

ПРОТОКОЛ № 38
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

24 декабря 2020 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – заместитель председателя комитета;
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета;
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета;
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»;
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области

От аппарата комитета: Филимонова И.В., Карсеева Г.В., Шалик С.В., Катаева Ю.Ю., Козенко Е.В.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Плешаков Д.Н. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. – представитель ГКУ ТО Экспертиза;
Власенко М.Л. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева О.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шашок Л.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Васев П.А. – представитель по доверенности АО «Тулагоргаз»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2021 год – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.);

2. Об установлении размера платы и выпадающих доходов за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) для АО «Тулагоргаз» и «Газпром газораспределение Тула» на 2021 год – докладчик Козенко Е.В.;

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Баловневой Людмилы Александровны: «190 жилых домов», расположенного по адресу: Тульская область, Ленинский район, мкр. Водный, д. Медвенка, кадастровый номер квартала 71:14:020701» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.);

4. Об установлении размера специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2021 год - докладчик Козенко Е.В.;

5. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Тульской области на 2021 год:

5.1 АО «ТНС энерго Тула» – докладчик Филимонова И.В.;

5.2 ООО «Алексинэнергосбыт» – докладчик Филимонова И.В.;

5.3 ООО «Новомосковская энергосбытовая компания» – докладчик Шалик С.В.;

6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области на 2021 год - докладчик Маловинский Е.В.;

7. Об установлении размера выпадающих доходов от технологического присоединения на 2021 год для сетевых организаций Тульской области - докладчик Маловинский Е.В.;

8. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год (по списку):

докладчик Филимонова И.В.:

8.1 АО «Алексинская электросетевая компания»;

8.2 ООО «ТОЗ-Энерго»;

8.3 АО «МСК Энерго»;

8.4 ЗАО «Узловский машиностроительный завод»;

8.5 ООО «Энерго-Сеть»;

докладчик Шалик С.В.:

8.6 ООО «Промэнергосбыт»;

8.7 ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области;

8.8 АО «Октава»;

8.9 ООО «ПромТехноПарк»;

8.10 АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»;

8.11 ООО «Энерго Холдинг».

докладчик Шашок Л.А.:

- 8.12 ООО «Солерс»;
- 8.13 ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»;
- 8.14 АО «Пластик»;
- 8.15 ООО «КС-Энерго»;
- 8.16 АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»;
- 8.17 АО «Акционерная компания «Туламашзавод»;
- 8.18 ООО «Профэнерго»;
- 8.19 ООО «ТранзитЭнерго»;

докладчик Карсеева Г.В.:

- 8.20 ООО «Зернопродукт»;
- 8.21 ОАО «Щекиноазот»;
- 8.22 АО «Комбайнмашстрой»;
- 8.23 АО «Технопарк»;
- 8.24 Филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»;
- 8.25 Центральный филиал ООО «Газпром энерго»;
- 8.26 ОАО «Щекинская городская электросеть»;
- 8.27 Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»;
- 8.28 Филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго»;
- 8.29 ООО «Ин-Групп Энерго».

9. О корректировке необходимой валовой выручки для электросетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала, на 2021 год для АО «Тульские городские электрические сети» и утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией АО «Тульские городские электрические сети» – докладчик Шалик С.В.;

10. О корректировке необходимой валовой выручки для электросетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала, на 2021 год для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – докладчик Катаева Ю.Ю.;

11. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Тульской области и утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год – докладчик Маловинский Е.В.

9. размер выпадающих доходов ООО «ТОЗ-Энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 58,55 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 58,55 тыс. руб.

10. размер выпадающих доходов Центрального филиала ООО «Газпром энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 53,71 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 53,71 тыс. руб.

Территориальные сетевые организации были ознакомлены с размером выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учтенных в необходимой валовой выручке на 2021 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с размером выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2021 год для сетевых организаций Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.).

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

8.1. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Алексинская электросетевая компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Коновалов А.П., Филимонова И.В.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Алексинская электросетевая компания» на 2021 год.

АО «Алексинская электросетевая компания» (далее – АО «АЭСК») вышло с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2021 год из расчета необходимой валовой выручки на содержание сетей в размере **159 331,20** тыс.руб.

Тарифы для предприятия на 2020 год были установлены из расчета НВВ - **144 862,36** тыс.руб.

Предложения комитета Тульской области по тарифам по уровню НВВ на 2021 год – **146 027,33** тыс.руб.

При регулировании тарифов для АО «АЭСК» комитетом выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для предприятия 2021 год является пятым годом второго долгосрочного периода регулирования 2017-2021 годов, в течение которого не подлежат пересмотру долгосрочные параметры регулирования: базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов,

величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг). Расчетные параметры, подлежащие ежегодному пересмотру и корректировке, определены в том числе, в результате анализа фактических данных за предшествующие отчетные периоды регулирования.

АО «АЭСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Объем условных единиц по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, составит **4 157,98** У.Е.

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, формируемым Федеральной антимонопольной службой, и характеризуется следующими показателями:

Наименование показателей	Ед. изм.	2018год	2019год	2020год	2021год
Заявленная мощность	МВт	16,88	16,65	15,80	15,79
Поступление ЭЭ в сеть	МВт*ч	141 831,34	139 495,00	134 879,90	135 030,20
Полезный отпуск	МВт*ч	124 371,84	122 317,60	117 829,90	117 962,40
Потери	МВт*ч	17 459,50	17 177,40	17 050,00	17 067,80
Потери	%	12,31	12,31	12,64	12,64

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования. Норматив потерь на четвертый 2021 год долгосрочного периода 2017-2021 годов составит 12,64 % от поступления электроэнергии в сеть, в том числе по уровням: СН2 – 6,12%; НН – 12,76%, что соответствует долгосрочным параметрам, установленным на 2017 год.

