



**МИНИСТЕРСТВО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Каманина, д.31, г. Владимир, 600009
тел. (4922) 53-06-26,
факс (4922) 53-07-67
e-mail: met@met33.ru
сайт: <https://tarif33avo.ru>

Руководителям
регулируемых организаций
(по списку адресов электронной
почты)

*Владимирская область
Министерство государственного
регулирования цен и тарифов
26.06.2024*

21.06.2024 № МГРЦБ-2140-03-06

на № _____ от _____

*О направлении копии
приказа и выписки из протокола*

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области направляет копию приказа и выписку из протокола заседания правления от 20.06.2024.

Приложение: копия приказа и выписка из протокола на л. в 1 экз.

Министр

М.С.Новоселова

Серова Елена Юрьевна
(4922) 77 81 52

*Вх. № 01/311
26.06.2024*



МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Министерство государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области
РЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
« 20 » 06 20 24 г.
Номер государственной регистрации
№ МГРЦТ 2024 - 083

ПРИКАЗ

20.06.2024

№ 21/83

О внесении изменений в приказ Министерства
государственного регулирования цен и тарифов
Владимирской области от 23.11.2023 № 44/218

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 коммерческого оператора 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 30.06.2022 № 490/22, на основании протокола заседания правления Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.06.2024 № 21 приказываю:

1. Внести изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.11.2023 № 44/218 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

- дополнить приложение № 2 к приказу после строки « $C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ » строкой следующего содержания:

« $C_{3.1.2.1.6.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ »	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	12 843 442»;
---	---	--------------

- дополнить приложение № 3 к приказу после строки « C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)» строкой следующего содержания:

«С ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	14 920».
---------------------------------------	---	----------

2. Настоящий приказ вступает в силу с 27 июня 2024 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр



М.С. Новоселова

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правительства государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области

20 июня 2024 г. № 21_ЭЭ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

– М.С.Новоселова, председатель
правления, Министр государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя
правления, первый заместитель
Министра государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области

– Н.Н. Курпан

Заместитель Министра

Секретарь правления

– Л.В.Казбанова

– Е.Ю.Серова

Члены правления

– А.И.Любаева, Н.А.Гаранина,
О.А.Васильева, А.А.Михайлов,
Н.А.Рыбкина

Приглашенные:

МУП «Горэлектросеть» г Муром:

Юрисконсульт

Экономист

Начальник производственно-технического отдела

– Е.В.Филин

– Е.В.Баланина

– М.Е.Борисова

О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.11.2023 № 44/218 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

(Ю.М.Хонина, А.И. Любаева, О.А.Васильева, Н.А.Гаранина,
А.А.Михайлов, Л.В.Казбанова, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова)

В соответствии с поступившими в Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области (далее – Министерство) обращениями «Желдорэнерго» - филиала «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») (вх. от 21.05.2024 № 3439-МГРЦТ-02-08) и МУП «Горэлектросеть» о. Муром (вх. от 23.05.2024 № 3508-МГРЦТ-02-08)

по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее и распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа.

Объект экспертизы – предложение, представленные территориальными сетевыми организациями для установления стандартизированной тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год.

Цель экспертизы – определение экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обособывающие материалы и расчёты, эксперт исходил из того, что информация, содержащаяся в представленных территориальными сетевыми организациями документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут сетевые организации.

Методология работы – экспертиза документов и материалов, представленных территориальными сетевыми организациями Владимирской области осуществлена в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861);

-Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22);

-постановлением Правительства Российской Федерации от 18.04.2020 № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»;

-постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых

технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

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 с выполнением мероприятий «последней мили», на основании Методических указаний № 490/22, экспертом Министерства произведена проверка представленных территориальными сетевыми организациями расчетов стандартизированных тарифных ставок на 2024 год.

Вместе с тем в соответствии с обращением «Желдорэнерго» (вх. от 21.05.2024 № 3439-МГРЦП-02-08) для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (АО «Корпорация развития Владимирской области»), техническими условиями предусмотрено в том числе выполнение следующих мероприятий «последней мили»:

- строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ кабелем ПвПг сечением 400 мм² от вновь устанавливаемой ячейки на тяговой ПС ЭЧЭ-54 Муром, указанной в п. 1.1, до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ №1 протяженностью 20 м;
- строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ кабелем ПвПг сечением 400 мм² от вновь устанавливаемой подстанции 110/6 кВ, указанной в п. 1.4, до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ №2, указанного в п. 1.6, протяженностью 20 м;
- строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ кабелем ПвПг сечением 400 мм² от вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ №1 до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ №2, протяженностью 50 м.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств, планируемых к подключению, составляет 7000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности.

