

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

28 июня 2019 г. № 23

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

- Н.Н.Курпан

Заместитель председателя правления,
первый заместитель директора
департамента цен и тарифов

Секретарь правления

- Н.И.Иванова

Члены правления

Приглашенные:

..А.Гаранина, О.А.Васильева, О.В.
Февралева, О.А.Крашенинникова,
А.А.Михайлов, Н.А.Рыбкина

ООО «СтройТарити»
Генеральный директор
Ведущий экономист
ООО «Радугагорэнерго»
По доверенности
По доверенности
ООО «Ковровэлектросетьремонт»
Генеральный директор
Заместитель генерального директора по
экономике и тарифам
ООО «Энергетик»
Генеральный директор
МУП «Торэлектросеть» г.Муром
Начальник ПЭО
Исполняющая обязанности главного
бухгалтера
АО «ОРЭС - Владимирская область»
Директор по экономике и финансам
ООО «Энергодктив»
Генеральный директор
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК
Центра и Приволжья»
Заместитель директора
Начальник отдела экономики и

- Туров Александр Валерьевич
- Васильева Анна Андреевна
- Чиркова Валентина Евгеньевна
- Петрова Ирина Борисовна
- Бруссов Сергей Витальевич
- Косолапова Лариса Евгеньевна
- Скромова Татьяна Петровна
- Малюкина Ольга Владимировна
- Михалькова Марина
Владимировна
- Беляев Александр Владимирович
- Гориной Андрей Евгеньевич
- Романова Екатерина Евгеньевна

2

тарифообразования
ООО «Региональная тепло-
эксплуатационная компания»
Коммерческий директор
Заместитель управляющего
Администрация Вязниковского района
Заместитель главы по вопросам
жизнеобеспечения и строительства
Заместитель заведующего отдела
экономики, сферы услуг и
предпринимательства
Администрация МО пос. Метра
И.о. главы администрации

- Гавриков Игорь Александрович
- Лютков Игорь Леонидович
- Рыжков Андрей Викторович
- Мальцева Юлия Владимировна
- Кресов Александр Владимирович

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

3. О внесении изменений в некоторые постановления департамента цен и тарифов в соответствии с приказом ФАС России от 29.05.2019 № 683/19 (Д.И.Денщикова, Д.В.Кравцова, Медведева Е.М., Стогова А.О., О.В.Февралева, Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, О.А.Крашенинникова, А.А.Михайлов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова)

Во исполнение приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19, приказа департамента цен и тарифов администрации области от 03.06.2019 № 138 осуществлен пересмотр величин необходимой валовой выручки и индифференциальных тарифов территориальных сетевых организаций Владимирской области, в рамках которого дополнительно проанализированы:

- материалы тарифных дел на соответствие п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- документы, обосновывающие отклонения от фактических показателей 2017 г.;

- статьи расходов, которые, по мнению ФАС России, являются экономически необоснованными (плата за аренду имущества, расходы по судебным решениям, расчет НВВ на содержание электрических сетей, отчисление части прибыли собственнику имущества, проведение технологического и ценового аудита инвестиционных программ, услуги по корректировке инвестиционных программ, услуги по корректировке программ энергооборудования, услуги по проектированию технологического присоединения, услуги по обоснованию объема услуг, услуги по восстановлению технической возможности);

- осуществление корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

3.1. О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям Владимирской области на 2019 год:

- ПАО «Владимирский химический завод»;
- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»;
- ОАО «Муромтепловоз»;
- ООО «Монострой»;
- ООО «ЭПРОСС»;
- ООО «ПромРЭС»;
- ООО «ПромЭнерго» г. Судогда;
- ООО «Ярицево-Энерго»;
- ООО «Костеревские ТЭС»;
- ООО «Радулагорэнерго»;
- ООО «ПромЭнерго» г. Вязники;
- ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»);
- ООО «Энергетик» г. Карабаново;
- МУП «Александровэлектросеть»;
- ООО «ВялдЭнергоАктив»;
- ООО «Группа объединенных фабрик»;
- ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»;
- ООО «ЕвроСвет»;
- ИП Чесноков М.А.
- ООО «Капитал Магнезит»;
- ПАО «Ставровский завод АТО»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»;
- ООО «СтройГарант»;
- ООО «Стройэнерго»;
- ООО «Электросистемы»;
- ООО «Энергетик» г. Вязники;
- ООО «Ковров-Молд»;
- Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- Московской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;
- Северной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;
- ООО «ЭнергоСтрой»;
- МУП «Горэлектросеть» г. Муром;
- ООО «Ковровэлектросеть-ремонт»

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, приказом ФАС России от 29.05.2019 № 683/19 «Об отмене постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области «Об установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области» правление департамента цен и тарифов администрации области решено:

1. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Радулагорэнерго» в размере 38 845,32 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (39 576,48 тыс.руб.) на 731,16 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2562-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда персонала соответствующей квалификации и возможностью выполнить расчет необходимой валовой выручки самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19).

