

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**



**Утверждаю  
Начальник  
ГУ РЭК Тверской области  
К.В. Седов**

**ПРОТОКОЛ № 43  
заседания Правления**

ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области

27 декабря 2017 года

г. Тверь,  
проспект Победы, 53

**Присутствовали:**

К.В. Седов – председатель Правления  
Е.О. Никитин – заместитель председателя, член Правления  
В.И. Маклаков – член Правления  
Л.Н. Рязанова – член Правления  
Е.В. Шамонина – член Правления  
Е.Г. Шурмина – член Правления  
Н.Н. Сандул – секретарь правления

**Отсутствовали:**

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)  
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

**Приглашенные:** Явочный лист прилагается.

**Повестка дня:**

1. О применении понижающего коэффициента к ценам (тарифам) на электрическую энергию для группы потребителей «население» и приравненным к нему категориям потребителей Тверской области на 2018 год.
2. О ценах (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тверской области на 2018 год.
3. Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ставок платы за единицу максимальной

мощности, формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год.

5. О предельном уровне розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2018 год.

6. О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2018 год.

7. Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2018 год.

8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Тверской области на 2018 год.

9. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» на территории Тверской области на 2018 год.

10. О розничных ценах на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Тверь» населению Тверской области на 2018 год.

11. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к павильону-закусочная, расположенному по адресу г. Вышний-Волочѣк, ул. Ямская, на земельном участке с кадастровым номером 69:39:0080307:16», заявителя Джафарова Г.А., по индивидуальному проекту.

12. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту.

13. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту.

14. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к административно-производственному зданию по адресу: г. Тверь, ул. Конечная, 5», заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту.

15. Об утверждении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб» по индивидуальному проекту.

16. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 314-нп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МУП города Кимры «Водопроводно-канализационное хозяйство» городской округ город Кимры и ООО «АЛЬЯНС Сандовские Тепловые Сети» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год».

17. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 320-нп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

ответственностью «Управляющая компания Альянс» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год».

18. О тарифах на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения теплоснабжающим организациям для потребителей Тверской области.

19. О тарифах на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей Тверской области.

20. О размере тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям Тверской области.

21. О предельной розничной цене на топливо твердое (уголь, торф) и розничной цене на дрова реализуемые населению Тверской области.

22. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 16.02.2017 № 11-нп «Об определении зон деятельности гарантирующих поставщиков Тверской области»..

23. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 344-нп «О тарифах на питьевую воду, водоотведение муниципального унитарного предприятия Вышневолоцкого района «Водоканал» для потребителей муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 – 2020 годы».

24. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 336-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 30.11.2015 № 331-нп».

25. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 457-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2016 № 272-нп».

26. О признании частично утративших силу некоторых приказов ГУ РЭК Тверской области.

27. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 442-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей городского поселения поселок Красномайский (ул. Кирова) муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год».

28. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 443-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей Зеленогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год».

29. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 444-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей поселка Горняк Горняцкого сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год».

30. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 445-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей Солнечного сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год».

31. Об установлении тарифа на транспортировку горячего водоснабжения для МУП «Коммунальное хозяйство города Зубцова» на 2018 год.

32. Об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района» для потребителей

Тургиновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год.

**ПО 1 и 2 ВОПРОСАМ:** о применении понижающего коэффициента к ценам (тарифам) на электрическую энергию для группы потребителей «население» и приравненным к нему категориям потребителей Тверской области на 2018 год; о ценах (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тверской области на 2018 год.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.Г. Шурмина

**По первому вопросу:** в соответствии с пунктом 71 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к настоящему документу (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) настоящего документа) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объема потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

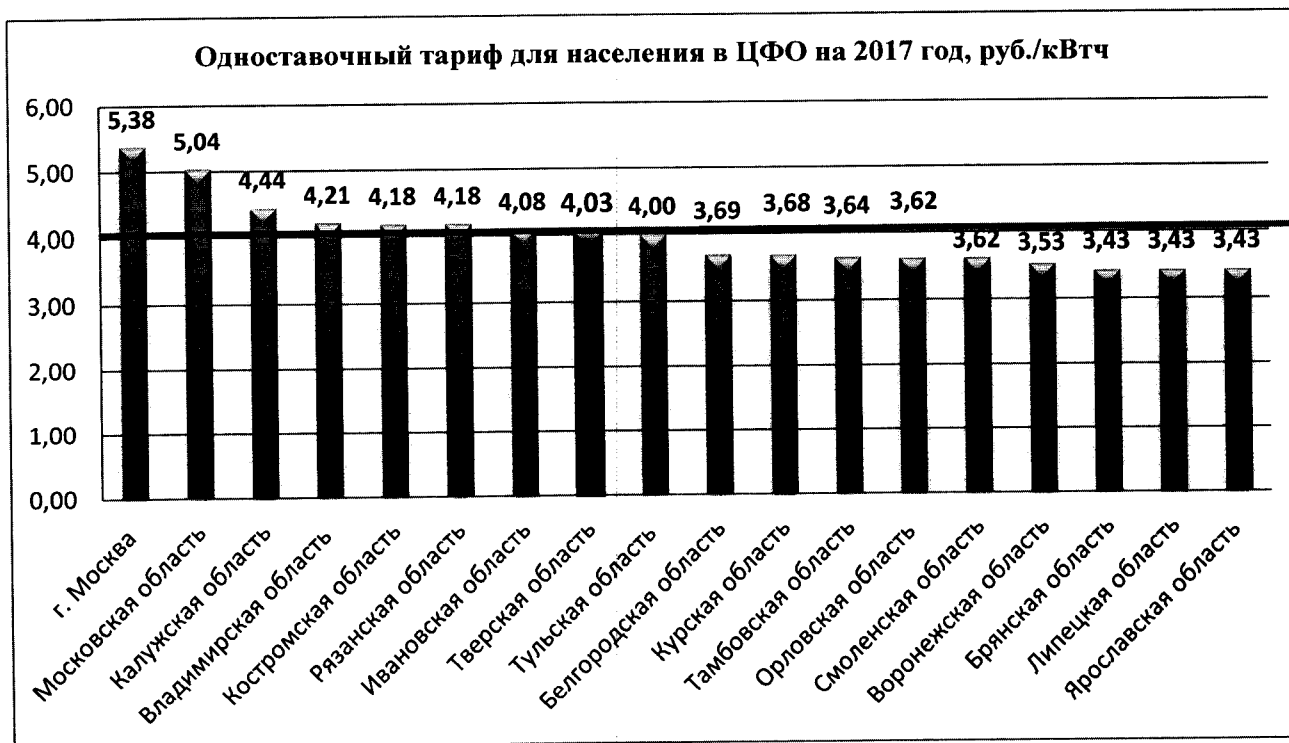
Учитывая региональные особенности, социальные и экономические факторы, сложившиеся в Тверской области предлагается в 2018 году применять понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для следующих категорий потребителей:

1. для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

2. для населения, проживающего в сельских населенных пунктах.

### По второму вопросу:

На 2017 год приказом ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2016 « 381-нп «О ценах (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тверской области на 2017 год:



Расчет тарифов для населения производился в строгом соответствии с приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» и приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Тверской области на 2018 год».

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов разработан на основе одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации с учетом приоритетов и целевых индикаторов социально-экономического развития, сформулированных в Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, указах Президента Российской Федерации от 07.05.2012 и задач, поставленных в посланиях Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации.

Рост регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей кроме населения (прочих) в среднем за 2018 - 2020 гг. составит 3,0% ежегодно (индексация в июле на 3,0%). В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе размер индексации тарифов сетевых организаций для населения составит в 2018 - 2020 гг. 5,0% ежегодно. В 2017 году рост цен на оптовом рынке ожидается в размере 10,5%. В начале 2017 года осуществлен ввод наиболее дорогих по стоимости строительства энергоблоков Белоярской АЭС и Нововоронежской АЭС-2 по договорам предоставления мощности. При этом ввод Нововоронежской АЭС-2 был перенесен с 2016 года на 2017 год. Дополнительно в

прогнозе учитывается установление надбавки к цене на мощность для потребителей первой и второй ценовых зон ОРЭМ в целях доведения тарифов на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня в полном объеме уже в 2017 году.

На оптовом рынке прогнозируется рост цен: в 2018 году - на уровне 4,0%, в 2019 году - 6,9%, в 2020 году - 4,0%. Основное давление на рост цен на оптовом рынке электроэнергии в 2018 - 2020 гг. будет оказывать ввод первого энергоблока Ленинградской АЭС-2 и второго энергоблока Нововоронежской АЭС-2, а также увеличение объемов генерации с использованием возобновляемых источников энергии.

Индексация регулируемых тарифов для населения составит с 1 июля 2018 года – 5,0 %, с 1 июля 2019 года – 5,0%, с 1 июля 2020 года – 5,0 % (без учета введения социальной нормы потребления). Опережающий рост тарифов для населения в 2018-2020 гг. направлен на сокращение величины перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

Приказом ФАС России от 13.10.2017 года № 1354/17 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год», для Тверской области установлены предельно минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем по субъекту на 2018 год, в следующих размерах:

Наименование субъекта	с 01.01.2018	с 01.07.2018			
		Минимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)		Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	
Тверская область	4,03	4,16	3,22%	4,23	4,96%

Сравнительный анализ максимального уровня цены (тарифа) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей с 01.07.2018, приведен на диаграмме:



Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Тверской области на 2018 год с календарной разбивкой в соответствии с приложением (прилагается).

Данное тарифное меню соответствует Приложению № 14 Приказа ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

**Правление решило:**

1. Установить, что к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, будет применен понижающий коэффициент 0,7.

2. Установить, что к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, будет применен понижающий коэффициент 0,7.

3. Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тверской области с 01.01.2018 по 31.12.2018 согласно приложению (прилагается).

**Голосовали по 1 вопросу:** «за» - 7, «против» - 0, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «за».

**Голосовали по 2 вопросу:** «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

**ПО 3 ВОПРОСУ:** Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к распределительным сетям, ставок платы за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

Согласно Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункту 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О Ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлению 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» (далее – Правила) и в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), территориальные сетевые организации (далее ТСО), а именно: филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», МУП «Тверьгорэлектросети», ООО «Опора», филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго», ООО «Районные электрические сети» (далее ООО «РЭС»), ООО «Региональная сетевая организация» (далее ООО «РСО»), «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромснаб» на основании агентского договора от 23.06.2017 № 2455551 в интересах ОАО «Российские железные дороги» (далее ООО «РЖД»), ООО «ЭнергоПром»,

ООО «ИИК», представили в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» (далее ГУ РЭК) Тверской области сведения о фактических расходах за технологические присоединения, осуществленные в период 2014-2016 годов и сведения о плановых расходах на технологическое присоединение в 2018 году.