Приказом Министерства от 23.11.2023 № 44/218 не утверждались ставки, связанные со строительством кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее.

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

В качестве обоснования стоимости строительства кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее

«Желдорэнерго» представлены следующие документы (в электронном виде, вх. от 21.05.2024 № 3439-МГРЦП-02-08):

- пояснительная записка (на 3 листах);
- заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Владимирской области» к электрическим сетям ОАО «РЖД» 62093 д (на 4 листах);
- технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Владимирской области» к электрическим сетям ОАО «РЖД» (на 8 листах);
- схема присоединения ОАО «РЖД» - АО «Корпорация развития Владимирской области» (на 1 листе);
- локальный сметный расчет на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ кабелем ПвПг сечением 400 мм² от вновь устанавливаемой ячейки на тяговой ПС ЭЧЭ-54 Муром до вновь устанавливаемого КРУН-6кВ №1; строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ кабелем ПвПг сечением 400 мм² от вновь устанавливаемой подстанции 110/6 кВ до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ №2 (три цепи в траншее протяженностью 1000 м), на сумму 16 311 135,60 руб. с НДС (на 7 листах);
- предложение об установлении стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.6.1 (1-10 кВ) (на 2 листах).

С учетом вышеизложенного расчет стандартизированной тарифной ставки осуществился экспертом на основании представленных «Желдорэнерго» материалов и расчетов.

Предложение Общества по размеру стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.6.1 (1-10 кВ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее составляет 13 592 613 руб./км линии.

Согласно приказу Министра России от 26.12.2019 №871/пр с 31.03.2020 вводятся в действие Федеральные единичные расценки (ФЕР-2020) и Государственные элементные сметные нормы (ГЭСН-2020).

Расчет «Желдорэнерго» выполнен в базе ОСНБЖ-2001 (Владимирская область), утвержденной распоряжением ОАО «Российские железные дороги» от 31.01.2011 № 178р, с применением индексов изменения сметной стоимости на I кв. 2024 года (без оценки рыночной стоимости монтируемого оборудования). Стоимость монтируемого оборудования определена на основании сборника расценок согласно наименованию или шифру расценки, указанной по соответствующей позиции локального сметного расчета.

На основании постановления Главы администрации области от 09.08.1994 № 242 на территории Владимирской области создан Региональный центр ценообразования в строительстве (РЦЦС).

Основными задачами РЦЦС являются:

-реализация единой технической и ценовой политики в строительстве;
 -систематическая регистрация реального уровня текущих цен на производственные ресурсы;
 -расчеты текущих и прогнозных индексов цен на строительную продукцию и ресурсы, потребляемые в строительстве;
 -сбор дифференцированной информации о стоимости введенных в эксплуатацию и запроектированных объектов;

-разработка региональных сметных нормативов и укрупненных стоимостных показателей строительства;
 -обработка указанной информации с изданием соответствующих бюллетеней и других материалов, предназначенных для использования участниками инвестиционного процесса.

Учитывая вышеперечисленное, эксперт 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.

Расчеты, выполненные «Желдорэнерго», пересчитаны экспертом в базе ФЕР-2020 в текущий уровень цен 1 квартала 2024 года, с применением ПК Гранд-Смета, индексов цен для Владимирской области.

База ФЕР-2020 не содержит отдельные позиции сметного расчета, выполненного в базе ОСНБЖ-2001.

Предложение «Желдорэнерго» по стоимости выполняемых работ по строительству кабельной линии согласно локальной смете составляет 2 070 460,00 руб. без НДС. Результаты, полученные экспертом при пересчете сметы в базе ФЕР-2020 в текущий уровень цен 1 квартала 2024 года, составили 1 706 592,00 руб. без НДС, что на 363 868,00 руб. ниже предложения Общества.

В целях проведения мониторинга стоимости материалов экспертом проанализированы данные, имеющиеся в общем доступе в сети Интернет.