Отказать в удовлетворении заявленных ООО «Радугагорэнерго» разногласий (иск. от 28.06.2019 № 190, вх. от 28.06.2019 № 5180-02-09) в части исключения расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки.

2. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Кострevesкие городские электрические сети» в размере 50 908,30 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (51 705,10 тыс.руб.) на 796,80 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2560-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, консультационные услуги по анализу выполнения и разработке инвестиционной программы, разработке сметной документации для инвестиционной программы - в связи с учетом достаточной численности административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда и возможностью выполнить данные работы самостоятельно без привлечения подрядной организации.

Принять во внимание согласие ООО «Кострevesкие городские электрические сети» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 26.06.2019 № 88.

3. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Промэнерго» г. Вязники в размере 13 356,12 тыс.руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2571-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономических обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ООО «Промэнерго» г. Вязники по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 64.

4. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть») в размере 81 623,27 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (82 313,69 тыс.руб.) на 690,42 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2555-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки - в связи с учетом содержания достаточного количества административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда и возможностью выполнить расчет необходимой валовой выручки самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19).

Присутствовавший на заседании правления генеральный директор ООО «ЭнергоАктив» разногласий по расчету эксперта не выразил.

5. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Ковров-Молл» в размере 2 053,81 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (2 222,84 тыс.руб.) на 169,03 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2580-02-09.

Учитывая отсутствие в составе фонда оплаты труда затрат на содержание административно-управленческого персонала, и, как следствие, невозможность выполнения работ по расчету необходимой валовой выручки и разработке программы энергооборужения собственными силами (без привлечения сторонней организации), сохранить расходы по вышеуказанным работам в составе прочих неподконтрольных расходов. Отметить, что договоры на оказание услуг заключены по итогам сравнительного анализа коммерческих предложений с контрагентом, предложившим наименьшую стоимость. Принять во внимание, что согласно экспертной оценке, произведенной в рамках исполнения приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19, заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа учесть в составе корректировки неподконтрольных расходов корректировку по статье «Амортизация основных средств» по факту 2017 года согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Отказать в удовлетворении заявленных ООО «Ковров-Молл» разногласий (иск. от 27.06.2019 № 2019/16, вх. от 28.06.2019 № ДЦТ-5196-02-09) в части корректировки неподконтрольных расходов по статье «Амортизация основных средств» по факту 2016 года. Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, не предусмотрена корректировка амортизационных отчислений по факту года, предшествующему отчетному.

6. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «СтройАрт» в размере 42 595,19 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (43 519,37 тыс. руб.) на 924,18 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2561-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, расходы по разработке инвестиционной программы – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда достаточного количества административно-управленческого персонала и возможностью выполнить расчет необходимой валовой выручки самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19).

Отказать в удовлетворении заявления ООО «СтройАрт» разногласий (иск. от 27.06.2019 № 01/19-363, вх. от 27.06.2019 № 5173-02-07) в части исключения расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, разработку инвестиционной программы.

7. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергетик» г. Карабаново в размере 57 351,38 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (57 747,14 тыс. руб.) на 395,76 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2558-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда достаточного количества административно-управленческого персонала и возможностью выполнить расчет необходимой валовой выручки самостоятельно без привлечения сторонней организации.

Отказать в удовлетворении заявления ООО «Энергетик» г. Карабаново разногласий (иск. от 27.06.2019 № 117, вх. от 28.06.2019 № 5206-02-07) в части исключения расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, аудиторские услуги, услуги технического обслуживания.

8. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Электросистемы» в размере 28 159,62 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (28 315,09 тыс. руб.) на 155,47 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2563-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки – в связи с учетом достаточной численности административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда и возможностью выполнить данные работы самостоятельно без привлечения подрядной организации.

Принять во внимание согласие ООО «Электросистемы» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 74.

9. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭнергоСтрой» в размере 22 383,44 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (22 568,32 тыс. руб.) на 184,88 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2567-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы по разработке инвестиционной программы – поскольку разработка инвестиционной программы не является обязательной для территориальных сетевых организаций;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19).

Принять во внимание согласие ООО «ЭнергоСтрой» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 25.06.2019 № 128.

10. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «РПЕВО-ЭНЕРГО» в размере 21 199,58 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (21 432,09 тыс. руб.) на 232,51 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2568-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки – в связи с учетом достаточной численности административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда и возможностью выполнить данные работы самостоятельно без привлечения подрядной организации.

11. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Капитал-Магнетит» в размере 2 042,21 тыс. руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2581-02-09. Сохранить в составе необходимой валовой выручки расходы на экспертизу экономической обоснованности затрат на передачу электрической энергии и разработку программы энергооборудования. С учетом

дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа установлено, что при формировании расходов на фонд оплаты труда в базовом периоде регулирования не учтены затраты на административно-управленческий персонал, что не позволяет Обществу выполнить указанные работы собственными силами. Отметим, что договоры на оказание услуг заключены по итогам сравнительного анализа коммерческих предложений с контрагентом, предложившим наименьшую стоимость. Кроме того, согласно экспертной оценке заключенные договоры подряда на выполнение указанных услуг позволяют достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

Принять во внимание согласие ООО «Капитал-Магнезит» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 25.06.2019 № 380.

12. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Группа объединенных фабрик» в размере 4 236,10 тыс. руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2577-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически необоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ООО «Группа объединенных фабрик» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 74.

13. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» в размере 2 334,58 тыс. руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2578-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически необоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном выше приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 02-10/1076.

14. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МУП «Горэлектросеть» г. Муром в размере 174 035,66 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (177 015,21 тыс. руб.) на 2 979,56 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2553-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, разработку инвестиционной программы – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда персонала соответствующей квалификации и возможностью

выполнить указанные работы самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19);

- расходы на отчисление части прибыли собственнику имущества – указанные расходы Основами ценообразования не предусмотрены.

Отказать в удовлетворении выраженных представителями МУП «Горэлектросеть» г. Муром на заседании правления разногласий в части исключения расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки.

15. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Ковровэлектросетьремонт» в размере 80 867,06 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (82 262,77 тыс. руб.) на 1 395,71 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2556-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, расходы на услуги по корректировке инвестиционной программы и программы энергосбережения – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда персонала соответствующей квалификации и возможностью выполнить указанные работы самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19);

- расходы на восстановление технических условий – затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств должны учитываться в первоначальной стоимости этих основных средств;

- расходы, связанные с судебными издержками - все судебные издержки подлежат компенсации в судебном порядке в рамках рассмотрения спора хозяйствующих субъектов и не должны возмещаться потребителями услуг по передаче электрической энергии.

В рамках пересмотра необходимой валовой выручки скорректировать величину фактических расходов по статье «Аренда имущества» за 2017 год, экономически обоснованный размер которых принять в соответствии с п.28 Основ ценообразования. Исключить расходы по аренде имущества на 2019 год по договору 01.01.2016 № 211А-2016 с ООО «Экипаж», в связи с расторжением договора с 01.01.2019.

Отказать в удовлетворении выраженных предствителями ООО «Кворвэлектросетьремонт» на заседании правления разногласий в части исключения расходов на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки.

16. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Филиалу ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению в размере 65 957,31 тыс.руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2557-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в вышеуказанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие Общества по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 28.06.2019 № 5223-02-07.

17. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Филиалу ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северной дирекция по энергообеспечению в размере 10 429,43 тыс. руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2573-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в вышеуказанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие Общества по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 25.06.2019 № СевНТЭ.

18. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Филиалу ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московской дирекция по энергообеспечению в размере 23 494,49 тыс. руб. без изменения к ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2566-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в вышеуказанном приказе, не установлено.

19. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МУП «Александровэлектросеть» в размере 150 440,79 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (152 137,60 тыс.руб.) на 1 696,81 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2554-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки:

- расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки, расходы на разработку инвестиционной программы – в связи с учетом в составе фонда оплаты труда персонала соответствующей квалификации и возможностью выполнить расчет необходимой валовой выручки и разработку инвестиционной программы самостоятельно без привлечения подрядной организации;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы - должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19);

- расходы на отчисление части прибыли собственнику имущества – указанные расходы Основами ценообразования не предусмотрены.

Принять во внимание согласие МУП «Александровэлектросеть» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 26.06.2019 № 545.

20. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ВладЭнергоАктив» в размере 4 913,66 тыс.руб. на ранее утвержденном уровне.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2575-02-09. В расчете необходимой валовой выручки ООО «ВладЭнергоАктив» позиции, подлежащие исключению в соответствии с приказом ФАС России от 29.05.2019 № 683/19, отсутствуют.

Принять во внимание согласие ООО «ВладЭнергоАктив» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 25.06.2019 № 106.

21. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЕвроСвет» в размере 20 887,58 тыс.руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (21 086,78 тыс.руб.) на 199,2 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2569-02-09.

С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа исключить из состава необходимой валовой выручки

- расходы на корректировку инвестиционной программы – разработка и корректировка инвестиционной программы не являются обязательными условиями осуществления регулируемой деятельности;

- расходы на технологический и ценовой аудит инвестиционной программы – данные расходы должны включаться в проектную документацию инвестиционной программы (с учетом письма ФАС России от 24.04.2019 № ВК/34845/19).

Расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки сохранять в составе неподконтрольных расходов с учетом дополнительно проведенного анализа. Установлено, что при формировании расходов на фонд оплаты труда в базовом периоде регулирования учтены затраты

на содержание 1 единицы административно-управленческого персонала, что не позволяет Обществу выполнить указанные работы собственными силами. Договор на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки заключен по результатам заседания конкурсной комиссии по рассмотрению и оценки конкурсных заявок на основе запроса предложений на участие в конкурсе заключения договора на оказание услуг (протокол от 24.04.2017 № 3-2017). Кроме того, согласно экспертной оценке заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

Принять во внимание согласие ООО «ЕвроСвет» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 28.06.2019 № 89.

22. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ИП Чесноков М.А. в размере 10 970,18 тыс.руб., равном ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2572-02-09.