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает принять затраты на содержание и обслуживание электросетевого хозяйства в следующем порядке:

1. Подконтрольные расходы - 72 357,75 тыс.руб.

Затраты определены с учетом следующих показателей:

подконтрольные расходы, установленные на 2020 – 71 772,13 тыс. руб.;

индекс потребительских цен – 103,6 %;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75;

индекс эффективности подконтрольных расходов - 0,04;

индекс изменения количества активов – 1,37 %.

Снижение по статье затрат – **1 373,62** тыс.руб.

2. Неподконтрольные расходы – 72 767,45 тыс.руб.

Отчисления в фонды социального страхования - учтены в размере 30,4% от фонда оплаты труда (в том числе 0,4% - на страхование от несчастных случаев).

Амортизация - затраты определены исходя из балансовой стоимости основных средств, участвующих в деятельности по передаче электрической энергии, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята по данным Общества согласно ведомости амортизации основных средств на 30 сентября 2020 года, а также согласно представленным Обществом инвентарным карточкам учета основных средств.

Аренда имущества

По данной статье экспертной группой комитета учтены затраты на:
аренду земельных участков - по договорам аренды земельных участков, действующим по состоянию на 01.04.2020, с учетом кадастровой стоимости земли и процентных ставок, утвержденных решениями Собрания представителей муниципального образования Алексинский район;

Коммунальные услуги – определены исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020 = 1,032 и 2021=1,036 (в соответствии с СЭП на 2020-2021 годы); с учетом доли услуг, относенных по данным бухгалтерского учета на деятельность по передаче электрической энергии.

Налоги и платежи

«налог на землю» - принят исходя из налоговой ставки 1,5 % утвержденной решением собрания депутатов муниципального образования г. Алексин и кадастровой стоимости земельного участка;

«плата за загрязнение окружающей среды» - приняты на уровне фактически уплаченных по факту 2019 года - в соответствии с представленными налоговыми декларациями;

«транспортный налог» - принят исходя из налогооблагаемых баз и ставок по транспортным средствам, находящимся на балансе Общества по состоянию на 01.01.2020 г. и с учетом доли расходов на уплату транспортного налога, относимой на услуги по передаче электрической энергии;

«налог на имущество» - затраты приняты по налоговой ставке 2,2% от прогнозной среднегодовой стоимости недвижимого имущества (ст. 375,380 «Налогового кодекса РФ (часть вторая)» от 05.08.2000г. № 117-ФЗ).

Капитальные вложения - приняты затраты на выполнение инвестиционной программы с учетом сроков выполнения работ в регулируемом периоде (Распоряжение правительства Тульской области от 27.06.2016 № 493-р).

Налог на прибыль – принят в соответствии с представленными налоговыми декларациями за 2019 год, в размере затрат, отнесенных по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Прочие расходы – учтены расходы по осуществлению льготного технологического присоединения к электрическим сетям (по факту 2019 года и плану на 2021 год);

Снижение по статье затрат - **6 681,35 тыс.руб.**

3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка - приняты в размере **902,13** тыс. руб., в том числе:

экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов;

«корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 2019 года» - проведена отрицательная корректировка с учетом изменения количества активов (ИКАФ– 1,37 %) и фактического ИПЦ 2019 года по данным СЭП РФ – 104,5%;

«корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений за 2019 год» - учтены отклонения в сторону снижения (экономия средств) по отчислениям на соцнужды, оплате коммунальных услуг, налогам на землю, транспорт и прибыль; в сторону увеличения (не учтенных затрат) - по плате за негативное воздействие на окружающую среду, аренде, налогу на имущество;

«корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию» - затраты определены по представленным данным предприятия: сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми

организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2019 год; акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2019 год; акты приема-передачи электрической энергии с ООО «Алексинэнергосбыт» за 2019 год;

«корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы» - инвестпрограмма за 2019 год и 9 месяцев 2020 исполнена предприятием в полном объеме, в связи с чем, корректировка не проводится;

«корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2019 год» - проведена положительная корректировка с учетом отклонений выручки на содержание электрических сетей, учтенной в тарифе, от фактически полученной предприятием за 2019 год, подтвержденной актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;

«корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год» - показатели надежности и качества оказываемых услуг по факту 2019 года достигнуты предприятием с улучшением - в сторону повышения надежности и качества оказываемых услуг, в связи с этим, учтена положительная корректировка необходимой валовой выручки 2021 года с учетом КНК = 1,5% к НВВ на 2019 год.

Снижение по статье затрат - **5 248,90 тыс.руб.**

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит - 146 027,33 тыс. руб.

Затраты на оплату нормативных потерь – 55 427,10 тыс. руб. – учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 17 067,80 МВт.ч. и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере:

1 полугодие – 3 213,28 руб./МВт.ч.; 2 полугодие – 3 280,84 руб./МВт.ч.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2021 год:

Тарифы	Ед.изм.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	770 674,48	770 673,74
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	457,32	482,53
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	1,68980	1,72593

АО «Алексинская электросетевая компания» выразило письменное согласие с размером тарифами на услугу по передаче электрической энергии на 2021 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с индивидуальными тарифами на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Алексинская электросетевая компания» на 2021 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

8.2. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ТОЗ-Энерго» на 2021 год