Сведения о фактических расходах на технологические присоединения, осуществленные в 2014 - 2017 годах ТСО, включают в себя сводные данные о расходах на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), пунктов переключения, расходов на подготовку, выдачу технических условий, анализ технической документации, затрат на проверку выполнения технических условий заявителем, затрат на фактические действия по присоединению и составлению акта о технологическом присоединении для потребителей на разных уровнях присоединяемой мощности. Сводные данные представлены по формам приложений 1- 5 к Методическим указаниям.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 21 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

На основании представленных данных, специалистами ГУ РЭК Тверской области, согласно Методическим указаниям, произведен расчет следующих стандартизированных ставок.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение);

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

Для расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили», специалистами ГУ РЭК Тверской области использованы фактические данные шести сетевых организаций, а именно: филиала ПАО

«МРСК Центра» - «Тверьэнерго», МУП «Тверьгорэлектро», ООО «Опора», филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго», ООО «РЖД», ООО «РЭС».

ООО «ИИК» представил расчеты на установление ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на 2018 год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209/э/1. Данный документ утратил силу 30.10.2017.

ООО «ЭнергоПром» и ООО «РСО» начали осуществлять деятельность на территории Тверской области только в 2017 году. Данных о фактических расходах нет. Включение в расчет единой стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и ставки за единицу максимальной мощности планируемых расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» не предусмотрено Методическими указаниями.

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

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения).

В соответствии с приложениями 2 и 3 к Методическим указаниям, на основании информации, представленной ТСО, специалистами ГУ РЭК Тверской области определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Из результатов расчетов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний сформирована выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2018 год. Результаты выборки представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Данные за 2016 год		Данные за 2015 год		Данные за 2014 год	
		Средняя ставка	Кол-во ТП	Средняя ставка	Кол-во ТП	Средняя ставка	Кол-во ТП
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю							
1	МУП «Тверьгорэлектро»	8 125,00	28	11 184,21	19	11 184,21	56
2	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	15 893,12	375	13 302,07	445	13 302,07	360
3	ООО «Опора»	12 974,53	9				
4	ООО «РЭС»	10 052,16	7				
5	ООО «РЖД»	16 194,55	2				
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий							
1	МУП «Тверьгорэлектро»	7 750,00	28	10 747,37	19	11 673,21	56
2	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	12 719,30	375	11 135,71	445	16 174,64	360
3	ООО «Опора»	15 279,92	9				
4	ООО «РЭС»	10 889,84	7				

5	ООО «РЖД»	17 209,61	2				
---	-----------	-----------	---	--	--	--	--

Средняя ставка по организациям принята без учета расходов на льготное технологическое присоединение.

Данные филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» за 2015 и 2016 годы и данные ООО «РЖД» за 2014 и 2015 годы не включены в выборку для расчета ставки  $C_1$  в связи с тем, что размер средней ставки этих ТСО, превышает предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам пункта 25 Методических указаний.

Филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Тверской области с 2015 года. Фактических данных за предыдущий период нет.

ООО «Опора» и ООО «РСО» начали свою деятельность на территории Тверской области в 2016 году. Фактических данных за предыдущий период нет.

По данным, включенным в выборку, определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формулам:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.1}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y}, \quad P_{C1.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.2}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y}, \text{ где}$$

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1.p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q'$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4 - 2014), (n-3 - 2015) или (n-2 - 2016), где n - планируемый год (2018 год), на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{2014, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2015} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} + P_{C1.1}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} + P_{C1.1}^{2016, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2017} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2018},$$

$$C_{1.2} = \frac{P_{C1.2}^{2014, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2015} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} + P_{C1.2}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} + P_{C1.2}^{2016, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2017} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2018}, \text{ где}$$

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2015}$  - фактический индекс потребительских цен за 2015 год;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016}$  - фактический индекс потребительских цен за 2016 год;

**ИПЦ<sup>2017</sup><sub>пл</sub>** - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год;

**ИПЦ<sup>2018</sup><sub>пл</sub>** - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Индекс потребительских цен принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 и представлен в таблице 2.

Таблица 2

вариант - базовый	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
в среднем за год, % г/г	115,5	107,1	103,9	103,7

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  (руб./присоединение) для технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения представлена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 10 кВ
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./присоединение), в т.ч.:		
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 445,14	18 445,14
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	15 690,69	15 690,69
<b>Итого:</b>		<b>34 135,83</b>	<b>34 135,83</b>

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний, размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  (руб./присоединение) для технологического присоединения с применением временной схемы электроснабжения представлена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 10 кВ
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./присоединение), в т.ч.:		
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 445,14	18 445,14
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	15 690,69	15 690,69

<b>Итого:</b>	<b>34 135,83</b>	<b>34 135,83</b>
---------------	------------------	------------------

Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний рассчитывается с использованием стандартизированной тарифной ставки по следующим формулам:

$$C_{1.1}^{maxN} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{2014} + Q_{2015} + Q_{2016})}{N_{2014} + N_{2015} + N_{2016}}, \quad C_{1.2}^{maxN} = \frac{C_{1.2} \cdot (Q_{2014} + Q_{2015} + Q_{2016})}{N_{2014} + N_{2015} + N_{2016}}, \text{ где}$$

$Q_{2014}$ ,  $Q_{2015}$ ,  $Q_{2016}$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2014, 2015, 2016 годы;

$N_{2014}$ ,  $N_{2015}$ ,  $N_{2016}$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2014, 2015, 2016 годах.  
Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
		Уровень напряжения до 10 кВ			
		до 15 (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
$C_1$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт):				
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 757,49	452,83	76,11	27,27
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	1 224,04	274,62	109,85	44,83
<b>Итого:</b>		<b>2 981,53</b>	<b>727,44</b>	<b>185,96</b>	<b>72,10</b>

Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения представлена в таблице 6.

Таблица 6

Наименование ставки	Уровень напряжения до 10 кВ	
	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)

C1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по выполнению технических условий сетевой организацией, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт):		
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 757,49	452,83
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1 224,04	274,62
	<b>Итого:</b>	<b>2 981,53</b>	<b>727,44</b>

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$  рассчитаны на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2018 год специалистами ГУ РЭК Тверской области, с использованием данных, представленных ТСО, определены:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, способу исполнения и сечению токопроводящей жилы),  $P^{ВЛ}$  (тыс. руб./км);
- расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, способу исполнения и сечению токопроводящей жилы),  $P^{КЛ}$  (тыс. руб./км);
- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения,  $P^{СЕКЦ}$  (тыс. руб./шт.);
- расходы на строительство трансформаторных подстанций (КТП, БКТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням мощности и количеству устанавливаемых трансформаторов),  $P^{ТП}$  (тыс. руб./кВт);
- расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности по уровням мощности устанавливаемых трансформаторов),  $P^{РТП}$  (тыс. руб./кВт);

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за 2014, 2015, 2016 годы включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам пункта 27 Методических указаний.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2014, 2015, 2016), определены средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формулам:

$$P_{C2}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C2,p}^y}{q'}, P_{C3}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C3,p}^y}{q'}, P_{C4}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C4,p}^y}{q'},$$

$$P_{C5}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C5,p}^y}{q'}, P_{C6}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C6,p}^y}{q'}, \text{ где}$$

$P_{C2}^{у.средн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км воздушной линии, за год  $y$ , тыс. руб./км;

$P_{C2,p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии, включенных в выборку, за год  $y$ , тыс. руб./км;

$q'$  - количество значений величин расходов на строительство 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в

расчете на 1 кВт максимальной мощности, соответственно, включенных в выборку, за соответствующий год (у);

$R_{сз}^{у,ср\text{едн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км кабельной линии, за год у, тыс. руб./км;

$R_{сз.р}^у$  - величина расходов на строительство 1 км кабельной линии, включенных в выборку, за год у, тыс. руб./км;

$R_{с4}^{у,ср\text{едн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт, за год у, тыс. руб./шт.;

$R_{с4.р}^у$  - величина расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., включенных в выборку, за год у, тыс. руб./шт.;

$R_{с5}^{у,ср\text{едн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{с5.р}^у$  - величина расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, включенных в выборку, за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{с6}^{у,ср\text{едн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, за год у, тыс. руб./кВт;

$R_{с6.р}^у$  - величина расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности включенных в выборку, за год у, тыс. руб./кВт.

Среднее по выборке значение расходов на строительство воздушных и кабельных линий представлено в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб. ( $R^{вп}$ , $R^{кл}$ )			Сумм. протяженность, км	Сумм. присоединенная мощность, кВт
		2016 год	2015 год	2014 год		
1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм			1 506 784,67	0,02	5,00
2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм		924 380,17	1 456 884,30	1,06	442,37
3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм		2 017 565,61	1 949 102,70	0,74	125,00
4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	1 053 520,34	1 531 229,54	1 159 134,04	2,21	195,80
5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 559 188,02	1 279 066,85	1 196 245,74	11,07	852,00
6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	1 295 391,76	1 480 350,57		3,51	126,00
7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	2 802 520,00			0,10	400,00
9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм		2 903 220,00		0,22	24,00
10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 697 911,92			0,13	10,00
11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм			2 042 506,97	0,18	110,00
14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм			1 811 401,83	4,54	90,00

15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм	2 377 380,81	1 828 529,52	1 309 748,72	27,51	4 408,50
16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	2 384 157,68	1 855 748,50	1 174 581,96	36,07	7 427,00
17	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм	3 025 439,92		1 611 642,47	13,51	2 250,00
18	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм		657 398,29		1,80	299,00
20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм			2 153 166,13	4,20	709,85
21	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм		2 738 215,55		4,87	592,11
22	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм		2 995 544,85	4 042 565,16	20,63	2 148,07
27	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм	2 854 355,00			0,414	220
29	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х185 кв.мм			2 477 821,11	0,77	161
32	КЛ-10 в траншее сечением до 3х70 кв.мм	2 321 971,82	3 913 429,77	2 575 750,23	7,832	4387,11
33	КЛ-10 в траншее сечением 3х95 кв.мм			2 575 750,23	1,24	674,62
34	КЛ-10 в траншее сечением 3х120 кв.мм	2 949 037,08	1 650 816,08	2 910 257,11	7,558	3818,56
35	КЛ-10 в траншее сечением 3х150 кв.мм	3 769 729,04	2 387 627,44	1 524 005,01	4,655	2365,37
36	КЛ-10 в траншее сечением 3х185 кв.мм		2 820 430,63	2 406 784,00	4,568	1444
37	КЛ-10 в траншее сечением 3х240 кв.мм		2 277 777,17		0,12	3000

Среднее по выборке значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ представлено в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб.			
		2016 год	2015 год	2014 год	2018 год*
1	КТП до 63 кВА	688 463,43	469 958,67	313 708,74	
2	КТП 100 кВА	497 261,61	517 164,23	422 039,57	
3	КТП 160 кВА	631 417,06	516 458,28	615 711,10	
4	КТП 250 кВА		621 314,50	633 741,53	
5	КТП 400 кВА				1 449 152,54
6	КТП 630 кВА	937 730,98			
7	КТП 1000 кВА		1 285 525,15		
9	КТП 2х100 кВА		1 824 074,09		
10	КТП 2х160 кВА		1 703 916,94		
11	КТП 2х250 кВА	1 921 360,73		955 743,87	
12	КТП 2х400 кВА		2 931 090,93		
18	БКТП 2х250 кВА		3 427 503,93	4 231 063,08	
19	БКТП 2х400 кВА		2 931 090,93		
20	БКТП 2х630 кВА	3 594 535,73		4 218 073,42	
21	БКТП 2х1000 кВА		8 650 638,71	14 254 688,58	
23	БКТП 2х2500 кВА			11 284 805,86	

\*) плановое значение из утвержденной инвестиционной программы

Расчёт ставок на строительство трансформаторных подстанций (ТП) (C<sub>5</sub>), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C<sub>6</sub>) произведен следующим образом: среднее фактическое значение расходов на строительство ТП, РТП за период 2014-

2016 годов, приведенное к уровню цен регулируемого периода поделено на среднюю фактическую величину присоединенной максимальной мощности заявителей, в случае, когда фактическая величина присоединенной максимальной мощности заявителей не превышает значения 1/2 величины трансформаторной мощности ТП, РТП, на величину потенциальной заявляемой максимальной мощности электроустановок потребителя. Величина потенциальной заявляемой максимальной мощности электроустановок потребителя складывается из суммарной трансформаторной мощности электроустановки, с применением коэффициента для перевода номинальной мощности трансформаторов из кВА в кВт, в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, и с учётом не полностью выбираемой заявителем мощности ТП, РТП (коэффициента загрузки трансформаторов). Например:  $100 \text{ кВА} * 0,935 \text{ кВт/кВА} * 0,80 (0,90) = 74,8 (84,15) \text{ кВт}$ .

