



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р О Т О К О Л

21 декабря 2021 г.

№ ДПР-П-21.12-1/21

УТВЕРЖДАЮ

**Первый заместитель
председателя правления
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы**



А.Э. Сибрин

заседания правления

Департамента экономической политики и развития города Москвы

г. Москва

Председествовал:

Первый заместитель председателя правления

А.Э. Сибрин

Члены правления:

**Д.В. Путин
М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Напёрова
Е.Ю. Ремизова
В.А. Шкатов**

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

В.В. Крутов

от ПАО «Россети Московский регион»:

**Д.В. Колесников
Е.Ю. Иванова
О.Ю. Власенко**

от АО «ОЭК»:

Д.В. Бахарев

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы – Шкатов В.А., Полещук Н.Г. надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

– об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт и формул расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2022 год.

Вопрос № 1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт и формул расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2022 год»

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Ремизова Е.Ю., Крутов В.В., Колесников Д.В., Иванова Е.Ю., Власенко О.Ю., Бахарев Д.В., Сороколетова С.Н.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Крутова В.В. о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России № 1135/17 от 29.08.2017 (далее – Методические указания).

Значения электротехнических терминов и определений, используемых в решении Департамента и предусмотренных Методическими указаниями, определены в соответствии с ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденным постановлением Госстандарта СССР от 27.12.1990 № 3403, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению стандартизированных тарифных ставок определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20кВ и менее и мощности менее 670 кВт и формул расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

- Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17;

- ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный постановлением Госстандарта СССР от 27.12.1990 № 3403;

- Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание,

утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При проведении расчета ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, стандартизированных тарифных ставок Департамент исходил из того, что вся представленная информация, содержащаяся в предложениях об установлении ставок платы, в том числе расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатями организаций и подписями лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций.

Предложения территориальных сетевых организаций о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2022 год) подготовлены с учетом требований Закона об электроэнергетике, Основ ценообразования и Методических указаний.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты), территориальные сетевые организации раскрыли предложения о размере цен (тарифов) на 2022 год на сайтах организаций за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с Прогнозами социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России и одобренными Правительством Российской Федерации, по состоянию на октябрь 2020 года (на 2018 год) и на сентябрь 2021 года (2019–2022 годы):

Наименование	на 2019 год	на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год
Индекс потребительских цен	1,045	103,4	106,0	104,3
Индекс потребительских цен	1,073	104,0	105,1	104,3

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 6 к Методическим указаниям.

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

C_{2i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{8,i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с Методическими указаниями C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ — подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ — проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ — для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ — для случаев технологического присоединения объектов заявителей,

не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, Департаментом определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$, $C_{6(s,t)}$, $C_{8(s,t)}$ рассчитаны Департаментом на основании сводной информации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, представленной территориальными сетевыми организациями.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$) включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n}{3},$$

где:

n – период регулирования;

$R_{C1.1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{Ci}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой Департаментом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, распределительных пунктов в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс. руб./шт. или тыс. руб./кВт;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$ – фактический индекс потребительских цен за год ($n-2$);

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$ – фактический индекс потребительских цен за год ($n-3$);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1}$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год ($n-1$);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

$\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-3}$ – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации

за год $n-3$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год $n-2$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^{n-1}$ – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год $n-1$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^n$ – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

На основе проведенного анализа обосновывающих материалов и исходных технико-экономических данных территориальных сетевых организаций Департаментом определены расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (далее – «организационные мероприятия»), и расходов по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункте 16 Методических указаний (далее – «последняя миля»).

Стандартизированная тарифная ставка C_1 рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на «организационные мероприятия» (C_1) определена Департаментом за выполнение одного технологического присоединения.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» (C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i}) и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_{8i}) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2018–2020 годы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{8i} выполнен в соответствии с Правилами предоставления доступа.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} , C_{8i} выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2022 год).

Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий выполнен исходя из стандартизированной тарифной ставки C_1 , количества технологических присоединений и мощности присоединенных энергопринимающих устройств.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством воздушных линий и кабельных линий, выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, фактической протяженности линий и мощности, присоединенной путем строительства линий.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{4(s,t)}$, количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, разъединителей), максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено строительство.

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций устанавливается равной стандартизированной тарифной ставке $C_{5(s,t)}$.

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных трансформаторных подстанций устанавливается равной стандартизированной тарифной ставке $C_{6(s,t)}$.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны Департаментом по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) выполнены исходя из стандартизированных тарифных ставок C_8 и величины фактической величины мощности по договорам.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое

присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

1.2. Принять к сведению особое мнение публичного акционерного общества «Россети Московский регион», представленное письмами от 16.12.2021 № РМР/29/491 (вх. от 17.12.2021 № ДПР-П-3-29635/21) и от 20.12.2021 № РМР/29/498 (вх. от 21.12.2021 № ДПР-3-29932/21).

1.3. Принять к сведению информацию о согласии с рассчитанными Департаментом стандартизированными тарифными ставками на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, ставками за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, а также формулами платы за технологическое присоединение, представленную письмами:

- акционерного общества «Объединенная двигателестроительная корпорация» от 20.12.2021 № 0055-32844 (вх. от 20.12.2021 № ДПР-3-29893/1);
- акционерного общества «Мосводоканал» от 21.12.2021 № (01)02.074-13444/21 (вх. от 21.12.2021 № ДПР-3-29990/21);
- акционерного общества «Оборонэнерго» в лице Центрального филиала от 21.12.2021 № 7771 (вх. от 21.12.2021 № ДПР-3-29992/21);
- акционерного общества «МСК Энергосеть» от 21.12.2021 № 9518 (вх. от 21.12.2021 № ДПР-3-300005/21).

1.4. Правление **решило**:

- Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу;

– формулы платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 6 человек






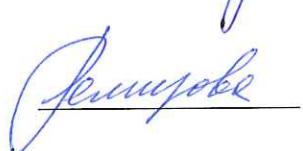
(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Напёрова Л.И., Ремизова Е.Ю.)

Голосование – против – 1 человек

(Шкатов В.А.)

Решение принято


Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:

	А.Э. Сибрин
	Д.В. Путин
	М.В. Гладких
	Н.В. Кузьмина
	Л.И. Напёрова
	Е.Ю. Ремизова

Письменное мнение

В.А. Шкатов

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы

	С.Н. Сороколетова
--	-------------------