При подборе материалов, обособляющих стоимостные сметные показатели, учитывалась норма статьи 40 НК РФ (цена товаров, работ или услуг, примененные сторонами сделки, отклоняются 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, для определения стоимости перевозки эксперт руководствовался нормами п.91-92 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

Анализ стоимости материалов, используемых при строительстве кабельной линии, показал, что цены на материалы, участвующие в расчете, соответствуют средним рыночным и не нуждаются в корректировке.

В результате при расчете стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.6.1 экспертом учтены использованные Обществом цены, как средние рыночные на товары представители или аналоги.

Таким образом, по расчету эксперта расходы на строительство кабельной линии протяженностью 1 км напряжением 1-10 кВ, прокладываемой в траншее, многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее составят 13 228 745,00 руб. (без учета НДС), что на 363 868,00 руб. ниже предложения Общества.

Ставка С3.1.2.1.6.1 (1-10 кВ) по расчету эксперта составила 13 228 745 руб./км линии, что ниже предложения Общества на 363 868,00 руб./км.

В соответствии с обращением МУП «Горэлектросеть» о Муром (вх. от 23.05.2024 № 3508-МГРЦТ-02-08) для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (ООО «АГИС Инжиниринг»), согласно техническим условиям от 22.02.2024 № 19и предусмотрено выполнение следующих мероприятий «последней мили»:

- установка блочной двухтрансформаторной распределительной подстанции закрытого типа с установкой силовых трансформаторов мощностью 630 кВА;
- строительство кабельной линии 6 кВ с ПС «Орловская» до РП/ТП202;
- установка двух приборов учета электроэнергии полукосвенного включения во вводных ячейках в РУ - 0,4 кВ РП/ТП202.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств, планируемых к подключению, составляет 1000 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по III категории надежности.

Приказом Министрства от 23.11.2023 № 44/218 не утверждались ставки, связанные со строительством распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа.

В качестве обоснования стоимости строительства распределительной трансформаторной подстанции закрытого типа с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА МУП «Горэлектросеть» представлены следующие документы (вх. от 23.05.2024 № 3508-МГРЦТ-02-08):

- технические условия от 22.02.2024 № 19и (на 2 листах);
- локальная смета № 114/24 на строительство блочной распределительной трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА на сумму 18 082 630,45 руб. с НДС (на 7 листах);

- расчет стоимости строительства блочной трансформаторной распределительной подстанции напряжением 6/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА (на 2 листах);

- коммерческие предложения поставщиков материалов/оборудования, используемого при расчете стоимости выполнения строительно-монтажных работ (на 5 листах);

- заявление об установлении стандартизированной тарифной ставки С6 (на 2 листах).

С учетом вышеизложенного расчет стандартизированной тарифной ставки осуществился экспертом на основании представленных МУП «Горэлектросеть» о. Муром материалов и расчетов.

Предложение МУП «Горэлектросеть» о. Муром по размеру стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции закрытого типа напряжением 6/0,4 кВ с устанавливаемыми трансформаторами мощностью 630 кВА составляет 25 445,56 руб./кВт присоединяемой мощности (без учета НДС).

В целях проведения мониторинга стоимости материалов экспертом проанализированы данные, имеющиеся в общем доступе в сети Интернет.

При подборе материалов, обосновывающих стоимостные сметные показатели, учитывалась норма статьи 40 НК РФ (цена товаров, работ или услуг, примененные сторонами сделки, отклоняются 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, для определения стоимости перевозки эксперт руководствовался нормами п.91-92 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

Стоимость распределительной двухтрансформаторной подстанции поставщики/производители предоставляют по запросу, исходя из определенного набора характеристик, которыми эксперт не располагает. Дополнительно эксперт отмечает, что в обосновывающих материалах МУП «Горэлектросеть» о. Муром представлены коммерческие предложения на поставку 2БРТП-630/6/0,4 УХЛ1:

- ООО НПФ «220 Вольт» – 17 510 000,00 руб. с НДС (14 591 666,67 руб. без НДС);

- ООО «Фаза» – 17 324 565,00 руб. с НДС (14 437 137,50 руб. без НДС);

- ООО «НПП «Центр реле и автоматики» – 22 498 525,12 руб. с НДС (18 748 770,93 руб. без НДС).