Среднее по выборке значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) представлено в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб.		
		2016 год	2015 год	2014 год
1	Реклоузер	1 070 465,76	1 210 358,36	
2	Ячейка 6-10 кВ типа КРУН с устройством фундамента	1 956 105,68	2 133 506,02	1 428 641,54
3	Ячейка 6 -10 кВ типа КСО	111 253,46	185 648,34	323 674,67

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен по следующим формулам:

$$C_2 = \frac{P_{C2}^{2014, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2015} + ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C2}^{2015, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C2}^{2016, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{п}}^{2017} * ИЦП_{\text{п}}^{2018},$$

$$C_3 = \frac{P_{C3}^{2014, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2015} + ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C3}^{2015, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C3}^{2016, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{п}}^{2017} * ИЦП_{\text{п}}^{2018},$$

$$C_4 = \frac{P_{C4}^{2014, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2015} + ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C4}^{2015, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C4}^{2016, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{п}}^{2017} * ИЦП_{\text{п}}^{2018},$$

$$C_5 = \frac{P_{C5}^{2014, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2015} + ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C5}^{2015, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C5}^{2016, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{п}}^{2017} * ИЦП_{\text{п}}^{2018},$$

$$C_6 = \frac{P_{C6}^{2014, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2015} + ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C6}^{2015, \text{средн}} * ИЦП_{\text{ф}}^{2016} + P_{C6}^{2016, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{п}}^{2017} * ИЦП_{\text{п}}^{2018}, \text{ где}$$

$ИЦП_{\text{ф}}^{2015}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2015 год;

$ИЦП_{\text{ф}}^{2016}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2016 год;

$ИЦП_{\text{п}}^{2017}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2017 год;

$ИЦП_{\text{п}}^{2018}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 и представлен в таблице 10.

Таблица 10

вариант базовый	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
ИЦП	105,5	105,3	106,4	105,0

Стандартизированные тарифные ставки для строительства мероприятий «последней мили», по которым отсутствуют фактические данные, приняты в размере полученном от суммирования значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2016 № 387-нп, приведенных в текущий уровень цен (применены индексы изменения сметной стоимости строительства для Тверской области), и стоимости проектно-изыскательских работ в текущем уровне цен (применены индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ), умноженных на индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Индексы изменения сметной стоимости строительства на III квартал 2017 года, установленные письмом Минстроя и ЖКХ РФ от 05.10.2017 № 35948-ХМ/09:

воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами – 3,68;

подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами – 4,98;

прочие объекты – 6,93.

Стоимость проведения проектных работ определена, по приложению к приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от 24.05.2012 № 213 «Об утверждении государственного сметного норматива «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения». Стоимость изыскательских работ определена по Справочнику базовых цен на инженерные изыскания для строительства «Инженерно-геодезические изыскания» утвержденным постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213.

Индекс изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ на II квартал 2017 года, установленный письмом Минстроя и ЖКХ РФ от 30.06.2017 № 22338-ХМ/09, к уровню цен по состоянию на 01.01.2001 – 3,99.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_3^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_4^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_5^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_6^{<150\text{кВт}}$ , принимаются равными 0 (нулю).

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» определяются исходя из тарифов стандартизированных ставок и представленных ТСО фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности, протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи, количестве построенных пунктов секционирования за три предыдущих года.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных, кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитываются по формулам:

$$C_2^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_2 * l]}{\sum_{p=1}^R N_p^{ВЛ}}, \quad C_3^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_3 * l]}{\sum_{p=1}^R N_p^{ВЛ}}, \quad C_4^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_4 * q_p]}{\sum_{p=1}^R N_p^{пер.п.}}, \text{ где}$$

$C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$  – стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных, кабельных линий, пунктов секционирования.

$l$  – протяженность  $p$ -й воздушной (кабельной) линии, построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_p^{ВЛ}$ ,  $N_p^{ВЛ}$ ,  $N_p^{пер.п.}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству  $p$ -й воздушной (кабельной) линии, пункта секционирования, построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество воздушных (кабельных) линий, пунктов секционирования построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$q_p$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) р-го типа, построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Данные о протяженности воздушных, кабельных линий и присоединенной мощности приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Протяженность, км	Присоединенная мощность, кВт
ВЛ -0,4 кВ одноцепные	18,71	2 146
ВЛ-0,4 кВ двухцепные	0,53	144
ВЛ-6-10 кВ одноцепные	83,42	14 475
ВЛ 6-10 кВ двухцепные	29,70	3 450
КЛ - 0,4 кВ	1,18	381
КЛ - 6-10 кВ	25,97	15 690

Данные о количестве и присоединенной мощности пунктов секционирования приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	150-670 кВт		свыше 670 кВт	
	Количество, шт.	Присоединенная мощность, кВт	Количество, шт.	Присоединенная мощность, кВт
Реклоузер	10	4111,00	1	1000,00
Ячейка распределительного устройства типа КРУН	10	4764,91	8	12064,63
Ячейка распределительного устройства типа КСО	13	4768,74	1	895,00

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) ( $C_5^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_6^{\max N}$ ) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$  и  $C_6$ .

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C_2^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ , принимаются равными 0 (нулю).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны для присоединения энергопринимающих устройств по III категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности.

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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб., где}$$

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по стандартизированным ставкам платы или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по стандартизированным ставкам платы или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, (руб.).

#### **Правление решило:**

1. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).

2. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 2).

3. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставку  $C1$  для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 3).

4. Утвердить с 01.01.2018 по 31.12.2018 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 4).

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. участие в голосовании принимал заочно: по третьему вопросу голос «против» (письменная позиция прилагается).

**ПО 4 ВОПРОСУ:** Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 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 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Плата устанавливается:

а) в отношении заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б) в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) в отношении религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

При этом сетевая организация, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей (выпадающие доходы).

Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. В случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с нормами действующего законодательства в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области направлены заявки о компенсации выпадающих доходов от филиала «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» и МУП «Тверьгорэлектро», ООО «Опора», филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго», Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД».

По итогам рассмотрения поданных материалов, эксперты ГУ РЭК Тверской области предлагают к утверждению следующие «выпадающие доходы»:

1. МУП «Тверьгорэлектро»:

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2018 год составляет 972,08 рубля без учета НДС за 1 кВт максимальной мощности.

Размер выпадающих доходов МУП «Тверьгорэлектро» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год в размере 1 775,32 тыс. рублей (без учета НДС).

2. ООО «Опора».

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Опора» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2018 год составляет 509,6 рубля без учета НДС за 1 кВт максимальной мощности.

Размер выпадающих доходов ООО «Опора» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год в размере 25,48 тыс. рублей (без учета НДС).

### 3. Филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго».

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалу «Центральный» АО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2018 год составляет 902,86 рубля без учета НДС за 1 кВт максимальной мощности.

Размер выпадающих доходов филиалу «Центральный» АО «Оборонэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год в размере 6,32 тыс. рублей (без учета НДС).

**Правление решило:** утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям, в размере 550 рублей с учетом налога на добавленную стоимость

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. участие в голосовании принимал заочно: по четвертому вопросу голос «против» (письменная позиция прилагается).

**ПО 5 И 6 ВОПРОСАМ:** О предельном уровне розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд. О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд.

**ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.**

**По девятому и десятому вопросам:** ООО «СГ-Маркет» направило в ГУ РЭК Тверской области 01.11.2017 № 279 заявление об установлении розничных цен на сжиженный емкостной и баллонный газ для населения, поставляемый для бытовых нужд на 2018 год.

Пунктом 19 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам от 15.06.2007 № 129-э/2 (далее МУ № 129-э/2), определен исчерпывающий перечень обосновывающих материалов, которые направляются вместе с заявлением об установлении (пересмотре) розничных цен. Также к заявлению могут прилагаться иные документы, подтверждающие экономически обоснованные расходы организации. ГУ РЭК Тверской области, проанализировав представленные документы, направило их на доработку в соответствии с пунктом 21 МУ № 129-э/2.

С учетом устранившихся замечаний ООО «СГ-Маркет» письмом от 21.11.2017 № 298 повторно предоставило заявление и обосновывающие материалы.

ООО «СГ-Маркет» в соответствии с распоряжением Правительства Тверской области от 11.12.2014 № 612-рп является на территории Тверской области уполномоченной газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность по обеспечению бытовых нужд граждан сжиженным газом.

ООО «СГ-Маркет» согласно договоров аренды от 12.11.02014 года № 1 имущественного комплекса, от 12.11.02014 года № 2 транспортных средств без экипажа и от 12.11.02014 года № 3 арендует имущественный комплекс сжиженного углеводородного газа, включающего в себя газонаполнительные станции, расположенные на территории Тверской области в городах Тверь, Нелидово, Осташков, Бежецк, газонаполнительный пункт в г. Вышний Волочек, а также автотранспорт для эксплуатации имущественного комплекса и доставки газа потребителям.

Кроме того, на правах субаренды Общество владеет групповыми резервуарными установками и разводящими сетями, посредством которых осуществляется газоснабжение многоквартирных жилых домов, а также промежуточными складами хранения бытовых газовых баллонов: договор № 4 субаренды имущества от 02.02.2014 года, договор № 5 субаренды недвижимого имущества от 30.03.2015 года, договор № 1 аренды недвижимого имущества от 03.04.2017 года.

Плановые объёмы реализации сжиженного газа через емкостные установки для бытовых нужд на период регулирования 2018 год составляют – **1240 тонн**, баллонами – **2760 тонн**.