Расходы на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки сохранить в составе неподконтрольных расходов с учетом дополнительно проведенного анализа. Установлено, что при формировании расходов на фонд оплаты труда в базовом периоде регулирования учтены затраты на содержание 1,1 единицы общеэксплуатационного персонала, что не позволяет Обществу выполнить указанные работы самостоятельно. Договор на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки заключен по результатам заседания конкурсной комиссии по рассмотрению и оценки конкурсных заявок на основе запроса предложений на участие в конкурсе заключения договора на оказание услуг (протокол 16.01.2017 г. №4). Кроме того, согласно экспертной оценке заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

23. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в размере 56 090,86 тыс.руб., равном ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2559-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономических обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 24.06.2019 № ВЛП/030/2240.

24. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ПАО «Старовский АТО» в размере 26 675,99 тыс.руб., равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2564-02-09.

Сохранить в составе необходимой валовой выручки расходы на экспертизу экономической обоснованности затрат на передачу электрической энергии и разработку программы энергосбережения. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа установлено, что при формировании расходов на фонд оплаты труда в базовом периоде регулирования не учтены затраты на административно-управленческий персонал, что не позволяет Обществу выполнить указанные работы собственными силами. Договор на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки заключен по результатам рассмотрения и оценки котировочных заявок на заседании единой комиссии по закупкам товаров, работ и услуг для собственных нужд ОАО «Ставроцкий завод АТО» (протокол от 27.02.2014). Кроме того, согласно экспертной оценке заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

25. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Стройэнерго» в размере 4 843,53 тыс.руб., равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2576-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Отказать в удовлетворении заявленных ООО «Стройэнерго» разногласий (исх. от 26.06.2019 № 186, вх. от 27.06.2019 № ДПТ-5143-02-07), в части корректировки фонда оплаты труда с 01.07.2019.

Фонд оплаты труда относится к неподконтрольным расходам, не подлежащим пересмотру в течение долгосрочного периода и ежегодно корректируемым в установленном порядке в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Департамент цен и тарифов в рамках возложенных полномочий не осуществляет согласование перераспределения денежных средств регулируемой организацией по статьям неподконтрольных расходов в течение долгосрочного периода регулирования.

При тарифном регулировании на очередной долгосрочный период департаментом цен и тарифов будет произведена оценка факта использования денежных средств в предыдущем периоде регулирования, в том числе по статьям расходов, относящимся к неподконтрольным.

26. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергетик» г. Вязники в размере 2 297,35 тыс.руб. равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2579-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ООО «Энергетик» г. Вязники по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 6/н.

27. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ПАО «Владимирский химический завод» на 2019 год в размере 366,90 тыс. руб. равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2585-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ПАО «Владимирский химический завод» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 26.06.2019 № 021-1975.

28. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» на 2019 год в размере 1 123,53 тыс. руб. равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2583-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономически обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

Принять во внимание согласие ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 28.06.2019 № 79-3192.

29. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «Муромтепловоз» на 2019 год в размере 997,02 тыс. руб. равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2584-02-09. С учетом дополнительно проведенного во исполнение приказа ФАС России анализа экономических обоснованных расходов, в том числе отраженных в указанном приказе, не установлено.

30. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Монострой» на 2019 год в размере 1 302,08 тыс. руб., равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2582-02-09.

Учитывая отсутствие в составе фонда оплаты труда затрат на содержание административно-управленческого персонала, и, как следствие, невозможность выполнить работы по расчету необходимой валовой выручки и разработке программы энергосбережения собственными силами (без привлечения сторонней организации), сохранить расходы по вышеуказанным работам в составе прочих неподконтрольных расходов. Отметить, что договоры на оказание услуг заключены по итогам сравнительного анализа коммерческих предложений с контрагентом, предложившим наименьшую стоимость. Принять во внимание, что согласно экспертной оценке, произведенной в рамках исполнения приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19, заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

Принять во внимание согласие ООО «Монострой» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 26.06.2019 № 000-260619-1.

31. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭПРОСС» на 2019 год в размере 26 356,89 тыс. руб., равную ранее утвержденному уровню.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2565-02-09.

Учитывая отсутствие в составе фонда оплаты труда затрат на содержание административно-управленческого персонала в достаточном количестве (учтенная численность 1,8 чел.), и, как следствие, невозможность выполнить работы по расчету необходимой валовой выручки и разработке программы энергосбережения собственными силами (без привлечения сторонней организации), сохранить расходы по вышеуказанным работам в составе прочих неподконтрольных расходов. Отметить, что договоры на оказание услуг заключены по итогам сравнительного анализа коммерческих предложений с контрагентом, предложившим наименьшую стоимость. Принять во внимание, что согласно экспертной оценке, произведенной в рамках исполнения приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19, заключение договора подряда на выполнение указанных услуг позволяет достичь экономической эффективности относительно содержания персонала соответствующей квалификации в штате предприятия.

Принять во внимание согласие ООО «ЭПРОСС» по итогам рассмотрения направленных экспертами материалов от 27.06.2019 № 094.

32. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ПромРЭС» на 2019 год в размере 8 940,86 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (9 109,55 тыс. руб.) на 168,69 тыс. руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДПТ-2574-02-09.

Во исполнение приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19 экспертом проведен дополнительный анализ затрат, включенных в состав необходимой валовой выручки ООО «ПромРЭС» на 2019 год. Учитывая достаточную численность административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда, и, как следствие, возможности выполнить расчет необходимой валовой выручки собственными силами (без привлечения сторонней организации), из состава неподконтрольных расходов исключить расходы по договору на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки.

33. Согласовать величину необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнерго» г. Судогда в размере 13 988,62 тыс. руб. со снижением к ранее утвержденному уровню (14 127,16 тыс.руб.) на 138,54 тыс.руб.

Принять во внимание основания, изложенные в экспертном заключении от 21.06.2019 № ДЦТ-2570-02-09.

Во исполнение приказа ФАС России от 29.05.2019 № 683/19 экспертом проведен дополнительный анализ затрат, включенных в состав необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнерго» г. Судогда на 2019 год. Учитывая достаточную численность административно-управленческого персонала в составе фонда оплаты труда, и, как следствие, возможности выполнить расчет необходимой валовой выручки собственными силами (без привлечения сторонней организации), из состава неподконтрольных расходов исключить расходы по договору на консультационные услуги по расчету необходимой валовой выручки.

34. Принять во внимание тот факт, что отчеты департамента цен и тарифов администрации Владимирской области о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием территориальных сетевых организаций инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2017 год, приобщены к материалам соответствующих тарифных дел в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543.

35. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложения №№ 5, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.

Приложение № 1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на

2019 год

Наименование сетевых	1 полугодие		2 полугодие	
	Двухставочный тариф	Одноставо	Двухставочный тариф	Одноставо
				(без учета НДС)

организаций	ставка за содержание неэлектрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	цены тариф	ставка за содержание неэлектрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	цены тариф
1						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Радугаторэнерго»	332,84518	0,19577	0,95815	320,54687	0,20445	0,89165
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Горэлектросеть» г. Муром	506,47782	0,32662	1,35317	489,42753	0,34110	1,33309
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Алксандровэлек тросеть»	576,27880	0,38943	1,56383	563,42418	0,42608	1,65797
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «СтройГарант»	397,46331	0,32514	1,25846	380,58216	0,35415	1,25862
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Костеревские городские электрические сети»	463,15295	0,20885	1,82991	448,87815	0,19841	1,81217
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ковровэлектросет	623,12919	0,20966	2,60915	601,98455	0,21787	2,43952

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.ч	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.ч	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Судогда						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Карабаново <*>						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Карабаново <*>	1076,08716	0,50885	2,86405	1061,33749	0,53145	3,31886
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	751,46202	0,16091	2,86966	743,20989	0,16808	2,75092
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	1788,31215	1,11697	28,88772	1788,31215	1,16772	32,04808
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	475,50746	0,21328	1,31477	475,50746	0,22181	1,35437

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.ч	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.ч	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	511,67197	0,57005	2,00139	503,08841	0,59535	2,00264
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	1289,16440	0,28657	2,98730	1212,27807	0,29769	2,99912
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	222,61603	0,22828	2,01030	222,61603	0,24483	2,18766
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Вязники <*>	50,80967	0,10292	0,59531	50,80967	0,11624	0,64591

Наименование сетевых организаций	1 полугодие							2 полугодие						
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф						
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	руб./кВт·ме	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ме	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч							
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению														
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Муромтепловоз»	21,50390	0,11677		0,44308	21,50390	0,12048		0,45204						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф. Э. Дзержинского»	60,84013	0,13794		0,46709	60,84013	0,14406		0,47321						

Наименование сетевых организаций	1 полугодие							2 полугодие						
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф						
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	руб./кВт·ме	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ме	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч							
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «КАПИТАЛ МАНЕЖИТ»														
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Стройэнерго»	151,73963	0,15808		1,06479	151,73963	0,16586		1,09278						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Владимирский химический завод»	8,58144	0,14583		0,47290	8,58144	0,15588		0,49172						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Монострой»	101,76015	0,28638		0,46892	101,76015	0,29357		0,47611						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Вязники	139,74140	0,17101		1,07592	139,74140	0,18077		1,04599						

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·ме	ставка на оплату технологич расхода (потерь) руб./кВт·ч	Одноставочный тариф руб./кВт·ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·ме	ставка на оплату технологич расхода (потерь) руб./кВт·ч	Одноставочный тариф руб./кВт·ч
1						
Финанс «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергострой»	77,50472	0,17580	0,45184	65,71757	0,18287	0,41329
Финанс «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергострой»	550,55418	0,22953	1,15775	541,53388	0,23888	1,15190
Финанс «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭЛРОСС»	410,15243	0,22572	2,10676	410,15243	0,23573	2,11677

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.

