



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

04 августа 2021 года

№ 69-ТР

**О внесении изменений
в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР**

В соответствии с 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», 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04 августа 2021 г. № ДПР-П-04.08-1/21 приказываю:

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23 декабря 2020 г. № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18 января 2021 г. № 5-ТР «О внесении изменений в некоторые приказы Департамента», от 02 марта 2021 г. № 19-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР»):

1.1. Таблицу приложения 1 к приказу после строки I.4.2.5 дополнить строкой I.4.4.3.1 в следующей редакции:

«

I.4.4.3.1	С город 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	267 193,72
	С город 1–20 кВ 4.4.3.1			-
	С город 35 кВ 4.4.3.1			-
	С город 110 кВ и выше 4.4.3.1			-

».

1.2. Таблицу приложения 1 к приказу после строки I.5.2.4 дополнить строкой I.5.2.4.3 в следующей редакции:

«

I.5.2.4.3	С город 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С город 10/0,4 кВ 5.2.4.3			-
	С город 20/0,4 кВ 5.2.4.3			20 248,40
	С город 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.3			-
	С город 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.3			-
	С город 6/20/(20/6) кВ 5.2.4.3			-

».

1.3. Таблицу приложения 1 к приказу после строки II.4.2.5 дополнить строкой II.4.4.3.1 в следующей редакции:

«

II.4.4.3.1	С не город 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	267 193,72
	С не город 1–20 кВ 4.4.3.1			-
	С не город 35 кВ 4.4.3.1			-
	С не город 110 кВ и выше 4.4.3.1			-

».

1.4. Таблицу приложения 1 к приказу после строки II.5.2.4 дополнить строкой II.5.2.4.3 в следующей редакции:

«

II. 5.2.4.3	С не город 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С не город 10/0,4 кВ 5.2.4.3			-
	С не город 20/0,4 кВ 5.2.4.3			20 248,40
	С не город 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.3			-
	С не город 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.3			-
	С не город 6/20/(20/6) кВ 5.2.4.3			-

».

1.5. Таблицу приложения 2 к приказу после строки I.4.2.1 дополнить строкой I.4.4.3.1 в следующей редакции:

«

I.4.4.3.1	город 0,4 кВ и ниже С тах N 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 335,97
	город 1–20 кВ С тах N 4.4.3.1			-

».

1.6. Таблицу приложения 2 к приказу после строки I.5.2.4 дополнить строкой I.5.2.4.3 в следующей редакции:

«

I.5.2.4.3	город 6/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	город 10/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3			-
	город 20/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3			20 248,40
	город 6/10/(10/6) кВ С тах N 5.2.4.3			-
	город 10/20/(20/10) кВ С тах N 5.2.4.3			-
	город 6/20/(20/6) кВ С тах N 5.2.4.3			-

».

1.7. Таблицу приложения 2 к приказу после строки II.4.2.1 дополнить строкой II.4.4.3.1 в следующей редакции:

«

II.4.4.3.1	не город 0,4 кВ и ниже С тах N 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 335,97
	не город 1–20 кВ С тах N 4.4.3.1			-

».

1.8. Таблицу приложения 2 к приказу после строки II.5.2.4 дополнить строкой II.5.2.4.3 в следующей редакции:

«

II.5.2.4.3	не город 6/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	не город 10/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3			-
	не город 20/0,4 кВ С тах N 5.2.4.3			20 248,40
	не город 6/10/(10/6) кВ С тах N 5.2.4.3			-
	не город 10/20/(20/10) кВ С тах N 5.2.4.3			-
	не город 6/20/(20/6) кВ С тах N 5.2.4.3			-

».

1.9. Абзац пятый после таблицы приложения 2 приказу изложить в следующей редакции:

«Если ТУ предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока и напряжения».

1.10. Абзац шестой пункта 2.3 приложения 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока и напряжения».

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

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы



Д.В. Путин

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-04.08-1/21
(по вопросу № 1 и № 2)**

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

от 04 августа 2021 г.