Реализация сжиженного газа через групповые резервуарные установки осуществляется Обществом в виде продажи управляющим компаниям и товариществам собственников жилья, которые самостоятельно начисляют плату собственникам и нанимателям жилых помещений по нормативам или приборам учета (счетчикам), в объемах фактически слитого газа в групповые резервуарные установки. В результате у Общества отсутствуют

достоверные данные о количестве конечных потребителей газа из групповых резервуарных установок.

Реализация сжиженного газа баллонами осуществляется Обществом с газонаполнительных станций, складов промежуточного хранения баллонов и с доставкой до шкафной установки потребителя. Кроме Общества, реализацию сжиженного газа баллонами на территории региона осуществляют иные организации и индивидуальные предприниматели. Баллон с газом является штучным товаром, потребитель приобретает его по мере надобности у любого из продавцов. В результате достоверные данные о количестве конечных потребителей газа баллонами отсутствуют.

Ожидаемое снижение объемов реализации для бытовых нужд населения в 2018 году по сравнению с 2015-17 г.г. объясняется следующими причинами:

- уменьшением численности населения (характерно для всех негазифицированных природным газом районных центров Тверской области и сельской местности);
- ухудшением платежеспособного спроса населения;
- установкой потребителями приборов учета газа;
- наличием значительной конкуренции в сегменте реализации сжиженного газа в баллонах.

Динамика потребления газа приведена в таблице:

Подразделение/район	Базовый период (2015-2017 г.г.)			Период регулирования 2018 г. (прогноз)
	2015 г. (факт)	2016 г. (факт)	2017 г. (ожд)	
1	2	3	4	5
<b>Через групповые резервуарные установки</b>				
Торжокский район	1,50	0,00	0,0	0
Бологовский р-он	27,46	27,80	27,0	27
Удомельский район	6,2	15,0	15,0	15
г.Осташков и район	65,373	68,97	65,0	63
<b>ИТОГО ТВЕРСКАЯ ГНС</b>	<b>100,533</b>	<b>111,770</b>	<b>107,000</b>	<b>105,00</b>
Кр.Холм	22,285	23,47	20,0	20
Весьегонск	26,94	30,34	26,0	26
<b>ИТОГО БЕЖЕЦКАЯ ГНС</b>	<b>49,225</b>	<b>53,810</b>	<b>46,000</b>	<b>46,00</b>
г.Нелидово и район	848,69	902,85	825,0	823,0
пос.Оленино и район	108,46	106,62	95,0	95,0
пос. Жарки и район	9,36	8,9	7,5	7,5
г.Белый и район	3,5	3,75	3,5	3,5
З.Двина и район	82,1	79,34	77,0	76,0
Торопец и район	85,103	77,986	85,0	84,0
<b>ИТОГО НЕЛИДОВСКАЯ ГНС</b>	<b>1137,213</b>	<b>1179,446</b>	<b>1093,00</b>	<b>1089</b>
<b>ИТОГО через групповые резервуарные установки</b>	<b>1286,971</b>	<b>1345,026</b>	<b>1246,00</b>	<b>1240,00</b>
<b>Баллонами</b>				
Торжокский участок (Торжокский и Кувшиновский р-ны)	182,844	170,950	147,500	145
Бологовский участок (Бологовский р-н)	46,360	39,380	145,000	145
Кимрский участок (Кимрский р-н)	57,504	67,312	75,500	75
Вышневолоцкий ГНП (Вышневолоцкий р-н)	176,420	147,713	137,500	132
Спировский участок (Спировский р-н)	86,260	91,580	79,500	79
Фировский участок (Фировский р-н)	155,400	149,300	128,500	130
Осташковский участок (Осташковский р-н)	148,957	136,240	128,000	125
Селижаровский участок (Селижаровский р-н)	79,022	62,866	52,000	50
Кашинский участок (Кашинский р-н)	48,906	43,320	42,500	42
Калязинский участок (Калязинский и Кашинский р-ны)	79,346	77,034	297,000	295

Тверская ГНС (г.Тверь, Калининский, Конаковский и Лихославльский р-ны)	123,757	96,705	89,000	87
<b>ИТОГО ТВЕРСКАЯ ГНС</b>	<b>1184,776</b>	<b>1082,40</b>	<b>1322,00</b>	<b>1305,00</b>
Бежецкая ГНС (Бежецкий, Сонковский и Кесовогорский р-ны)	214,459	177,957	171,000	170
Краснохолмский участок (Краснохолмский и Молоковский р-ны)	250,760	249,680	185,000	185
Весьегонский участок (Весьегонский р-н)	201,999	202,416	153,000	153
Сандовский участок (Сандовский р-н)	149,300	156,060	149,000	149
Максатихинский участок (Максатихинский и Удомельский р-ны)	223,380	233,060	222,000	220
<b>ИТОГО БЕЖЕЦКАЯ ГНС</b>	<b>1039,898</b>	<b>1019,173</b>	<b>880,00</b>	<b>877,00</b>
Пеновский участок (Пеновский р-н)	116,180	108,440	105,000	105
Андреапольский участок (Андреапольский р-н)	116,601	107,140	100,000	100
Нелидовская ГНС (Нелидовский р-н)	156,980	127,956	104,000	100
Оленинский участок (Оленинский р-н)	53,700	44,140	42,000	40
Жарковский участок (Жарковский р-н)	77,820	66,500	61,000	60
Бельский участок (Бельский р-н)	115,700	102,420	92,500	92
Западнодвинский участок (З.Двинский р-н)	88,180	42,120	39,500	38
Торопецкий участок (Торопецкий р-н)	52,480	44,500	43,000	43
<b>ИТОГО НЕЛИДОВСКАЯ ГНС</b>	<b>777,641</b>	<b>643,216</b>	<b>587,000</b>	<b>578,000</b>
<b>ИТОГО баллонами</b>	<b>3002,315</b>	<b>2744,789</b>	<b>2789,000</b>	<b>2760,000</b>
<b>Всего потребление сжиженного газа населением</b>	<b>4289,286</b>	<b>4089,815</b>	<b>4035,000</b>	<b>4000,000</b>

Снижение объемов потребления сжиженного газа населением относительно 2015 года составляет 6,75 %. Одновременно с этим необходимо отметить, что сложившаяся тенденция снижения объемов реализации сжиженного емкостного и баллонного газа не сопровождается соразмерным снижением затрат по данному виду деятельности. Также при расчете плановых расходов на осуществление данных видов деятельности ООО «СГ-Маркет» производит индексацию затрат с использованием индексов выше, чем указано в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается утвердить предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах с 01.07.2018 с ростом 3,0 %, и розничную цену на сжиженный емкостной газ с 01.07.2018 с ростом 3,0 %.

#### Правление решило:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2018 по 30.06.2018 предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 42,92 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить и ввести в действие с 01.07.2018 по 31.12.2018 предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 44,21 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость.

**Голосовали по вопросу:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

#### Правление решило:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2018 по 30.06.2018 розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 44,45 руб./кг, с

учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить и ввести в действие с 01.07.2018 по 31.12.2018 розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 45,78 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость.

**Голосовали по вопросу:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 7 ВОПРОСУ:** об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Тверь» объектов заявителей на 2018 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Заявление об установлении стандартизированных ставок АО «Газпром газораспределение Тверь» от 12.12.2017 № 029/7963 с учётом индексации на 2018 год. К заявлению расчётов и материалов обоснования в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждёнными Приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, не представлено.

Предложено сохранить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» на уровне 2017 года, в соответствии с приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2016 № 395-нп.

**Правление решило:** сохранить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» на уровне 2017 года.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 8 ВОПРОСУ:** об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2018 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В соответствии с письмом Федеральной антимонопольной службы от 07.12.2017 № АГ/85911/17 в 2018 году минимальный и максимальный уровни платы индексируются на 3,7%, таким образом, минимальный уровень платы за одно подключение не может быть менее 24 884,23 руб. а максимальный более 62 210,56 руб. (с учётом НДС, для заявителя физического лица, для прочих - без учёта НДС).

Заявление и обосновывающие материалы для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения категорий

заявителей, указанных в разделах а) и б) пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – льготные категории), а также расчёты экономически обоснованной платы для льготных категорий и размера выпадающих доходов, возникающих от подключения заявителей льготных категорий АО «Газпром газораспределение Тверь» представлено письмами от 22.09.2017 № 029/6054 (вх. от 22.09.2017 № 6322), от 29.09.2017 № 029/6206 (вх. от 29.09.2017 № 6471), от 10.10.2017 № 02/6432 (вх. от 11.10.2017 № 6784), от 20.11.2017 № 029/7506 (вх. от 20.11.2017 № 7755), от 21.11.2017 № 029/7532 (вх. от 21.11.2017 № 7796), от 21.11.2017 № 029/7531 (вх. от 21.11.2017 № 7794), от 21.11.2017 № 029/7530 (вх. от 21.11.2017 № 7797), от 27.11.2017 № 029/7656 (вх. от 27.11.2017 № 7934), от 27.11.2017 № 029/7657 (вх. от 27.11.2017 № 7933), от 29.11.2017 № 029/7698 (вх. от 29.11.2017 № 8014), от 05.12.2017 № 029/7833 (вх. от 05.12.2017 № 8137), от 11.12.2017 № 02/7937 (вх. от 12.12.2017 № 8262).

В расчёте приняты фактические затраты, понесённые АО «Газпром газораспределение Тверь» при подключении льготных категорий в 2016 году, ранее не учтённые в специальной надбавке к тарифу за передачу газа по газораспределительным сетям. А также плановые затраты на 2018 год, рассчитанные исходя их средних значений затрат на одно присоединение, дифференцированное по разделу льготной категории.

В фактических расходах приняты затраты на разработку проектной документации с кадастровыми и землеустроительными работами, выполнение технических условий по строительству газопроводов-вводов, проверку технических условий, выполняемых заявителем, осуществление фактического подключения. В том числе, учтены затраты на содержание инженеров по технологическому присоединению и расходы на подготовку исполнительной документации. Работы, выполняемые хозяйственным способом, рассчитаны исходя объёма трудозатрат, среднечасовых ставок работников и стоимости истраченных материальных ресурсов. Затраты на услуги сторонних организаций рассчитаны по государственным сметным нормативам исходя из фактического объёма выполненных работ. Расчёт прилагается.

Не приняты к расчёту следующие затраты.

По объектам: Данилина Н.А., Калининский район д. Никола-Малица ул. Гаражная, 1; Пухова В.Л., Калининский район д. Андрейково кад. номер 69:10:0252016:43; Асадова Ш.И., Калининский район п. Дмитрово-Черкассы ул. Советская 49а.; Калущкого С.В., г. Ржев, ул. Большая Спасская, д. 7а; Дарченкова А.А., г. Старица, пер. Аптекарский, д. 7; Мельниковой Л.Н., г. Ржев, ул. Юбилейная, д. 79 а; Сомова А.В., Зубцовский район, с/п Вазузское, д. Логово, ул. Полевая, д. 1а; Копачевой Н.Н., г. Зубцов, ул. Пугачёва, д. 1 б, кв. 1; Передня С.П., Ржевский район, с/п Медведево, д. Алешево, д. 5; Филиппова Т.А., г. Ржев, ул. Урицкого, д. 72; Рыбакова Н.А., г. Ржев, пер. Садовый, д. 33а; Одиной О.В., г. Ржев, ул.Энтузиастов, д. 1; Якушева С.В., Ржевский район, с/п Хорошево, д.Хорошево, д. 31 по представленным актам на исполнительную съёмку работы выполнены раньше начала строительства.