Приложение № 2
НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
1 ООО «Радугаэнерго»	2016	32 721,66
	2017	36 992,31
	2018	38 150,08
	2019	38 845,32
	2015	122 629,39
2 МУП «Горэлектросеть» г. Муром	2016	144 106,85
	2017	154 216,63
	2018	162 844,35
	2019	162 844,35

3 МУП «Александровэлектросеть»	2019	174 035,66
	2015	136 150,13
	2016	140 442,06
4 ООО «Строй Гарант»	2017	148 712,24
	2018	147 279,30
	2019	150 440,79
	2015	37 503,10
5 ООО «Костеревские городские электрические сети»	2016	44 564,59
	2017	37 049,72
	2018	47 327,18
	2019	42 595,19
	2015	38 429,82
6 ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров	2016	46 336,98
	2017	45 185,22
	2018	50 154,39
	2019	50 908,30
7 ООО «ПромРЭС»	2015	57 070,29
	2016	68 274,54
	2017	78 525,79
	2018	77 093,74
8 ООО «ПромЭнерго» г. Суздаль	2019	80 867,06
	2015	6 850,79
	2016	7 960,77
	2017	7 307,90
9 ООО «Энергетик» г. Карабаново	2018	9 782,44
	2019	8 940,86
	2015	13 592,51
	2016	15 282,98
10 ООО «Электросистема»	2017	14 723,30
	2018	15 724,96
	2019	13 988,62
	2015	44 871,09
11 ООО «Промэнерго» г. Вязники	2016	47 476,82
	2017	50 944,32
	2018	54 503,97
	2019	57 351,38
	2015	21 865,18
	2016	27 694,17
	2017	26 757,10
	2018	26 613,04
	2019	28 159,62
	2015	10 824,13
	2016	11 626,80
	2017	13 679,52

	2016	22 383,83
	2017	23 651,35
	2018	23 064,49
	2019	26 356,89

36. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 28.12.2017 № 63/8 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЕвроСвет», ИП Чесноков М.А., ООО «Группа объединенных фабрик», ООО «ВладЭнергоАктив», изложить приложения №№ 1, 2 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.

Приложение № 1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2019 год

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
Фигиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЕвроСвет» <*>	334,07451	0,38511	1,54868	327,76273	0,39985	1,53074
Фигиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ИП Чесноков М.А. <*>	899,78518	0,35051	2,42028	899,78518	0,63822	3,02242
Фигиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Группа объединенных фабрик» <*>	97,79788	0,19547	0,48432	97,79788	0,20417	0,52089
Фигиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ВладЭнергоАктив»	116,65866	0,42762	0,99323	116,65866	0,44658	1,02788

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Приложение № 2

Наименование сетевой организации	Год	тыс. руб.	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
1 ООО «ЕвроСвет»	2018	15 054,01	
	2019	20 887,58	
	2020	17 284,11	
2 ИП Чесноков М.А.	2018	9 855,22	
	2019	10 970,18	
	2020	9 915,64	
3 ООО «Группа объединенных фабрик»	2018	4 092,97	
	2019	4 236,10	
	2020	4 056,12	
4 ООО «ВладЭнергоАктив»	2018	4 283,08	
	2019	4 913,66	
	2020	4 451,08	

37. Изменения, указанные в пунктах 35, 36 действуют с 01.07.2019.

38. Опубликовать постановление «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 18.12.2014 № 59/3» и «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/8» в средствах массовой информации.

Результаты голосования:

«За» - Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, О.В.Феуралева, О.А.Кращенинникова, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова.

«Против» - А.А.Михайлов.

Секретарь правления



Н.И. Иванова

		2018	13 453,84
		2019	13 356,12
12	АО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский»	2015	44 409,95
		2016	46 465,14
		2017	50 976,89
		2018	52 381,00
		2019	56 090,86
13	ООО «ЭнергоАктив» (ОИ «Вязниковская горзлектросеть»)	2015	69 956,15
		2016	78 269,32
		2017	88 304,35
		2018	81 380,29
		2019	81 623,27
14	ООО «Элдрено-Энерго»	2015	10 572,13
		2016	21 230,52
		2017	20 787,33
		2018	18 983,52
		2019	21 199,58
15	ПАО «Ставропольский завод АТГО»	2015	32 345,72
		2016	33 593,97
		2017	28 717,21
		2018	27 295,27
		2019	26 675,99
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2015	58 368,02
		2016	59 911,09
		2017	60 965,89
		2018	61 846,65
		2019	65 957,31
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	2015	18 720,81
		2016	19 401,42
		2017	20 874,42
		2018	21 057,27
		2019	23 494,49
18	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2015	6 610,19
		2016	6 787,53
		2017	8 163,09
		2018	10 613,78
		2019	10 429,43
19	ОАО «Муромстпловоз»	2015	812,17
		2016	1 465,93
		2017	1 457,17
		2018	849,87
20	ОАО «Усевский стекольный завод им. Дзержинского»	2019	997,02
		2015	1 872,18
		2016	2 011,93