Председательствовал:

Заместитель председателя правления

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Л.И. Напёрова
Н.В. Кузьмина
Е.Ю. Широкова
В.А. Шкатов**

**от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:**

В.В. Крутов

Вопрос № 1 «О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год» (в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже)»

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

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) в соответствии с заявлением акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (далее – АО «ОЭК») от 16.07.2021 № ОЭК/01/23358 (вх. от 16.07.2021 № ДПР-3-14481/21) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год, в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

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.

Нормативная правовая база

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике).

2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

3. Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила).

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

5. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

При проведении расчета эксперты Департамента исходили 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 печатью организаций и подписью 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 текущий период регулирования (2021 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 2021 год на сайте организации за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на осуществление мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН),

номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно

Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год утверждены приказом Департамента от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы, на 2021 год» (далее – приказ Департамента от 23.12.2020 № 417-ТР).

При этом стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, приказом Департамента от 23.12.2020 № 417-ТР утверждены не были.

В соответствии с абзацем десятым пункта 30 Методических указаний в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно рассчитаны с учетом следующего:

- стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах периода регулирования (2021 год);
- расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности);
- расчет произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и ниже и присоединяемой мощностью менее 670 кВт

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных пунктов, выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок, количества распределительных пунктов и максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено строительство.

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 информацию АО «ОЭК», представленную письмом от 03.08.2021 № ОЭК/01/25410 (вх. от 03.08.2021 № ДПР-2-5973/21), о согласии с размером рассчитанных Департаментом дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

1.3. Правление **решило**:

- Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год»:

- в части установления дополнительных стандартизированных ставок согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

- в части установления дополнительных ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и ниже и присоединяемой мощностью менее 670 кВт согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 5 человек

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Напёрова Л.И., Широкова Е.Ю.)

Голосование – воздержался – 1 человек

(Шкатов В.А.)

Решение принято

Вопрос № 2 «О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год» (в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП)

**мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа
напряжением 20/0,4 кВ)»**

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

2.1. 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) в соответствии с заявлением акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (далее – АО «ОЭК») от 09.07.2021 № ОЭК/01/22390 (вх. от 09.07.2021 № ДПР-3-13842/21) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжением 20/0,4 кВ.

Расчет стандартизированных тарифных ставок 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 от 29.08.2017 № 1135/17.

Нормативная правовая база

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике).
2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).
3. Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);
4. Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденный приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.
5. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

При проведении расчета эксперты Департамента исходили 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 печатью организаций и подписью 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 текущий период регулирования (2021 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 2021 год на сайте организации за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на осуществление мероприятий по строительству двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжением 20/0,4 кВ

Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год утверждены приказом Департамента от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы, на 2021 год» (далее – приказ Департамента от 23.12.2020 № 417-ТР).

При этом стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжением 20/0,4 кВ включительно приказом Департамента № 417-ТР утверждены не были.

В соответствии с абзацем десятым пункта 30 Методических указаний в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжением 20/0,4 кВ включительно рассчитаны с учетом следующего:

- стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах периода регулирования (2021 год);
- расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности);
- расчет произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и ниже и присоединяемой мощностью менее 670 кВт

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций устанавливается равной стандартизированной тарифной ставке.

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.

2.2. Принять к сведению информацию АО «ОЭК», представленную письмом от 03.08.2021 № ОЭК/01/25410 (вх. от 03.08.2021 № ДПР-2-5973/21), о согласии с размером рассчитанных Департаментом дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжения 20/0,4 кВ.

2.3. Правление **решило**:

- Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год»:

— в части установления дополнительных стандартизированных ставок согласно приложению № 3 к настоящему протоколу;

— в части установления дополнительных ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и ниже и присоединяемой мощностью менее 670 кВт согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Голосование - за – единогласно

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Напёрова Л.И., Широкова Е.Ю., 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

04 августа 2021 г. № 12
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 04 августа 2021 года, сообщаяю.

1. О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год» (в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) голосую *«воздержался»*, т.к.:

- определение распределительного пункта в п. 4.2.12 «Правил устройства электроустановок», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 20.06.2003 №242, не соответствует оборудованию для которого утверждаются дополнительные ставки.

