



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

09.04.2020

№ 9/205

О внесении изменений в постановление  
департаментa цен и тарифов администрации  
области от 21.11.2019 № 42/1

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг; Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг; Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, на основании протокола заседания правления Департамента цен и тарифов администрации области от 09.04.2020 № 9 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Внести в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 к постановлению дополнить пунктами 3.1.10, 3.7.8 и 4.2.2 следующего содержания:

3.1.10.	сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	-	7 362 851	-	-
3.7.8.	сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	-	13 145 472	-	-

4.2.2	мощность свыше 4000 кВтА	-	17 895 260	-	-»
-------	--------------------------	---	------------	---	----

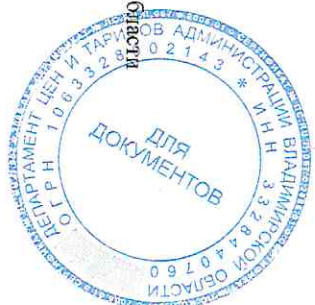
1.2. В таблице приложения № 3 к постановлению слова «более 150 кВт» исключить.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 17 апреля 2020 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор  
департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области

М.С. Новоселова



**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**  
**заседания правления департамента цен и тарифов**  
**администрации Владимирской области**

**09 апреля 2020 г. № 9**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

– М.С. Новоселова, председатель  
правления, директор департамента цен и  
тарифов

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Заместитель председателя правления,  
первый заместитель директора  
департамента цен и тарифов – Н.Н. Курпап

Заместитель председателя правления,  
заместитель директора департамента цен и  
тарифов – М.А. Меньшов

Секретарь правления – Н.И. Иванова

Члены правления – И.В. Костина, О.В. Февралёва,  
Н.А. Гарапина, О.А. Васильева

**ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

**О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21.11.2019 № 42/1**

(Д.И. Мурагова, О.В. Февралёва, Н.А. Гарапина, О.А. Васильева, Н.В. Костина,  
М.А. Меньшов, Н.Н. Курпап, М.С. Новоселова)

В соответствии с поступившим обращением филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (вх. от 06.03.2020 № 1690-02-07) об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство одной КЛ в трапшее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, одной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ, департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области проведена оценка представленных документов.

Объект экспертизы – предложение, представленное филиалом «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство одной КЛ в трапшее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, одной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ.

2

Цель экспертизы – определение экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство одной КЛ в трапшее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, одной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ.

Методология работы – экспертиза документов и материалов филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществлена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила 861);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания 1135/17);
- Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Согласно пункту 7 Методических указаний 1135/17 органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливаются:

- единые стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- формула платы за технологическое присоединение.

В целях соблюдения требований пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для установления единых для всех территориальных сетевых организаций на территории Владимирской области стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством одной КЛ в трапшее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, одной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 1135/17 на основании представленных Обществом (сводных сметных расчетов и локальных сметных расчетов) спецификами департамента был произведен расчет.

Стандартизированные тарифные ставки С3, С4 за технологическое присоединение к электрическим сетям предлагается утвердить по уровню напряжения 6 кВ в ценах периода регулирования (2020 год), единой для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Экономически обоснованные расходы на строительство одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, длиной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ на регулируемый период при расчете стандартизированных тарифных ставок определены в соответствии с пунктами 30, 42 Методических указаний 1135/17 с учетом представленных Обществом смет, выполненных с применением сметных нормативов.