По объекту Соколова Г.В., г. Торжок, Калининское ш., д. 47 на одну и ту же геодезическую работу представлены два акта с разными датами.

По объектам: Ядыкина Н.И., г. Кувшиново ул. Проф. Старикова д. 12 кв. 2; Эрмана Д.А., г. Лихославль, ул. Комсомольская, д. 6; Сорокиной Т.А., г. Лихославль, ул. Пионерская, д. 10 и Андреева В.Ф., г. Торжок, ул. Дальняя Троица, д. 39 представленные акты на изыскания и исполнительную съёмку не подписаны заказчиком.

По объекту Лупашковой Ю.А., ж/д № 10 по ул. Некрасовский пер. в г. Вышнем Волочке по одному акту работа учтена была дважды.

По объекту Безручко А.А., Бологовский район, пос. Ильятино. Ул. Лесная д. 18, представлен акт на изыскания по другому адресу, а по объекту Крупновой Л.А., Тверская

область, г. Ржев, ул. Энтузиастов в акте на исполнительную съёмку указан другой земельный участок.

Таким образом,

- для раздела а) пункта 5: экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, составила 46 738,95 руб., без учета НДС;

- для раздела б) пункта 5: экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, составила 42 043,35 руб., без учета НДС.

Плановый размер выпадающих доходов от осуществления технологического подключения льготных категорий заявителей на 2018 год составил 1 618 513,88 руб., без учёта НДС.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, проиндексирована в соответствии с рекомендациями Федеральной антимонопольной службы и составила 52 720,81 руб., без учёта НДС.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, проиндексирована в соответствии с рекомендациями Федеральной антимонопольной службы и составила 44 042,98 руб., с учетом НДС.

Аналогичное заявление с материалами ООО «МЕГА ПЛЮС» от 02.11.2017 № 218 (вх. от 07.11.2017 № 7508).

Обосновывающие материалы ООО «МЕГА ПЛЮС» по затратам на технологическое подключение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения не подтверждены

государственными сметными нормативами и документами о фактически понесённых затратах.

Указанная в заявлении величина экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в сумме 103 837,80 руб. не подтверждена.

Плановый размер выпадающих доходов от осуществления технологического подключения льготных категорий заявителей на 2018 год также не подтверждён.

Предложено оставить уровень платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей льготных категорий на уровне 2017 года (50 839,74 руб. без учёта НДС и 42 471,53 руб. с учётом НДС, соответственно для категории а) и б) пункта 5 Методических указаний.

Уровень экономически обоснованной платы для обеих льготных категорий заявителей определить по установленному на 2017 года в сумме 35 797,21 руб., без учёта НДС.

#### **Правление решило:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Тверской области:

Наименование	АО «Газпром газораспределение Тверь»	ООО «МЕГА ПЛЮС»
Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, руб. без учета НДС.	52 720,81	50 839,74
Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, руб. с учетом НДС.	44 042,98	42 471,53

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям на территории Тверской области определить:

Наименование	АО «Газпром газораспределение Тверь»	ООО «МЕГА ПЛЮС»
Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, руб. без учета НДС.	46 738,95	35 797,21
Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, руб. без учета НДС.	42 043,35	35 797,21

3. Размер выпадающих доходов от технологического присоединения категорий заявителей, указанных в приложении 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2018 год составляет 1 618 513,88 руб. (без учета НДС).

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 9 ВОПРОСУ:** об установление специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» на территории Тверской области.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Шурмина Е.Г.

В соответствии с пунктом 17 Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, утвержденного постановлением Правительства

Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп, в сфере регулирования тарифов на природный и сжиженный газ ГУ РЭК Тверской области реализует полномочия по утверждению размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

В соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства промышленных и иных организаций на 2017-2021 годы, утвержденной постановлением Губернатора Тверской области от 04.05.2017 № 63-нп на 2018 год утвержден размер средств финансирования мероприятий Программы газификации Тверской области - 202,1 млн. рублей.

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 355 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации».

Расчет размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 355 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», а также приказом Федеральной службой по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее Методика № 154-э/4) с учетом следующих обстоятельств.

При этом для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 25 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Специальные надбавки устанавливаются к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей.

Размер специальной надбавки определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м<sup>3</sup> транспортируемого газа, приведенную к следующим стандартным условиям:

- температура  $t = 20\text{ }^{\circ}\text{C}$ ;
- давление  $p = 760\text{ мм.рт.ст.}$ ;
- влажность = 0%.

Средства, полученные в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются на финансирование работ, предусмотренных программами газификации жилищно-коммунального хозяйства субъектов Российской Федерации (далее - программы газификации).

Расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. При этом тарифное дело ГРО не представляется, а расчет производится на основании утвержденной постановлением Правительства Тверской области программы газификации Тверской области на соответствующий период. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$B_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп}} + H_{\text{приб.}}$$

где:

$I_{газ.}$  - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$I_{альт.}$  - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$I_{мп.}$  - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70% средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение;

$H_{приб.}$  - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

1. Иальт. - Программа газификации на 2018 год не предусматривает в качестве альтернативных источников финансирования, неиспользованные средства, полученные от специальной надбавки за предыдущие периоды.

2. Имп. - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Тверь» в 2018 году составляют 1618513,88 рублей (без учета НДС), что отражено в приказе ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 560-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Тверской области на 2018 год»;

3. Нприб. - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия обеспечения организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации рассчитывается по следующей формуле:

$$H_{приб.} = \frac{(I_{газ.} - I_{альт.} + I_{мп.} - P_{нал.}) * K_{приб.}}{1 - K_{приб.}}$$

где:

$P_{нал.}$  - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{приб.}$  - ставка начисления налога на прибыль.

Расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль) -  $P_{нал.}$  заявлены не были.

Учитывая ставку налога на прибыль 20 % ( $K=0,2$ ), плановая сумма налога на прибыль в 2018 году в соответствии с расчетом будет следующей:

$$H_{приб.} = (297\,813,63 - 108\,583,90 + 5\,680,49) * 0,2 / (1 - 0,2) = 48\,727,56 \text{ (тыс. рублей)}$$

Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной ГРО, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

Плановые объемы транспортировки газа конечным потребителям на 2018 год были представлены ОАО «Газпром газораспределение Тверь» вместе с заявлением об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа, направленной в ГУ РЭК Тверской области письмом от 15.12.2017 № 02/8072, вх. № 8379.

Плановый годовой объем транспортировки газа (Игаз.) конечным потребителям в 2018 году составит 1532,462 млн. м3:

- I полугодие 2017 года – 898,334 млн. м3;
- II полугодие 2015 года – 634,128 млн. м3.

Расчет среднего размера специальной надбавки ( $T_{\text{спец.}}$ ) осуществляется по формуле согласно п. 11 Методики № 154-э/4:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{B_{\text{спец.}}}{V}$$

Исходя из вышеуказанной программы газификации и при условии сохранения размере специальной надбавки в I полугодии 2018 года на уровне декабря 2017 года.

С спец. надб. 1 – спец. надбавка, действующая в первом полугодии 2018 года – **162,56** руб./1000 м3

Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора – газоснабжения населения, осуществляется в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы – на 3,4 %.

С спец. надб. 2 – спец. Надбавка на 2 полугодие 2018 года составит **168,09** руб./1000 м3

В соответствии с пунктом 12 Методики № 154-э/4 средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 25% от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей.

Средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям в I полугодии 2018 года с учетом объемов поставки газа составляет 756,96 руб./1000 м3. (842,286 тыс. руб./1112,718 млн. м3). Соотношение размера специальной надбавки и среднего тарифа на транспортировку составит: (162,56 руб./1000 м3/ 756,96 руб./1000 м3\*100 %) или 21,48% от среднего размера тарифа на транспортировку газа.

Средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям в II полугодии 2018 года с учетом объемов поставки газа составляет 808,32 руб./1000 м3. (646,726 тыс. руб./800,082 млн.м3). Размер специальной надбавки во II полугодии 2017 года составляет 168,09 руб./1000 м3. Соотношение размера специальной надбавки и среднего тарифа на транспортировку с 01.07.2018 составит: (168,09руб./1000 м3/ 808,32 руб./1000 м3\*100 %) или 20,79 % от среднего размера тарифа на транспортировку газа.

Таким образом, размер специальной надбавки как в I полугодии, так и во II полугодии 2018 года не превышает 25 % среднего соответствующего размера тарифа на услуги по транспортировке газа конечным потребителям по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Тверь».

Учитывая вышеизложенное, на рассмотрение членов Правления ГУ РЭК Тверской области предлагаются к утверждению специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Тверь» для финансирования программ газификации на территории Тверской области в 2018 году, применяемые ко всем группам потребителей кроме населения, в следующих размерах:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 130,05 руб./1000 м3 без учета НДС, кроме того, дополнительные налоговые платежи в размере 32,51 руб./1000 м3 без учета НДС;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 134,47 руб./1000 м3 без учета НДС, кроме того, дополнительные налоговые платежи в размере 33,62 руб./1000 м3 без учета НДС.

**Правление решило:** установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» для финансирования программ газификации на территории Тверской области, применяемую ко всем группам потребителей кроме населения с календарной разбивкой в следующем размере:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018, в размере 130,05 руб./1000 куб.м. без учета НДС, кроме того дополнительные налоговые платежи в размере 32,51 руб./1000 куб.м. без учета НДС;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018, в размере 134,47 руб./1000 куб.м. без учета НДС, кроме того дополнительные налоговые платежи в размере 33,62 руб./1000 куб.м. без учета НДС.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 10 ВОПРОСУ:** о розничных ценах на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Тверь» населению Тверской области.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Шурмина Е.Г.

В соответствии с п. 5 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, розничные цены устанавливаются дифференцированно по следующим направлениям (наборам направлений) использования газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах.

В соответствии с п. 11(2) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации.

При применении метода индексации цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регулирующим органом с учетом

устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозного уровня инфляции.

Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора – газоснабжения населения, осуществляется в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается установить:

1. с 01.01.2018 по 30.06.2018 розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7520,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7520,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) – 4935,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах – 4935,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС.

2. с 01.07.2018 розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 8090,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 8090,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) – 5309,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС;

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах – 5309,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС.

**Правление решило:** установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа с календарной разбивкой.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 11 ВОПРОСУ:** об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к павильону-закусочная, расположенному по адресу г. Вышний-Волочёк, ул. Ямская, на

земельном участке с кадастровым номером 69:39:0080307:16», заявителя Джафарова Г.А., по индивидуальному проекту.

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к павильону-закусочная, расположенному по адресу г. Вышний-Волочёк, ул. Ямская, на земельном участке с кадастровым номером 69:39:0080307:16», заявителя Джафарова Г.А., по индивидуальному проекту представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 27.11.2017 № 7935.