2. О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2020 № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год» (в части установления дополнительных ставок на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа напряжением 20/0,4 кВ в размере 20 248,40 руб./кВт) голосую *«за»*.



3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЗАО «Авиационно-топливная компания» для электроснабжения склада ГСМ-2 по адресу: г. Москва, р-н Внуково, Заводское ш., влд. 16, максимальной мощностью 580 кВт (категория надежности -2) к электрическим сетям 10 кВ АО «ОЭК» по индивидуальному проекту в размере 122025,78536 тыс.руб. голосую «за».

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Государственного бюджетного учреждения города Москвы «Автомобильные дороги» для электроснабжения производственного комплекса (база хранения противогололедных реагентов) по адресу: г. Москва, Ленинградское шоссе, вл. 250, максимальной мощностью 700 кВт (категория надежности -2) к электрическим сетям 0,4 кВ АО «ОЭК» по индивидуальному проекту в размере 19163,65683 тыс.руб. голосую «за».

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

С уважением
В.А. Шкатов

В.А. Шкатов 3



Приложение № 1
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 04.08.2021 № ДПР-П-04.08-1/21

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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.)

I.4.4.3.1	город 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	267 193,72
	город 1–20 кВ 4.4.3.1			-
	город 35 кВ 4.4.3.1			-
	город 110 кВ и выше 4.4.3.1			-
П. 4.4.3.1	не город 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	267 193,72
	не город 1–20 кВ 4.4.3.1			-
	не город 35 кВ 4.4.3.1			-
	не город 110 кВ и выше 4.4.3.1			-

Приложение № 2
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 04.08.2021 № ДПР-П-04.08-1/21

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ
и менее и мощности менее 670 кВт

I.4.4.1.1	город 0,4 кВ и ниже тах № 4.4.1.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 335,97
	город 1–20 кВ тах № 4.4.1.1			-
II. 4.4.1.1	не город 0,4 кВ и ниже тах № 4.4.1.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 335,97
	не город 1–20 кВ тах № 4.4.1.1			-

Приложение № 3
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 04.08.2021 № ДПР-П-04.08-1/21

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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.)

I.5.2.4.3.	город 6/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	город 10/0,4 кВ 5.2.4.3			-
	город 20/0,4 кВ 5.2.4.3			20 248,40
	город 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.3			-
	город 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.3			
	город 6/20/(20/6) кВ 5.2.4.3			
II. 5.2.4.3.	не город 6/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	не город 10/0,4 кВ 5.2.4.3			-
	не город 20/0,4 кВ 5.2.4.3			20 248,40
	не город 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.3			-
	не город 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.3			-
	не город 6/20/(20/6) кВ 5.2.4.3			-

Приложение № 4
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 04.08.2021 № ДПР-П-04.08-1/21

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ
и менее и мощности менее 670 кВт

I.5.2.4.3.	город 6/0,4 кВ тах № 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	город 10/0,4 кВ тах № 5.2.4.3			-
	город 20/0,4 кВ тах № 5.2.4.3			20 248,40
	город 6/10/(10/6) кВ тах № 5.2.4.3			-
	город 10/20/(20/10) кВ тах № 5.2.4.3			
	город 6/20/(20/6) кВ тах № 5.2.4.3			
II. 5.2.4.3.	не город 6/0,4 кВ тах № 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	не город 10/0,4 кВ тах № 5.2.4.3			-
	не город 20/0,4 кВ тах № 5.2.4.3			20 248,40
	не город 6/10/(10/6) кВ тах № 5.2.4.3			-
	не город 10/20/(20/10) кВ тах № 5.2.4.3			-
	не город 6/20/(20/6) кВ тах № 5.2.4.3			-

Лист согласования к документу № ДПР-И-3391/21 от 09.08.2021

Инициатор согласования: Краева Л.Е. Консультант отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Согласование инициировано: 09.08.2021 09:18

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

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

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Исполняющий обязанности Силина О.А. (Кузьмина Н.В.)		Согласовано 09.08.2021 09:35	-
Тип согласования: последовательное				
2	Путин Д.В.		Документ подписан собственноручно 09.08.2021 15:22	-