		2017	1 714,15
		2018	2 105,36
		2019	2 334,58
21	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2015	934,91
		2016	903,10
		2017	1 012,88
		2018	994,28
		2019	1 123,53
22	ООО «Капитал Магнезит»	2015	1 475,44
		2016	1 728,54
		2017	893,72
		2018	726,76
		2019	2 042,21
23	ООО «Стройэнерго»	2015	4 813,53
		2016	4 635,35
		2017	4 741,28
		2018	4 395,23
		2019	4 843,53
24	ПАО «Владимирский химический завод»	2015	249,65
		2016	230,71
		2017	288,95
		2018	394,89
		2019	366,90
25	ООО «Монострой»	2015	3 950,64
		2016	4 538,75
		2017	5 467,23
		2018	3 645,52
		2019	1 302,08
26	ООО «Энергетик» г. Вязники	2015	1 329,37
		2016	3 151,20
		2017	2 365,31
		2018	2 144,78
		2019	2 297,35
27	ООО «КОВРОВ-МОЛД»	2015	983,90
		2016	2 677,39
		2017	3 046,33
		2018	2 223,08
		2019	2 053,81
28	ООО «ЭнергоСтрой»	2015	4 537,88
		2016	11 500,88
		2017	16 645,30
		2018	16 652,42
29	ООО «ЭЛПРОСС»	2019	22 383,44
		2015	x



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.06.2019

№ 23/3

О внесении изменений в постановление
департаментна цен и тарифов
администрации области
от 18.12.2014 № 59/3

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными указанным Федеральным службой по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, во исполнение приказа Федеральной антимонопольной службы от 29.05.2019 № 683/19 «Об отмене постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области «Об установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных правлений департаментна цен и тарифов администрации области», на основании протокола заседания департаментна цен и тарифов администрации области от 28.06.2019 № 23

1. Внести изменения в постановление департаментна цен и тарифов от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложения №№ 5, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.
2. Указанные в пункте 1 настоящего постановления изменения действуют с 01.07.2019.
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор
департаментна цен и тарифов
администрации Владимирской области

М.С.Новоселова



Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Владимирской области на 2019 год
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие								
	Двухставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф					
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Радугаэнерго»	руб./кВт·мес.	332,84518	0,19577	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	0,95815	320,54687	0,20445	0,89165
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Орбэлэнерго» г. Муром	руб./кВт·мес.	506,47782	0,32662	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	1,35317	489,42753	0,34110	1,33309
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Александровское»	руб./кВт·мес.	576,27880	0,38943	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	1,56383	563,42418	0,42608	1,65797
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Строй альянс»	руб./кВт·мес.	397,46331	0,32514	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	1,25846	380,58216	0,35415	1,25862
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Косогорские городские электрические сети»	руб./кВт·мес.	463,15295	0,20885	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	1,82991	448,87815	0,19841	1,81217
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Коровозовское»	руб./кВт·мес.	623,12919	0,20966	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	2,60915	601,98455	0,21787	2,43952
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «АлромРЭС»	руб./кВт·мес.	216,89410	0,09054	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	0,63293	208,86124	0,09452	0,61664
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго» г. Суздаль	руб./кВт·мес.	516,36615	0,09704	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	0,79800	506,23884	0,10137	0,80520
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергия» г. Карабаново	руб./кВт·мес.	1 076,08716	0,50885	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	2,86405	1 061,33749	0,53145	3,31886

Наименование сетевых организаций	1 полугодие							2 полугодие						
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф						
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергосетьма» <*>	751,46202	0,16091	2,86966	743,20989	0,16808	2,75092	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Промэнерго», г. Вязники <*>	1 788,31215	1,11697	28,88772	1 788,31215	1,16772	32,04808	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский»	475,50746	0,21328	1,31477	475,50746	0,22181	1,35437	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская промэлектроэнергетика»)	511,67197	0,57005	2,00139	503,08841	0,59535	2,00264	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЯПЦЕВО-ЭНЕРГО»	1 239,16440	0,28657	2,98730	1 212,27807	0,29769	2,99912	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Старовосский завод АТЭС»	222,61603	0,22828	2,01030	222,61603	0,24483	2,18766	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Росси́йские железные дороги» Трансэнерго	50,80967	0,10292	0,59531	50,80967	0,11624	0,64591	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Росси́йские железные дороги» Трансэнерго	70,70411	0,14146	0,45190	70,70411	0,15978	0,50145	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Росси́йские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	26,80860	0,12005	0,65900	26,80860	0,13636	0,59067	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		

Наименование сетевых организаций	1 полугодие							2 полугодие						
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф						
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Буромитшоповоз»	21,50390	0,11677	0,44308	21,50390	0,12048	0,45204	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	60,84013	0,13794	0,46709	60,84013	0,14406	0,47321	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский завод «Электропробор»	21,79924	0,21300	0,76094	21,79924	0,22382	0,81220	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «КАПИТАЛ МАГНЭЗИТ»	22,92590	0,17700	0,28402	22,92590	0,18158	0,30745	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Стройэнерго»	151,73963	0,15808	1,06479	151,73963	0,16586	1,09278	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Владимирский химический завод»	8,58144	0,14583	0,47290	8,58144	0,15588	0,49172	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Многострой»	101,76015	0,28638	0,46892	101,76015	0,29357	0,47611	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Вязники	139,74140	0,17101	1,07592	139,74140	0,18077	1,04599	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «КОВРОВ-МОЛД»	77,50472	0,17580	0,45184	65,71757	0,18287	0,41329	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоСрой» <*>	550,55418	0,22953	1,15775	541,53388	0,23888	1,15190	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭЛПРОС»	410,15243	0,22572	2,10676	410,15243	0,23573	2,11677	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.