Критерий для отнесения к индивидуальному проекту в соответствии с п.26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 – прокладка газопровода методом горизонтально направленного бурения плата.

Потребность в газе для павильона-закусочная заявителя Джафарова Г.А. согласно выданным техническим условиям № 04/11 от 12.01.2015, составляет не более 2,42 м³/час, давление газа в точке врезки 0,002 МПа, диаметр стальной трубы в точке врезки 114 мм. Проектируемый полиэтиленовый газопровод диаметром 63 мм, длиной 38,8 м, в том числе с прокладкой методом горизонтально направленного бурения 16,8 м.

Представленная проектно-сметная документация № 62-2017 разработана филиалом АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Вышнем Волочке.

По расчету АО «Газпром газораспределение Тверь» плата за присоединение к сетям газоснабжения составила 180,268 тыс. руб. без учета НДС.

По итогам рассмотрения представленных материалов исключены следующие необоснованные расходы в размере 36,202 тыс. руб. (без учета НДС) в том числе:

- на разбивку трассы газопровода на сумму 0,046 тыс. руб.;
- на строительство газопровода на сумму 1,916 тыс. руб., по причине исключения непредусмотренных проектом работ;
- на пуско-наладочные работы на сумму 4,847 тыс. руб. по причине исключения избыточных работ;
- на уплату госпошлины для оформления газопровода в собственность в размере 22 тыс. руб., в связи с отсутствием такой статьи затрат в составе расходов, определенных Федеральной службой по тарифам РФ;
- уменьшены затраты на производство работ в зимнее время в размере 0,044 тыс. руб. и строительный контроль 0,147 тыс. руб. с учетом корректировки объёмов строительных работ;
- на проектные работы 1,293 тыс. руб. в связи с исключением зарплаты работника, не участвовавшего в проектировании;
- на комплексные инженерно-геодезические изыскания на сумму 2,821 тыс. руб. в связи с уточнением фактического объёма выполненных работ;
- на исполнительную съёмку на сумму 3,088 тыс. руб. в связи с уточнением планового объёма работ.

Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к павильону-закусочная, расположенному по адресу г. Вышний-Волочёк, ул. Ямская, на земельном участке с кадастровым номером 69:39:0080307:16», заявителя Джафарова Г.А., по индивидуальному проекту в размере 144,066 тыс. рублей (без учета НДС).

**Правление решило:** утвердить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к павильону-закусочная, расположенному по адресу г. Вышний-Волочёк, ул. Ямская, на земельном участке с кадастровым номером 69:39:0080307:16», заявителя Джафарова Г.А., по индивидуальному проекту в размере 144,066 тыс. рублей (без учета НДС) согласно проекту

приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 12 ВОПРОСУ:** об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту.

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 03.11.2017 № 7489.

В соответствии с п.26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000

№ 1021 и п.6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, при строительстве газопровода методом горизонтально направленного бурения плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения устанавливается по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

В соответствии со ст.16.1. закона Тверской области от 15.07.2015 № 74-ЗО, в случае строительства или реконструкции объектов сети газораспределения и (или) газопотребления с давлением до 0,6 МПа включительно, в том числе газопроводов-вводов, и сооружений на них с максимальным часовым расходом газа не более 15 кубических метров для физических и юридических лиц получение разрешения на строительство не требуется. Исходя из положений п.3 и п.3.1 ст.49 Градостроительного кодекса РФ, проведение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий не требуется в случае, если для строительства объекта не требуется получение разрешения.

Потребность в газе для индивидуального жилого дома заявителя Коршуна В.И., согласно выданным техническим условиям № 04/3228 от 04.07.2016, составляет 5 м³/час, давление газа в точке врезки 0,0014 МПа, диаметр стальной трубы в точке врезки 133 мм. Проектируемый полиэтиленовый газопровод диаметром 63 мм, длиной 12 м, в том числе с прокладкой методом горизонтально направленного бурения 11 м.

Представленная проектно-сметная документация № 2017-109 разработана филиалом АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери.

АО «Газпром газораспределение Тверь» в качестве экономического обоснования для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» Коршуна В.И., по индивидуальному проекту, представлены: договор о технологическом присоединении, проектно-сметная документация, акты выполненных работ.

Для обеспечения газоснабжения объекта заявителя АО «Газпром газораспределение Тверь» необходимо осуществить следующие мероприятия:

- инженерно-изыскательские работы;
- разработку проектно-сметной документации;
- строительство полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 63 мм длиной 12 метров, в том числе 11 метров методом горизонтально направленного бурения;
- врезку в действующие сети газораспределения газопровода низкого давления.

По расчету АО «Газпром газораспределение Тверь» плата за присоединение к сетям газоснабжения составила 172,332 тыс. руб. без учета НДС.

По итогам рассмотрения представленных материалов исключены следующие необоснованные расходы в размере 73,451 тыс. руб. (без учета НДС) в том числе:

- на аренду земельного участка, на сумму 0,231 тыс. руб. в связи с неверным расчётом;
- на разбивку трассы газопровода на сумму 0,482 тыс. руб.;
- на строительство газопровода на сумму 45,646 тыс. руб., по причине исключения избыточного объема испытаний газопровода и непредусмотренных проектом работ;
- на присоединение к сети газораспределения на сумму 3,945 тыс. руб. по причине исключения избыточных земляных работ
- на уплату госпошлины для оформления газопровода в собственность в размере 22 тыс. руб., в связи с отсутствием такой статьи затрат в составе расходов, определенных Федеральной службой по тарифам РФ;
- уменьшены затраты на производство работ в зимнее время в размере 1,147 тыс. руб. с учетом корректировки объемов строительных работ.

Предлагается

**Правление решило:** утвердить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту в размере 98,881 тыс. рублей (без учета НДС) согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 13 ВОПРОСУ:** об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту.

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 03.11.2017 № 7490.

В соответствии с п.26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000

№ 1021 и п.6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, при строительстве газопровода методом горизонтально направленного бурения плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения устанавливается по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

В соответствии со ст.16.1. закона Тверской области от 15.07.2015 № 74-ЗО, в случае строительства или реконструкции объектов сети газораспределения и (или) газопотребления с давлением до 0,6 МПа включительно, в том числе газопроводов-вводов, и сооружений на них с максимальным часовым расходом газа не более 15 кубических метров для физических и юридических лиц получение разрешения на строительство не требуется. Исходя из положений п.3 и п.3.1 ст.49 Градостроительного кодекса РФ, проведение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий не требуется в случае, если для строительства объекта не требуется получение разрешения.

Потребность в газе для административно-производственного здания заявителя Филиппова Р.Н. согласно выданным техническим условиям № 04/5443 от 05.10.2015, составляет не более 5 м³/час, давление газа в точке врезки 0,0014 МПа, диаметр стальной

трубы в точке врезки 76 мм. Проектируемый полиэтиленовый газопровод диаметром 63 мм, длиной 71,5 м, в том числе с прокладкой методом горизонтально направленного бурения 61,7 м.

Представленная проектно-сметная документация № 2017-074 разработана филиалом АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери.

АО «Газпром газораспределение Тверь» в качестве экономического обоснования для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» » объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту, представлены: договор о технологическом присоединении, проектно-сметная документация, акты выполненных работ.

Для обеспечения газоснабжения объекта заявителя АО «Газпром газораспределение Тверь» необходимо осуществить следующие мероприятия:

- инженерно-изыскательские работы;
- разработку проектно-сметной документации;
- строительство полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 63 мм длиной 71,5 метров, в том числе 61,7 метров методом горизонтально направленного бурения;
- врезку в действующие сети газораспределения газопровода низкого давления.

По расчету АО «Газпром газораспределение Тверь» плата за присоединение к сетям газоснабжения составила 281,151 тыс. руб. без учета НДС.

По итогам рассмотрения представленных материалов исключены следующие необоснованные расходы в размере 95,819 тыс. руб. (без учета НДС) в том числе:

- на аренду земельного участка, на сумму 1,322 тыс. руб. в связи с неверным расчётом;
- на постановку на кадастровый учёт (подготовка межевого плана) на сумму 24 тыс. руб. в соответствии с преискурантом БТИ Тверской области;
- на строительство газопровода на сумму 44,385 тыс. руб., по причине исключения избыточного объема земляных работ, испытаний газопровода и непредусмотренных проектом работ;
- на присоединение к сети газораспределения на сумму 3,945 тыс. руб. по причине исключения избыточных земляных работ;
- на уплату госпошлины для оформления газопровода в собственность в размере 22 тыс. руб., в связи с отсутствием такой статьи затрат в составе расходов, определенных Федеральной службой по тарифам РФ;
- уменьшены затраты на производство работ в зимнее время в размере 0,167 тыс. руб. с учетом корректировки объёмов строительных работ и ошибки расчёта.

Скорректирована стоимость работ на строительство газопровода в сторону увеличения на сумму 41,042 тыс. руб. в связи с ошибкой в смете.

Предлагается утвердить платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту в размере 226,374 тыс. рублей (без учета НДС).

**Правление решило:** утвердить платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу: г. Тверь, Княжнин переулок 2», заявителя Филиппова Р.Н., по индивидуальному проекту в размере 226,374 тыс. рублей (без учета НДС) согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 14 ВОПРОСУ:** об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к административно-производственному зданию по адресу: г. Тверь, ул. Конечная, 5», заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту.

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к административно-производственному зданию по адресу: г. Тверь, ул. Конечная, 5», заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 03.11.2017 № 7488.

В соответствии с п.26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000

№ 1021 и п.6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, при строительстве газопровода методом горизонтально направленного бурения плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения устанавливается по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

В соответствии со ст.16.1. закона Тверской области от 15.07.2015 № 74-ЗО, в случае строительства или реконструкции объектов сети газораспределения и (или) газопотребления с давлением до 0,6 МПа включительно, в том числе газопроводов-вводов, и сооружений на них с максимальным часовым расходом газа не более 15 кубических метров для физических и юридических лиц получение разрешения на строительство не требуется. Исходя из положений п.3 и п.3.1 ст.49 Градостроительного кодекса РФ, проведение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий не требуется в случае, если для строительства объекта не требуется получение разрешения.

Потребность в газе для административно-производственного здания заявителя Альбищенко С.Д. согласно выданным техническим условиям № 04/5095 от 18.08.2016, составляет 13,4 м³/час, давление газа в точке врезки 0,24 МПа, диаметр стальной трубы в точке врезки 219 мм. Проектируемый полиэтиленовый газопровод диаметром 63 мм, длиной 28,5 м, в том числе с прокладкой методом горизонтально направленного бурения 23 м.

Представленная проектно-сметная документация № 2017-057 разработана филиалом АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери.

АО «Газпром газораспределение Тверь» в качестве экономического обоснования для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» административно-производственного здания по адресу г. Тверь, ул. Конечная, 5, заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту, представлены: договор о технологическом присоединении, проектно-сметная документация, акты выполненных работ.