В результате при расчете стандартизированной тарифной ставки С6.2.5.2 эксперт фиксирует, что МУП «Горэлектросеть» о. Муром применяются цены, соответствующие объектам-аналогам.

Таким образом, по расчету эксперта расходы на строительство распределительной трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА составят 15 068 858,71 руб. (без учета НДС).

Согласно п. 21 Методических указаний в случае, если в представленных материалах присутствуют величины, измеряемые в кВА, то при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом:

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт}, \text{ где:}$$

$\cos \varphi = 0,89$ - для точек присоединения на уровне напряжения 110 кВ и выше;

$\cos \varphi = 0,93$ - для точек присоединения на уровне напряжения от 6 до 110 кВ;

$\cos \varphi = 0,94$ - для точек присоединения на уровне напряжения менее 6 кВ.

Таким образом, 1260 кВА (630 кВА*2) с учетом коэффициента 0,94, указанного в пункте 21 Методических указаний, соответствуют 1184,4 кВт мощности.

Ставка С6.2.5.2 (6/0,4 кВ) по расчету эксперта составила 12 723 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности, что ниже предложения Общества на 12 722,78 руб./кВт.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» введены в действие укрупненные нормативы цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

Для дополнительной оценки размера стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельной линии полученные на основании сметного расчета результаты соотнесены с укрупненными нормативами, рассчитанными в таблице:

Наименование	Кол-во	Номер расцены	Наименование, тип	Укрупненный норматив цены, тыс. руб. (без НДС)	Величина затрат, тыс. руб. (без НДС)
УНЦ КС1 6 - 500 кВ (с мелкой жилой) (тыс. руб.)	1	К2-10-1.8	сечение жилы 400 мм ² , напряжение 6 кВ	16 304,94	16 304,94
Итого объем финансовых потребностей, тыс. руб. (без НДС)					16 304,94
Итого объем финансовых потребностей с НДС, тыс. руб. (без НДС)					18 164,81

Таким образом, как предложение Общества, так и результаты расчетов эксперта не превышают утвержденные укрупненные нормативы.

Для дополнительной оценки размера стандартизированной тарифной ставки на строительство распределительной трансформаторной подстанции

полученные на основании сметного расчета результаты соотносены с укрупненными нормативами, рассчитанными в таблице:

Наименование	Кол-во	Номер расцены	Наименование, тип	Укрупненный норматив цены, тыс. руб. (без НДС)	Величина затрат, тыс. руб. (без НДС)
УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 - 20 кВ	2	Э4-01	РТП с 2 трансформаторами	2 968,29	5 936,58
УНЦ ячейка двухобмоточного трансформатора 6 - 35 кВ	2	T5-17-1.5	масляный тр-р, 6 кВ, 630 кВА	1 058,83	2 117,66
УНЦ на проектные и исполнительские работы для отдельных элементов электрических сетей	1	П6-07	затраты по УНЦ в ценах на 01.01.2023 от 6 до 11 млн руб.	709,17	709,17
Итого объем финансовых потребностей, тыс. руб. (без НДС)					8 763,41
Итого объем финансовых потребностей с ИЦП, тыс. руб. (без НДС)					9 763,03

Таким образом, как предложение Общества, так и результаты расчетов эксперта превышают утвержденные укрупненные нормативы.

Укрупненные нормативы цен рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2023 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

Ввиду отсутствия данных для расчета среднего значения расходов на строительство кабельной линии и линейного разъединителя, расчетные значения приведены в цены 2024 года с применением индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» определены в соответствии с одобренными Прогнозами социальное-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период:

№ п/п	Наименование	2023/2022	2024/2023
1.	индекс цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» (ИЦП), %	105,9	103,2

Эксперт отмечает, что Методические указания, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, не содержат требования о соотношении полученных на основании сметных расчетов результатов с укрупненными нормативами цен.

Вместе с тем эксперт отмечает, что мониторинг стандартизированных ставок Сб.2.5.2 (6/0,4 кВ), установленных в регионах Российской Федерации, показал, что предлагаемая к утверждению ставка в размере 12 723 руб. за 1 кВт является минимальной:

Регион	Сб.2.5.2 (6/0,4 кВ)
Белгородская область	61 937,00
Саратовская область	26 202,25
ЯНАО	16 653,00

Учитывая вышеизложенное, экспертом для утверждения предлагается:

- стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.6.1 (1-10 кВ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой

или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее в размере 13 228 745 руб./км линии, что ниже предложения Общества на 363 868,00 руб./км;

- стандартизированная тарифная ставка Сб.2.5.2 (6/0,4 кВ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа в размере 12 723 руб./кВт, что ниже предложения Общества на 12 722,78 руб./кВт.

