



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

2 июля 2019 года

№ 59-ТР

**О внесении изменений  
в приказ от 17.12.2018 № 306-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), 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 2 июля 2019 г. № 36 приказываю:

1. Внести в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 декабря 2018 г. № 306-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить таблицу приложения 5 к приказу строками в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

1.2. Пункт 2.4 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

« $P_{ТП}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ и установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \times N_i) + C_{5(0,4,ВРЩ)} \times N + P_{А_ТП} + P_{ТМ_ТП}$$

$C_{5(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций (в том числе РУ-0,4 кВ), в соответствии с ТУ;

$C_{5(0,4,ВРЩ)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ, в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их

установки, согласно ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

$P_{A\_тп}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных АИИС КУЭ;

$P_{ТМ\_тп}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы  $P_{A\_тп}$  и  $P_{ТМ\_тп}$  на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{A\_тп}$ , руб	Размер $P_{ТМ\_тп}$ , руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	1 113 585,54

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.»

1.3. Абзац третий пункта 3 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

$$\ll P_{тп} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(x,i)} \times N_i) + C_{5(0,4,ВРЩ)} \times 2N + P_{A\_тп} + P_{ТМ\_тп} \gg.$$

2. Изменения, утвержденные в соответствии с пунктом 1 настоящего приказа, подлежат применению с 8 июля 2019 г.

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

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы

П.Д.Федоров

# Приложение

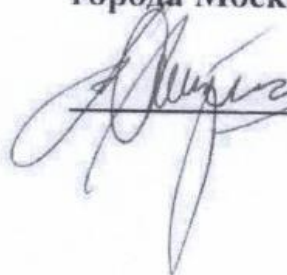
к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 02.07.2019 № 59-ТР

Внесение изменений  
в приложение 5 к приказу Департамента экономической политики  
и развития города Москвы от 17 декабря 2018 г. № 306-ТР

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью более 150 кВт**	
		10(6)/0,4	20/0,4
		3	4
1	2	3	4
Установка отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ (C <sub>5(0,4,ВРЩ)</sub> )			
РЩ, ВРЩ, ВРУ 0,4 кВ	руб./кВт	865,34	

**УТВЕРЖДАЮ**

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

 **А.Э.Сибрин**

**ПРОТОКОЛ № 36**

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

**г. Москва**

**от 2 июля 2019 г.**

**Председательствовал:**

**Первый заместитель председателя правления**

**А.Э.Сибрин**

**Члены правления:**

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

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

**В.В.Крутов**

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 приняло решение исключить из повестки заседания правления следующий вопрос (на основании служебной записки от 27.06.2019 № ДПР-40-1189/19):

- об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ «УКРиС» для электроснабжения объекта нежилого здания по адресу: г. Москва, ул. Лазо, д. 3, максимальной мощностью 864 кВт к электрическим сетям 0,4 кВ АО «ОЭК» по индивидуальному проекту.

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

- о внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2018 № 306-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год».

**Вопрос № 1 «О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2018 № 306-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год»**

(Сибрин А.Э., Федоров П.Д., Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю, Шкатов В.А., Крутов В.В., Жирухина Т.С.)

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 17.04.2019 № ОЭК/01/10388 (вх. от 19.04.2019 № ДПР-3-2774/19), дополнительными материалами от 04.06.2019 № ОЭК/01/15124 (вх. от 05.06.2019 № ДПР-3-2774/19) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок и формул для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год.

При рассмотрении обосновывающих материалов Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- 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);
- 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).

Согласно пункту 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.

АО «ОЭК» представлено заявление на установление стандартизированных тарифных ставок на строительство распределительных щитов, вводных-распределительных щитов, вводно-распределительных устройств и шкафов (далее – РЩ, ВРЩ, ВРУ) напряжением 0,4 кВ.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются регулирующим органом с использованием метода сравнения аналогов на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, и устанавливаются в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с Основами ценообразования.

По результатам проведенного анализа представленных АО «ОЭК» материалов, а также спецификации оборудования и коммерческих предложений поставщиков, выявлено, что комплекс коммутационных аппаратов и материальных ресурсов РЩ, ВРЩ, ВРУ может быть отнесен к модулю трансформаторных подстанций.

Стоимость строительства РЩ, ВРЩ, ВРУ главным образом зависит от номинального тока оборудования, количества устанавливаемых в шкафах выключателей, трансформаторов тока, автоматических выключателей и контакторов.