Для обеспечения газоснабжения объекта заявителя АО «Газпром газораспределение Тверь» необходимо осуществить следующие мероприятия:

- инженерно-изыскательские работы;
- разработку проектно-сметной документации;
- строительство полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 63 мм длиной 28,5 метров, в том числе 23 метров методом горизонтально направленного бурения;
- врезку в действующие сети газораспределения газопровода низкого давления.

По расчету АО «Газпром газораспределение Тверь» плата за присоединение к сетям газоснабжения составила 284,272 тыс. руб. без учета НДС.

По итогам рассмотрения представленных материалов исключены следующие необоснованные расходы в размере 113,068 тыс. руб. (без учета НДС) в том числе:

- на аренду земельного участка, на сумму 1,122 тыс. руб. в связи с неверным расчётом;
- на разбивку трассы газопровода на сумму 0,541 тыс. руб.;

- на постановку на кадастровый учёт (подготовка межевого плана) на сумму 24 тыс. руб. в соответствии с преискурантом БТИ Тверской области;
- избыточное согласование с ООО «Тверь Водоканал» технической документации на сумму 2,954 тыс. руб.;
- на строительство газопровода на сумму 54,428 тыс. руб., по причине исключения избыточного объема земляных работ, испытаний газопровода и непредусмотренных проектом работ;
- на присоединение к сети газораспределения на сумму 3,898 тыс. руб. по причине исключения избыточных земляных работ;
- на уплату госпошлины для оформления газопровода в собственность в размере 22 тыс. руб., в связи с отсутствием такой статьи затрат в составе расходов, определенных Федеральной службой по тарифам РФ;
- уменьшены затраты на производство работ в зимнее время в размере 1,342 тыс. руб. и на строительный контроль 2,783 тыс. руб. с учетом корректировки объёмов строительных работ.

Предлагается утвердить платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к административно-производственному зданию по адресу: г. Тверь, ул. Конечная, 5», заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту в размере 171,204 тыс. рублей (без учета НДС).

**Правление решило:** утвердить платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к административно-производственному зданию по адресу: г. Тверь, ул. Конечная, 5», заявителя Альбищенко С.Д., по индивидуальному проекту в размере 171,204 тыс. рублей (без учета НДС) согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 15 ВОПРОСУ:** об утверждении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб» по индивидуальному проекту (уполномоченный А.П. Чернигин).

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 и п.6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, при прокладке газопровода методом горизонтально направленного бурения плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы. Материалы на установление индивидуальной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 04.10.2017 № 6573 и от 31.10.2017 № 029/7006.

Проектно-изыскательские работы выполнены ИП Волохова С.А. (№ 00891-90-16) и ООО «Гамма». Положительные заключения государственной экспертизы проектной документации, результатов инженерных изысканий № 69-1-1-3-0039-17 и сметы № 69-1-9-0014-17 утверждены ГАУ «Госэкспертиза Тверской области» 18.08.2017 и 28.09.2017 соответственно.

АО «Газпром газораспределение Тверь» в качестве экономического обоснования для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб», представлен договор ТОГ-Уп-Д-00460 с Техническими условиями подключения объекта капитального строительства к газораспределительной сети от 20.07.2015, сметы на строительство, расчёт аренды земельного участка, договоры подряда, акт выполненных работ, прайс-листы.

В соответствии с выданными техническими условиями нагрузка объекта заявителя на сети газораспределения составляет 1345,6 м³/час, давление газа в действующем газопроводе в точке врезки  $P = 0,26$  МПа, врезка осуществляется в два действующих стальных газопровода диаметром 219 мм.

Для обеспечения газоснабжения объекта заявителя АО «Газпром газораспределение Тверь» выполняет следующие мероприятия:

- инженерно-изыскательские работы;
- разработку проектно-сметной документации;
- получение положительного заключения экспертизы;
- прокладку подземного полиэтиленового газопровода среднего давления диаметром 160 мм длиной 0,8 км, в том числе методом наклонно-направленного бурения 0,664 км;
- врезку в действующие сети газораспределения;
- землеустроительные и кадастровые работы.

По расчету АО «Газпром газораспределение. Тверь» плата за присоединение к сетям газоснабжения составила 7494,731 тыс. руб. без учета НДС.

Экспертом проведена проверка правильности применения норм и формирования сметной стоимости по инженерным изысканиям и проектным работам, в том числе на соответствие комплекса работ перечню работ, утвержденных приказом ФСТ от 28.04.2014 № 101-э/3.

По итогам рассмотрения представленных материалов для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб» по индивидуальному проекту исключены необоснованные затраты в размере 721,079 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- выделение охранной зоны газопровода в сумме 11,256 тыс. руб. в связи с применением соответствующего работе сметного норматива;
- кадастровые работы по подготовке технического плана газопровода в сумме 12,193 тыс. руб. в связи с применением соответствующего работе сметного норматива;
- на строительство газопровода среднего давления на сумму 98,728 тыс. руб. в связи с исключением избыточных и непредусмотренных проектом работ;
- на врезки в действующие газопроводы на сумму 43,923 тыс. руб. в связи с уточнением параметров врезки и исключением избыточных работ, уже учтённых в смете строительства газопровода среднего давления;
- затраты на уплату госпошлины в размере 22 тыс. руб., в связи с отсутствием такой статьи затрат в составе расходов, определенных Федеральной службой по тарифам Российской Федерацией;
- затраты на производство работ в зимнее время в размере 3,281 тыс. руб. и затраты на строительный контроль на сумму 3,594 тыс. руб. с учетом корректировки смет 1-9 глав сводного сметного расчёта.
- затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий на сумму 13,051 тыс. руб. за счёт уточнения фактического объёма работ;
- затраты на проведение инженерно-геологических изысканий на сумму 90,121 тыс. руб. за счёт уточнения фактического объёма работ;
- затраты на проведение инженерно-экологических изысканий на сумму 63,036 тыс. руб. за счёт уточнения фактического объёма работ;

- уточнены затраты на проектные работы с уменьшением на сумму 145 тыс. руб. за счёт уточнения фактического объёма работ;

- исключён резерв средств на непредвиденные работы и затраты в сумме 214,896 тыс. руб., так как указанная в обосновании норма из МДС 81-35.2004 применима только для бюджетного финансирования.

Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб» по индивидуальному проекту, в размере 6773,652 тыс. рублей (без учета НДС).

**Правление решило:** утвердить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод среднего давления до проспекта Чайковского г. Твери» для ЗАО «Хлеб» по индивидуальному проекту, в размере 6773,652 тыс. рублей (без учета НДС) согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 16 и 17 ВОПРОСАМ:** о внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 314-нп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МУП города Кимры «Водопроводно-канализационное хозяйство» городской округ город Кимры и ООО «АЛЬЯНС Сандовские Тепловые Сети» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год»; о внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 320-нп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Альянс» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год».

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

В связи с допущенной технической ошибкой внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 314-нп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МУП города Кимры «Водопроводно-канализационное хозяйство» городской округ город Кимры и ООО «АЛЬЯНС Сандовские Тепловые Сети» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год, следующие изменения:

а) пункт 1 приказа изложить в новой редакции «Установить плату за подключение к системе теплоснабжения МУП города Кимры «Водопроводно-канализационное хозяйство» городской округ город Кимры объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с учетом НДС)»;

б) приказ дополнить пунктом 2 следующего содержания «Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «АЛЬЯНС Сандовские Тепловые Сети» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (НДС не облагается);

в) пункт 2 приказа «Плата, установленная в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января по 31 декабря 2018 года» считать пунктом 3;

г) пункт 3 приказа «Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования» пунктом 4.

В связи с допущенной технической ошибкой внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 320-нп «Об

установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Альянс» поселок Сандово городское поселение Сандовского муниципального района на 2018 год» изменения, заменив в столбце 4 таблиц Приложения 1, 2 слова «(без учета НДС)» словами «(НДС не облагается)».

**Правление решило:** внести предложенные изменения в приказы согласно проектам приказов ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 18 ВОПРОСУ:** О тарифах на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения устанавливаемую организациям коммунального комплекса для потребителей Тверской области на 2018 год.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.В.Шамонина по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием городского водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей городского поселения город Нелидово и Нелидовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Нелидовский район»

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное

опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием городского водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей городского поселения город Нелидово и Нелидовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Нелидовский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием городского водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей городского поселения город Нелидово и Нелидовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Нелидовский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.С.Маслюк по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное

опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;

☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями

муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.С.Маслюк по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Торжокского района для потребителей поселка Славный Будовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Торжокский район» на 2018 год

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Торжокского района для потребителей поселка Славный Будовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Торжокский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Торжокского района для потребителей поселка Славный Будовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Торжокский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.В.Шамонина по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей деревни Романово Медновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей деревни Романово Медновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей деревни Романово Медновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** Д.М.Федоренко по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающая компания», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Вышний Волочек на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства

Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающая компания», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Вышний Волочек на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающая компания», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Вышний Волочек на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б.Котиков по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую открытым акционерным обществом «Жилищно-коммунальное хозяйство Редкино» для потребителей городского поселения поселок Редкино муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую открытым акционерным обществом «Жилищно-коммунальное хозяйство Редкино» для потребителей городского поселения поселок Редкино муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую открытым акционерным обществом «Жилищно-коммунальное хозяйство Редкино» для потребителей городского поселения поселок Редкино муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б.Котиков по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Тверь» для потребителей Эммаусского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное

опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Тверь» для потребителей Эммаусского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Тверь» для потребителей Эммаусского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год, согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** Д.М.Федоренко по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации для потребителей Нерльского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калязинский район» на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской

области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации для потребителей Нерльского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калязинский район» на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации для потребителей Нерльского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калязинский район» на 2018 год, согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.С.Маслюк по вопросу о тарифах на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год.

Проект приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – проект приказа) подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере теплоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в открытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется с 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованного тарифа на горячее водоснабжение, представленных организациями муниципального образования Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Тариф на ГВС рассчитан методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», так как система горячего водоснабжения регулируемых предприятий для потребителей Тверской области является централизованной, открытой. При расчете тарифа ГУ РЭК Тверской области применял Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Таблицы расчетов прилагаются.

Предлагаются к установлению тарифы на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год, представленные в приложениях к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду, отпускаемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2018 год, согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 19 ВОПРОСУ:** о тарифах на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей Тверской области на 2018 год.

**ВЫСТУПИЛИ:** Шамонина Е.В., Котиков Ю.Б., Маслюк А.С., Федоренко Д.М.

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы от регулируемых организаций на установление тарифа на ГВС в закрытой системе водоснабжения. В связи, с чем была проведена экономическая экспертиза материалов и разработан нормативный правовой акт.

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление тарифов на горячую воду организациям водопроводно-канализационного хозяйства Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Проект приказа направлен на урегулирование отношений в сфере горячего водоснабжения, имеет среднюю степень регулирующего воздействия.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих услугу горячего водоснабжения в закрытой системе;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности услуги для населения.

Вступление в силу приказа планируется на 01.01.2018.

