступления в силу постановления.

12. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «ЦЕНТРОЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2023 год голосую «воздержался», т.к.:

- не предоставлено экспертное заключение, проект приказа.

13. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Международный аэропорт «Внуково» на 2023 год.

14. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Техпромэкспорт» на 2023 год

по вопросам 13-14 голосую «воздержался», т.к.:

- в соответствии с пп. 26 п.4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 территориальная сетевая организация имеет право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года не позднее 5 дней со дня вступления в силу постановления.

15. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ» на 2023 год голосую «воздержался», т.к.:

- не предоставлено экспертное заключение, проект приказа.

16. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Энергоинвест» на 2023 год.

17. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Энергии Технологии» на 2023 год.

18. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «ЭнергоКонсалт» на 2023 год.

19. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «РСП» на 2023 год.

20. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») на 2023 год.

21. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Газпром энерго» на 2023 год.

22. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Самолет-Прогресс» на 2023 год.

23. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Газпромнефть-Энергосервис» на 2023 год.

24. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Газфон» на 2023 год.

25. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ПАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала московского предприятия магистральных электрических сетей на 2023 год.

26. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «ЭнергоТЭК» на 2023 год.

27. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «СИСТЕМА» на 2023 год.

28. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «Электросервис» на 2023 год.

29. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «ТЭК» на 2023 год.

по вопросам 16-29 голосую «воздержался», т.к.:

- в соответствии с пд. 26 п.4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 территориальная сетевая организация имеет право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года не позднее 5 дней со дня вступления в силу постановления.

30. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ООО «МОНОЛИТ ЭНЕРГО» на 2023 год голосую «воздержался», т.к.:

- не предоставлено экспертное заключение, проект приказа.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, а также изменения размера платы голосую «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НД Совет рынка

В.А. Шкатов

[illegible]

Приложение № 1

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
09.11.2022 ДПР-П-09.11-1/22

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
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Особая экономическая зона «Технополис Москва»	2022	18 620,39
		2023	0,00
		2024	18 479,49
		2025	18 479,49
		2026	18 479,49
2.	Акционерное общество «Синтез Групп»	2019	365 978,60
		2020	448 821,14
		2021	462 535,09
		2022	411 678,58
		2023	570 015,61
3.	Акционерное общество «Мосводоканал»	2020	10 837,74
		2021	11 258,35
		2022	10 071,38
		2023	11 848,06
		2024	11 300,36
4.	Акционерное общество «МСК Энергосеть»	2021	652 028,03
		2022	805 342,39
		2023	770 383,34
		2024	641 750,56
		2025	643 913,96
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"	2023	108 305,23
		2024	240 799,62
		2025	243 470,30
		2026	246 220,04
		2027	249 051,16

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций
			тыс. руб.
1	2	3	4
6.	Акционерное общество «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»	2020	41 124,85
		2021	52 298,79
		2022	60 418,97
		2023	103 136,76
		2024	91 097,75
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	2020	114 973,48
		2021	113 531,62
		2022	171 489,60
		2023	158 533,48
		2024	197 949,18
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2020	171 432,81
		2021	178 005,40
		2022	180 676,77
		2023	192 683,06
		2024	202 390,34
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	2020	92 783,88
		2021	65 243,73
		2022	66 448,70
		2023	53 356,32
		2024	97 317,03
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР»	2022	12 916,32
		2023	16 725,29
		2024	17 786,36
		2025	17 929,54
		2026	18 073,98
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Московский Прожекторный Завод»	2020	27 987,51
		2021	28 481,00
		2022	26 063,41
		2023	25 404,55
		2024	23 798,75
12.	Акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	2020	24 303,79
		2021	18 099,62
		2022	25 395,28
		2023	25 410,63
		2024	24 615,78
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»	2022	49 221,51
		2023	113 074,51