При проведении экспертизы во внимание принимались обосновывающие материалы и расчеты, представленные филиалом «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в департамент цен и тарифов. Эксперт исходил из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несет филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Филиалом «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в качестве экономического обоснования расходов были представлены следующие сметные расчеты:

- сводный сметный расчет стоимости строительства одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ, протяженностью 8,8 км, в размере 69 569,60 тыс. руб. (без учета НДС) в ценах 2019 года, с учетом индексации на февраль 2020 года представлений Обществу расчет составил 69 569 600\*1,071 = 74 509 041,60 руб. без НДС;

- сводный сметный расчет стоимости строительства распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА на уровне напряжения 6 кВ в размере 19 029,64 тыс. руб. (без учета НДС) в ценах 2019 года, с учетом индексации на февраль 2020 года представлений Обществу расчет составил 19 029 640\*1,071 = 20 380 744 руб. без НДС;

Исходя из технических характеристик мероприятий «последней мили», стандартизированные тарифные ставки на строительство одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, длиной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ, предлагаемые Обществом составляют:

Марка прохода, кабель, тип	Уровень	В ценах 2020 года

оборудования	напряжение в точке присоединения, кВ	для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Прокладка одной КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км			
сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	6	8 466 937	8 466 937
сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	6	14 537 853	14 537 853
С4 - стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство распределительного пункта уровнем напряжения 6 кВ и выше, руб./лт			
мощностью свыше 4000 кВА	6	20 380 744	20 380 744

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении (исх. от 02.04.2020 №ДЦТ-1035-02-07) по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, длиной КЛ методом ГНБ сечением жилы до 300 мм<sup>2</sup>, распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА, на уровне напряжения 6 кВ.

В результате проведенной экспертизы, расчеты, выполненные Обществом, пересчитаны экспертом департамента в ценах 4 квартала 2019 года (выпущены в декабре 2019 года), с применением ПК Гранд-Смета, индексов и ценников текущих цен для Владимирской области, что соответствует цене на начало 2020 года и дополнительно индексации не нуждается.

Эксперт департамента руководствуется индексами изменения сметной стоимости строительства, выпускаемыми РЦС Владимирской области, что позволяет максимально корректно определить лимит средств, необходимый для реализации мероприятий «последней мили» с учетом региональных особенностей.

Экспертом проанализированы расходы на материалы/оборудование. При подборе материалов, обосновывающих стоимостные сметные показатели, учитывалась норма статьи 40 НК РФ (цена товаров, работ или услуг, примененные сторонами сделки, округляются в сторону повышения или в сторону понижения не более чем на 20 процентов от рыночной цены идентичных (однородных) товаров (работ или услуг)).

Учитывая, что стандартизированные тарифные ставки устанавливаются на едином уровне для всех ТСО Владимирской области, а расматриваемые ставки учитывают индивидуальные (применяя на уровне одной ТСО) нормы стоимости доставки материалов и оборудования, эксперт руководствовался нормами Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35-2004, утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

При расчете стоимости проектных работ, применены индексы перевода стоимости инженерно-геодезических и проектных работ для аналогичного периода, в котором рассчитаны строительно-монтажные работы (4,35 и 4,27

соответственно), утвержденные письмом Министра России от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

В результате проведенной экспертизы, отказано в учете экономически необоснованных средств на содержание аппарата заказчика - застройщика включаются в гл.10 «Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия» сводного сметного расчета в следующих размерах:

- на строительство одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ в размере 2 545,25 тыс. руб.;

- на строительство одной КЛ методом ГНБ сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ в размере 1 699,454 тыс. руб.;

- на строительство распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА на уровне напряжения 6 кВ в размере 697,06 тыс. руб.

Таким образом, по результатам проведенного экспертом анализа отказано в учете экономически необоснованных расходов в следующих размерах (от общей первоначальной стоимости выполнения мероприятий «последней мили» представленной Обществом в департамент):

- на строительство одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ, протяженностью 8,8 км, в размере 9715951,60 руб.;

- на строительство одной КЛ методом ГНБ сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ, протяженностью 3,6 км, в размере 5 012 571,91 руб.;

- на строительство распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА на уровне напряжения 6 кВ в размере 2 485 484,44 руб.