Принятие предлагаемого проекта приказа не требует дополнительного финансирования из областного бюджета Тверской области.

Расчет тарифа произведен на основании материалов на установление экономически обоснованных тарифов на горячее водоснабжение, представленных организациями Тверской области в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области. Тарифы на ГВС рассчитаны методом экономически обоснованных расходов на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416 – ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», так как система горячего водоснабжения организаций, предоставивших материалы на установление тарифов, является централизованной, закрытой. При расчете тарифов ГУ РЭК Тверской области руководствовалось Федеральным законом от 07.12.2011 № 416 – ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

На основании п. 2 Постановления Правительства РФ от 14 февраля 2015 г. №129 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения двухкомпонентных тарифов на горячую воду», с 01.07.2018 нормативы расхода тепловой энергии пересмотрены и утверждены Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 20.12.2017 №552-нп «Об утверждении норматива расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

В соответствии с Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 - при установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению рассчитывается исходя из суммы стоимости компонента на холодную воду, предназначенную для подогрева в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и стоимости компонента на тепловую энергию, используемую на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

Экспертиза по установлению тарифов на горячее водоснабжение в закрытой системе осуществлялась в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Иные возможные (альтернативные) варианты достижения цели правового регулирования отсутствуют.

Негативных последствий от введения нового правового регулирования не ожидается. Тарифы являются экономически обоснованными, покрывают затраты на производство и передачу горячего водоснабжения, в связи с чем выпадающие доходы у организаций не прогнозируются. Введение указанного правового регулирования позволит осуществлять расчет потребителей с организациями Тверской области за поставленную горячую воду в 2018 году.

Учитывая результаты рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги горячего водоснабжения для организаций предоставляющих услугу ГВС для потребителей Тверской области и обосновывающих материалов, тарифы на ГВС установлены исходя на основании тарифов на холодное водоснабжение и тепловую энергию.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду организациям водопроводно-канализационного хозяйства, обеспечивающим горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения для потребителей Тверской области согласно проекту приказа (прилагается).

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 20 ВОПРОСУ:** о размере тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям Тверской области.

**ВЫСТУПИЛИ:** Шамонина Е.В., Котиков Ю.Б, Маслюк А.С, Федоренко Д.М.

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее по тексту ГУ РЭК Тверской области) поступили материалы на установление экономически обоснованных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям Тверской области.

При проведении экспертизы эксперты руководствовались следующими основными нормативными документами:

Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон № 190-ФЗ);

Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ);

«Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

«Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее – Методические указания, утвержденные приказом ФСТ России № 760-э);

Приказом ФСТ России от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов.

Расчет тарифа и сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущим периодам регулирования представлены в сводной таблице, где содержится:

а) величина необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов в соответствии с Основами ценообразования;

б) нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, а также объемы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ресурсоснабжающих организаций;

д) основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

Проанализировав документы регулируемой организации, предлагается к рассмотрению тариф, представленный в приложении проекта приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям Тверской области согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 21 ВОПРОСУ:** о предельной розничной цене на топливо твердое (уголь, торф) и розничной цене на дрова реализуемые населению Тверской области.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.В. Шамонина

Проект приказа подготовлен в целях регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с Порядком регулирования тарифов на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое населению, утвержденного постановлением Администрации Тверской области от 19.06.2007 № 187-па и постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», вступившим в силу 20.10.2011.

В проекте приказа предусмотрены:

- ☐ установление предельной розничной цене на топливо твердое (уголь, торф), дрова, реализуемые населению Тверской области;
- ☐ срок действия установленных тарифов с 01.01.2018 по 31.12.2018;
- ☐ вступление в силу приказа в установленном порядке и его официальное опубликование.

Основной целью введения данного правового регулирования является

- ☐ обеспечения экономического обоснования тарифов на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое населению;
- ☐ достижения баланса интересов хозяйствующих субъектов, осуществляющих реализацию топлива населению, и потребителей;
- ☐ защиты интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности топлива для населения.

Вступление в силу приказа планируется на 01.01.2018.

Экспертиза по установлению предельной розничной цены на топливо твердое (уголь, торф), дрова, потребителям Тверской области, осуществлялась в соответствии порядком регулирования тарифов на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое населению, утвержденного постановлением Администрации Тверской области от 19.06.2007 № 187-па.

На данный момент отсутствует установленная предельная розничная цены на топливо твердое (уголь, торф), дрова, поставляемый потребителям Тверской области на 2018 год. В случае неприятия данного приказа защита интересов потребителей от необоснованного изменения тарифов и обеспечения доступности топлива для населения не представляется возможной.

Введение указанного правового регулирования позволит осуществлять расчет хозяйствующих субъектов, осуществляющих реализацию топлива населению и потребителям Тверской области в 2018 году.

### **Правление решило:**

Установить и ввести в действие для юридических лиц независимо от их организационно-правовых форм и форм собственности и индивидуальных предпринимателей без образования юридического лица предельный уровень розничной цены на топливо твердое, предельный уровень розничной цены на дрова, реализуемые гражданам, пользующимся мерами социальной поддержки, в том числе педагогическим работникам на селе, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, в следующих размерах:

На уголь:

- на период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 4296,72 рублей за 1 тонну, с учетом налога на добавленную стоимость;
- на период с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 4374,06 рублей за 1 тонну, с учетом налога на добавленную стоимость.

На торф:

- на период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 1280,00 рублей за 1 тонну, с учетом налога на добавленную стоимость;
- на период с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 1303,04 рублей за 1 тонну, с

учетом налога на добавленную стоимость.

На дрова:

- на период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 877,60 рублей за 1 кубический метр, с учетом налога на добавленную стоимость;

- на период с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 890,76 рублей за 1 кубический метр, с учетом налога на добавленную стоимость.

Розничные цены, установленные пунктом 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 22 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 16.02.2017 № 11-нп «Об определении зон деятельности гарантирующих поставщиков Тверской области».

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.Г. Шурмина

Внести в преамбулу приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 16.02.2017 № 11-нп «Об определении зон деятельности гарантирующих поставщиков Тверской области» изменение, дополнив после цифр «442» словами «, приказом Минэнерго России от 30.11.2017 № 1138 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации»».

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 16.02.2017 № 11-нп «Об определении зон деятельности гарантирующих поставщиков Тверской области» согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30 ВОПРОСАМ:** о внесении изменений в отдельные приказы и признании утратившими силу приказов ГУ РЭК Тверской области.

**ВЫСТУПИЛ(А):** С.А. Мельникова, Ю.Б. Котиков

Внести в наименование таблицы приложения 2 приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 336-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области» изменения:

а) после слов «для потребителей» исключить слова «деревни Ряд»;

б) после слов «на 2016 – 2018 годы» дополнить словами «(филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская АЭС», МУП «Удомельское коммунальное хозяйство»)».

Внести в таблицу приложения 25 приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 344-нп «О тарифах на питьевую воду, водоотведение муниципального унитарного предприятия Вышневолоцкого района «Водоканал» для потребителей муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 – 2020 годы» изменения, заменив в столбце 5 цифры «18,16» цифрами «18,46».

Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 389-нп «О тарифах на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации для потребителей Тверской области на 2018 – 2020 годы» изменения, заменив по тексту приказа и в наименованиях таблиц приложений 7, 8 слова «городского поселения поселок Куженкино» словами «Куженкинского городского поселения».

Внести в таблицу приложения приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 442-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей городского поселения поселок Красномайский (ул. Кирова) муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год» изменения, заменив в столбце 5 цифры «1264,70» цифрами «1264,64», цифры «1492,35» цифрами «1302,63», цифры «1302,63» цифрами «1492,28».

Внести в таблицу приложения приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 443-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей Зеленогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год» изменения, заменив в столбце 5 цифры «1637,38» цифрами «1429,21», цифры «1429,21» цифрами «1637,38».

Внести в таблицу приложения приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 444-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей поселка Горняк Горняцкого сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год» изменения, заменив в столбце 5 цифры «1533,29» цифрами «1338,38», цифры «1338,38» цифрами «1533,29».

Внести в таблицу приложения приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 445-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием Вышневолоцкого района «Объединенные коммунальные системы», для потребителей Солнечного сельского поселения муниципального образования Тверской области «Вышневолоцкий район» на 2018 год» изменения, заменив в столбце 5 цифры «1524,03» цифрами «1330,24», цифры «1330,24» цифрами «1524,03».

Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 457-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2016 № 272-нп» изменения:

а) по тексту приказа и в наименовании таблицы приложения 3 слова «села Никулино» заменить словами «деревни Никулино».

#### **Признать утратившими силу:**

а) приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» от 25.11.2015 № 214-нп «О тарифах на питьевую воду организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей муниципального образования Тверской области «Кашинский район» на 2016 - 2018 годы»;

б) приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» от 25.11.2015 № 235-нп «О тарифах на питьевую воду организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей муниципального образования Тверской области «Старицкий район» на 2016 - 2018 годы»;

в) приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 18.12.2015 № 392-нп «О тарифах на питьевую воду администрации Новоселковского сельского поселения Нелидовского района Тверской области для потребителей Новоселковского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Нелидовский район» на 2016 - 2018 годы»;

г) приложения 2, 3 приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» от 25.11.2015 № 224-нп «О тарифах на питьевую воду и (или)

водоотведение организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей муниципального образования Тверской области «Нелидовский район» на 2016 - 2018 годы»;

д) приложения 1, 3, 4, 5 приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» от 25.11.2015 № 229-нп «О тарифах на питьевую воду и (или) водоотведение организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2016 - 2018 годы»;

е) приложения 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» от 25.11.2015 № 233-нп «О тарифах на питьевую воду и (или) водоотведение организациям водопроводно-канализационного хозяйства для потребителей муниципального образования Тверской области «Селижаровский район» на 2016 - 2018 годы».

**Правление решило:** внести изменения в приказы согласно проектам приказов ГУ РЭК Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 31 ВОПРОСУ:** об установлении тарифа на транспортировку горячего водоснабжения для МУП «Коммунальное хозяйство города Зубцова» на 2018 год.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.В. Шамонина

Предлагается не устанавливать тариф на транспортировку горячего водоснабжения для МУП «Коммунальное хозяйство города Зубцова» на 2018 год в виду того, что все расходы по передаче горячего водоснабжения утверждены в тарифе на передачу тепловой энергии.

**Правление решило:** не устанавливать тариф на транспортировку горячего водоснабжения для МУП «Коммунальное хозяйство города Зубцова» на 2018 год.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 32 ВОПРОСУ:** об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района» для потребителей Тургиновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год.

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б. Котиков по вопросу о тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей Тургиновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов членам Правления предлагается к рассмотрению следующие технико-экономические показатели (прилагаются сводные таблицы расчетных данных по определению тарифа).

Предлагаются к установлению тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей Тургиновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год, представленные в приложении к проекту приказа.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Тверской области «Калининский район» «Коммунальные системы Калининского района», для потребителей Тургиновского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**Протокол заседания Правления вел  
секретарь Правления  
ГУ РЭК Тверской области**



**Н.Н. Сандул**