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2024	105 280,12
		2025	105 844,62
		2026	106 414,10
14.	Акционерное общество «СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»	2023	5 439,75
		2024	14 338,27
		2025	14 645,04
		2026	14 960,88
		2027	15 286,08
15.	Акционерное общество «Энергоинвест»	2020	30 323,88
		2021	19 510,14
		2022	24 225,30
		2023	20 860,82
		2024	19 076,19
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	2021	330 260,73
		2022	576 766,95
		2023	468 861,86
		2024	475 038,51
		2025	477 046,28
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКонсалт»	2022	91 501,55
		2023	60 623,12
		2024	86 986,62
		2025	87 628,40
		2026	88 275,82
18.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	2020	200 624,33
		2021	148 403,93
		2022	117 160,48
		2023	160 672,68
		2024	172 710,82
19.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2020	5 432,52
		2021	5 497,74
		2022	6 201,38
		2023	5 592,98
		2024	6 406,55
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала	2020	16 395,51
		2021	2 508,78
		2022	0,00
		2023	0,00

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2024	19 247,35
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»	2022	35 025,28
		2023	55 394,93
		2024	69 147,66
		2025	69 364,47
		2026	69 583,18
22.	Общество с ограниченной ответственностью «ГАЛИОН»	2022	29 412,64
		2023	14 063,36
		2024	30 048,05
		2025	30 237,96
		2026	30 429,55
23.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» в лице филиала Московского предприятия магистральных электрических сетей	2022	405 619,81
		2023	364 643,11
		2024	425 026,07
		2025	425 732,52
		2026	426 445,19
24.	Общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»	2022	515 429,58
		2023	712 542,40
		2024	752 579,75
		2025	754 508,97
		2026	756 455,17
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросервис»	2022	58 968,11
		2023	258 389,12
		2024	265 345,08
		2025	267 288,16
		2026	269 248,34
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»	2023	121 209,06
		2024	124 636,06
		2025	127 514,37
		2026	130 477,88
		2027	133 529,11
27.	Общество с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»	2023	497 397,17
		2024	501 786,46
		2025	505 472,98
		2026	509 268,63
		2027	513 176,63

Приложение № 2

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
09.11.2022 ДПР-П-09.11-1/22

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5
1.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Особая экономическая зона «Технополис Москва»	0,01	223,33	0,22333
2.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Синтез Групп»	584 710,11	40,90	1,13723
3.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Мосводоканал»	290 829,85	65,42	0,60233
4.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «МСК Энергосеть»	596 132,66	219,66	1,40843
5.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Каскад- Энергосеть»	165 322,22	143,25	0,58270
6.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»	971 704,88	30,01	2, 56409

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
7.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	440 176,21	3,83	0,71499
8.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	595 296,08	108,29	1,14536
9.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	244 929,94	295,22	0,73404
10.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР»	287 210,38	475,26	1,29963
11.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Московский Прожекторный Завод»	717 302,25	0,00	1,39492
12.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	662 573,27	0,00	1,43329
13.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	559 621,76	254,52	1,14992
14.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью	302 214,80	79,32	0,69223

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
	«Техпромэксперт»			
15.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»	142 798,21	147,67	0,39261
16.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Энергоинвест»	511 896,87	72,00	1,09580
17.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	320 116,37	67,13	0,67636
18.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКонсалт»	179 620,49	251,04	0,63290
19.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»- открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	209 054,28	220,07	0,82427
20.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	152 608,36	227,67	0,59005
21.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала	0,01	189,68	0,18968

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
22.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»	698 960,47	533,40	1,79301
23.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Галион»	454 049,37	636,72	1,39317
24.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания — Россети» в лице филиала Московского предприятия магистральных электрических сетей	827 709,91	222,73	1,54534
25.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»	1 099 611,13	502,24	2,33492
26.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «Электросервис»	277 220,72	268,18	0,74259
27.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»	340 572,05	286,10	0,96411
28.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» - общество с ограниченной ответственностью «МОНОЛИТ ЭНЕРГО»	1 351 237,94	359,64	2,61171