Территориальные сетевые организации Владимирской области проинформированы о заседании правления регулирующего органа письмом от 13.06.2024 № МПРЦТ-2030-02-08 и ознакомлены с расчетами Министерства.

Представители «Желдорэнерго» - филиала «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» на заседании правления Министерства не присутствовали, выразив письменное согласие с подходами эксперта Министерства (исх. от 20.06.2024 № 10399/24и-ЖДЭ). Также согласие выразили АО «Электросетевая компания» (исх. от 17.06.2024 № 01/24-216), филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (исх. от 18.06.2024 № ВЛП/030/1692), ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» ввиду отсутствия исходных данных стоимости материалов и оборудования по объектам аналогам сообщили о невозможности составить мнение по расчету (исх. от 19.06.2024 № МР7-ВЛЭ/10-02/5802).

Представители МУП «Горэлектросеть» выразили несогласие с подходами эксперта Министерства (исх. от 19.06.2024 №803/и) по вопросу определения величины максимальной мощности при расчете стандартизированной ставки. Согласно п. 28 Методических указаний № 490/22 стандартизированные тарифные ставки на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ определяются в расчете на 1 кВт максимальной мощности. В соответствии с пунктом 2 Правил № 861 «максимальная мощность» - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребления, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах. Таким образом, применение суммарной установленной мощности трансформаторов п. 28 Методических указаний № 490/22 не предусмотрено, что подкрепляется решением ФАС России от 22.06.2023 № СП/49101/23.

Остальные территориальные сетевые организации по результатам рассмотрения расчетов Министерства письменных разногласий не выразили.

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 коммерческого оператора 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 30.06.2022 № 490/22, правление Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области решило:

1. Поручить эксперту скорректировать расчет стандартизированных тарифных ставок:

1.1. Учитывая отсутствие надлежащего обоснования резерва средств на непредвиденные затраты, включаемых в сметные расчеты стоимости строительства, исключить указанные затраты из расходов на строительство кабельной линии в размере 385 303,25 руб. (3%), из расходов на строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции в размере 149 196,62 руб. (1%).

Включение непредвиденных затрат не предусмотрено Методическими указаниями № 490/22, а представленные территориальными сетевыми организациями материалы не содержат экономического обоснования данных затрат.

Не включение подобных затрат подтверждается решением Комиссии ФАС по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике №3, утвержденной приказом ФАС от 22.08.2018 №1178/18, а также письмом ФАС России от 20.07.2022 №ВК/68679/22.

1.2. Согласиться с позицией МУП «Горэлектросеть» по вопросу определения величины максимальной мощности при расчете стандартизированной ставки в размере 1000 кВт (максимальная мощность энергопринимающих устройств, планируемых к подключению).

Скорректированные экспертом Министерства размеры стандартизированных тарифных ставок составят:

- стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.6.1 (1-10 кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-10 кВ, прокладываемых в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее в размере 12 843 442 руб./км;

- стандартизированная тарифная ставка С6.2.5.2 (6/0,4 кВ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно

закрытого типа в размере 14 920 руб./кВт (14 919 662,09 руб./1000 кВт = 14 920 руб./кВт).

2. Внести изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.11.2023 № 44/218 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

- дополнить приложение № 2 к приказу после строки «С^{1-10 кВ}» строкой следующего содержания:

«С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.6.1} »	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	12 843 442;
--	---	-------------

- дополнить приложение № 3 к приказу после строки «С₆» - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)» строкой следующего содержания:

«С ^{600/0,4 кВ} _{6.2.5.2} »	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	14 920».
---	---	----------

3. Опубликовать приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.11.2023 № 44/218» в установленном порядке.

4. Указанный в п. 2 приказ вступает в силу с 27 июня 2024 года.

«За» - А.И. Любаева, О.А.Васильева, Н.А.Гаранна, Л.В.Казбанова, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова

«Против» - Михайлов А.А.

Секретарь правления

Е.Ю.Серова