Количество выключателей и их номинальный ток определяется максимальной мощностью присоединяемой нагрузки.

Учитывая, что стоимость строительства РЩ, ВРЩ, ВРУ прямо пропорциональна объему присоединяемой мощности, Департаментом утверждается стандартизированная тарифная ставка в расчете рублей/кВт на покрытие расходов сетевой организации на установку отдельно стоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ ( $C_{5(0,4,ВРЩ)}$ ).

## 1.2. Правление решило:

- Внести в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2018 № 306-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить таблицу приложения 5 к приказу строками в редакции согласно приложению к настоящему протоколу.

1.2. Пункт 2.4 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

« $P_{ТП}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ и установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i) + C_{5(0,4,ВРЩ)} \times N + P_{А\_ТП} + P_{ТМ\_ТП}$$

$C_{5(s,i)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций (в том числе РУ-0,4 кВ) в соответствии с ТУ;

$C_{5(0,4,ВРЩ)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ, в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки, согласно ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

$P_{А\_ТП}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных АИИС КУЭ;

$P_{ТМ\_ТП}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы  $P_{А\_ТП}$  и  $P_{ТМ\_ТП}$  на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{A\_тп}$ , руб	Размер $P_{ТМ\_тп}$ , руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	1 113 585,54

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.».

1.3. Абзац третий пункта 3 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

$$\langle P_{тп} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{s(s,i)} \times N_i) + C_{s(0,4,ВРЩ)} \times 2N + P_{A\_тп} + P_{ТМ\_тп} \rangle$$

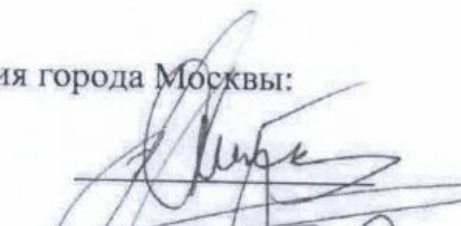
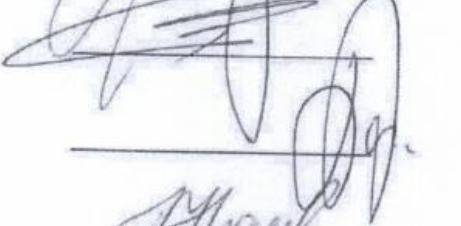
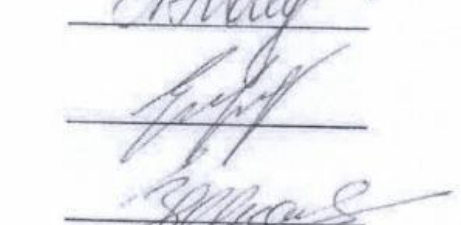
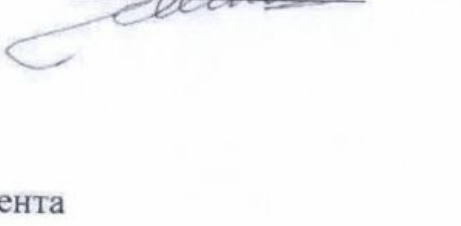
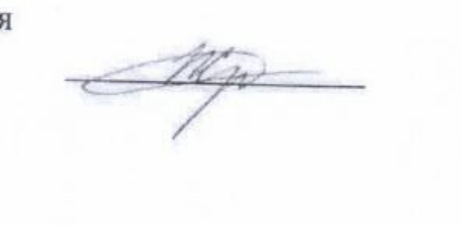

**Голосование - за – 6 человек**

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

**Против – 1 человек - Шкатов В.А.**

**Решение принято**

Члены правления Департамента  
экономической политики и развития города Москвы:

	А.Э.Сибрин
	П.Д.Федоров
	Д.В.Путин
	Л.И.Наперова
	Е.Ю.Широкова
	В.А.Шкатов

Письменное мнение:

Н.В.Кузьмина

И.о. секретаря правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы



Т.С.Жирухина

## Приложение

к протоколу правления  
Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 02.07.2019 № 36

**Внесение изменений  
в приложение 5 к приказу Департамента экономической политики  
и развития города Москвы от 17.12.2018 № 306-ТР**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью более 150 кВт**	
		10(6)/0,4	20/0,4
1	2	3	4
<b>Установка отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ (С<sub>5(0,4,ВРЩ)</sub>)</b>			
РЩ, ВРЩ, ВРУ 0,4 кВ	руб./кВт	865,34	