Приложение № 2
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 28.06.2019 № 23/3

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	тыс. руб.
1 ООО «РадугаГорЭнерго»	2015		29 880,23
	2016		32 721,66
	2017		36 992,31
	2018		38 150,08
	2019		38 845,32
2 МУП «Горэлектросеть» г. Муром	2015		122 629,39
	2016		144 106,85
	2017		154 216,63
	2018		162 844,35
	2019		174 035,66
3 МУП «Александровэлектросеть»	2015		136 150,13
	2016		140 442,06
	2017		148 712,24
	2018		147 279,30
	2019		150 440,79
4 ООО «СтройГарант»	2015		37 503,10
	2016		44 564,59
	2017		37 049,72
	2018		47 327,18
	2019		42 595,19
5 ООО «Костеревские городские электрические сети»	2015		38 429,82
	2016		46 336,98
	2017		45 185,22
	2018		50 154,39
	2019		50 908,30
6 ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров	2015		57 070,29
	2016		68 274,54
	2017		78 525,79
	2018		77 093,74
	2019		80 867,06

7 ООО «ПромРЭС»	2015		6 850,79
	2016		7 960,77
	2017		7 307,90
	2018		9 782,44
	2019		8 940,86
8 ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	2015		13 592,51
	2016		15 282,98
	2017		14 723,30
	2018		15 724,96
	2019		13 988,62
9 ООО «Энергетик» г. Карabanово	2015		44 871,09
	2016		47 476,82
	2017		50 944,32
	2018		54 503,97
	2019		57 351,38
10 ООО «Электросистемы»	2015		21 865,18
	2016		27 694,17
	2017		26 757,10
	2018		26 613,04
	2019		28 159,62
11 ООО «ПромЭнерго» г. Вязники	2015		10 824,13
	2016		11 626,80
	2017		13 679,52
	2018		13 453,84
	2019		13 356,12
12 АО «ОборонЭнерго», филиал «Волго-Вятский»	2015		44 409,95
	2016		46 465,14
	2017		50 976,89
	2018		52 381,00
	2019		56 090,86
13 ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	2015		69 956,15
	2016		78 269,32
	2017		88 304,35
	2018		81 380,29
	2019		81 623,27
14 ООО «Ярцево-Энерго»	2015		10 572,13
	2016		21 230,52
	2017		20 787,33
	2018		18 983,52
	2019		21 199,58
15 ПАО «Ставропольский завод АТО»	2015		32 345,72
	2016		33 593,97
	2017		28 717,21

16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2018	27 295,27
		2019	26 675,99
		2015	58 368,02
		2016	59 911,09
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	2017	60 965,89
		2018	61 846,65
		2019	65 957,31
		2015	18 720,81
18	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2016	19 401,42
		2017	20 874,42
		2018	21 057,27
		2019	23 494,49
19	ОАО «Муромтепловоз»	2015	6 610,19
		2016	6 787,53
		2017	8 163,09
		2018	10 613,78
20	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2019	10 429,43
		2015	8 12,17
		2016	1 465,93
		2017	1 457,17
21	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2018	849,87
		2019	997,02
		2015	1 872,18
		2016	2 011,93
22	ООО «Капитал Магнит»	2017	1 714,15
		2018	2 105,36
		2019	2 334,58
		2015	934,91
23	ООО «Стройэнерго»	2016	903,10
		2017	1 012,88
		2018	994,28
		2019	1 123,53
		2015	1 475,44
		2016	1 728,54
		2017	893,72
		2018	726,76
		2019	2 042,21
		2015	4 813,53
		2016	4 635,35
		2017	4 741,28
		2018	4 395,23
		2019	4 843,53

24	ПАО «Владимирский химический завод»	2015	249,65
		2016	230,71
		2017	288,95
		2018	394,89
25	ООО «Монострой»	2019	366,90
		2015	3 950,64
		2016	4 538,75
		2017	5 467,23
26	ООО «Энергетик» г. Вязники	2018	3 645,52
		2019	1 302,08
		2015	1 329,37
		2016	3 151,20
27	ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	2017	2 365,31
		2018	2 144,78
		2019	2 297,35
		2015	983,90
28	ООО «ЭнергоСтрой»	2016	2 677,39
		2017	3 046,33
		2018	2 223,08
		2019	2 053,81
29	ООО «ЭЛПРОС»	2015	4 537,88
		2016	11 500,88
		2017	16 645,30
		2018	16 652,42
		2019	22 383,44
		2015	x
		2016	22 383,83
		2017	23 651,35
		2018	23 064,49
		2019	26 356,89