Учитывая вышеказанное, рассчитанные экспертом департамента стандартизированные тарифные ставки, предлагаются к утверждению в следующих размерах:

- С<sub>3</sub> на покрытие расходов сетевых организаций, связанных со строительством одной КЛ в траншее (с благоустройством) сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ, в размере 7 362 851 руб./км (64 793 090 руб./8,8 км);

- С<sub>3</sub> на покрытие расходов сетевых организаций, связанных со строительством одной КЛ методом ГНБ сечение жилы до 300 мм<sup>2</sup> на уровне напряжения 6 кВ, в размере 13 145 472 руб./км (47 323 700 руб./3,6 км);

- С<sub>4</sub> на покрытие расходов сетевых организаций, связанных со строительством распределительного пункта мощностью свыше 4000 кВА на уровне напряжения 6 кВ, в размере 17 895 260 руб./шт.

Представители филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на заседании правления департамента пен и тарифов не присоединялись, выразив особое мнение (вх. от 08.04.2020 №-ДПТ-2475-02-07) о нижеследующем:

«Согласно п.21 Методических указаний 1135/17 ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Применение при расчёте стандартизированных ставок индексов и коэффициентов, не отражающих цены, характерные для соответствующего периода, на который устанавливается ставка, противоречит указанной норме, а также принципу экономической обоснованности утверждаемых тарифных ставок в целом, поскольку способствует возникновению у филиала «Владимирэнерго» некомпенсируемых выпадающих доходов.

Указанный подход также противоречит формуле расчёта стандартизированных тарифных ставок (формула № 29 Методических указаний 1135/17) согласно которой при расчёте стандартизированных тарифных ставок применяется индекс цен производителей, определённый для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на текущий год, а при его отсутствии – индекс потребительских цен на соответствующий год.

На текущий момент времени Министерством экономического развития был установлен следующий индекс 7,1%, отражающий удорожание строительства объектов последней мили, на которые устанавливается ставка, в 2020 году.

Иной формулы, которая бы предусматривала применение покартальных индексов изменения стоимости, Методические указания 1135/17 не содержат.

В этой связи, с учётом требований пунктов 21, 27 Методических указаний 1135/17 филиал «Владимирэнерго» настаивает на расчёте ставок, учитывающих изменения стоимости соответствующих объектов строительства на всём протяжении 2020 года.»

Исходя из изложенных выше подходов эксперта к определению величины стандартизированных тарифных ставок, обеспечивающих текущий уровень цен 2020 года, принципы, указанные в особом мнении Общества, не нашли своего отражения в расчётах.

Экспертом департамента выполнен анализ соответствия размера предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок требованиям п.42 Методических указаний 1135/17, согласно которому размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения не должен превышать укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Расчитанные стандартизированные тарифные ставки не превышают укрупненные нормативы, утверждённые приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (зарегистрировано в Минюсте России 07.02.2019 № 53709).

Кроме того, для приведения постановлений департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 №42/1 в соответствие с нормами действующего

законодательства, эксперт предлагает исключить из таблицы приложения № 3 к постановлению слова «более 150 кВт».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, приложение департамента цен и тарифов администрации области решило:

1. Внести в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 к постановлению дополнить пунктами 3.1.10, 3.7.8 и 4.2.2 следующего содержания:

«3.1.10.	сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	-	7 362 851	-	-
3.7.8.	сечение жилы до 300 мм <sup>2</sup>	-	13 145 472	-	-
4.2.2	мощностью свыше 4000 кВтА	-	17 895 260	-	-»

1.2. В таблице приложения № 3 к постановлению слова «более 150 кВт» исключить.

2. Изменения, указанные в пункте 1, действуют с 17 апреля 2020 года.

3. Опубликовать постановление «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1» в средствах массовой информации.

*Результаты голосования:*

«За» - О.В. Феравалева, Н.А. Гаранина, О.А. Васильева, Н.В. Коскина, М.А. Меньшов, Н.Н. Курян, М.С. Новоселова.

«За» - председатель Ассоциации «НП Совет рынка» мнение выразил письменно.

Секретарь правления



Н.И. Иванова