**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 35**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«27» декабря 2019 года**

 (место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, О.А. Викторова, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, Д.Ю. Лаврентьев, А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 27.12.2019 г.

**Эксперты:** А.А. Васильева, Т.Д. Монахова, Т.И. Петлица, Н.А. Покотыло, В.В. Стрельников.

**1. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области для рассмотрения по существу:**

**Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, В.В. Стрельников.**

В связи обращением государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район», предлагается вынести данный вопрос на заседание комиссии на 27.12.2019.

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район» (далее – объект Заявителя) (письмо от 19.12.2019 № 03/4905-19).

Суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составляет:

- по водопотреблению – 165,98 куб. м в сутки

- по водоотведению – 120,48 куб. м в сутки

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) без учета НДС:

- к централизованной системе холодного водоснабжения – 239,315 тыс. руб.

- к централизованной системе водоотведения – 21073,913 тыс. руб.

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1.Расчеты на подключение к сетям холодного водоснабжения и водоотведения от объекта заявителя до точки подключения к существующим централизованным сетям холодного водоснабжения.

2.Расчеты на строительство сетей холодного водоснабжения и водоотведения.

3.Расчет расходов на проектные и изыскательские работы (далее – ПИР).

4.Локально - сметные расчеты на строительство сетей холодного водоснабжения и водоотведения.

5. Акт от 16.12.2019 № 331 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

Согласно гарантийного письма администрации городского поселения «Город Балабаново об актуализации схем ВС и ВО от 24.12.2019 № 4655/0101-16, данные сети будут внесены в схему территориального развития г. Балабаново в 2020 году.

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия экспертная группа руководствуется законодательными и правовыми актами в сфере водоснабжения и водоотведения.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Согласно акту № 331 от 16.12.2019 технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети ГП «Калугаоблводоканал» следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сетям водоснабжения и водоотведения предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоснабжение:

1. Для подключения застройки к существующей водопроводной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

- произвести прокладку водопровода Д-160 мм от площадки застройки (границы земельного участка) до точки подключения к существующему водоводу Д=400 мм протяженностью 49 п.м.;

- в точке подключения выполнить строительство в/колодца из ж/б диаметром 1,5м., произвести врезку с установкой отсекающей задвижки Д-150 мм - 1 шт.

2. Для обеспечения нужд бесперебойного водоснабжения и пожаротушения застройки выполнить следующие мероприятия:

- в точке подключения в водопроводном колодце установить пожарный гидрант – 1 шт.

Водоотведение:

1. Для подключения застройки к существующей канализационной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия

- произвести строительство самотечного канализационного коллектора Ду-150мм. с уклоном не менее i=0,008 от площадки застройки (границы земельного участка) до точки подключения к коллектору Д-200 мм, протяженностью 27 п.м.;

- в точке подключения выполнить строительство к/колодца из ж/б диаметром 1,0м

2. В связи с увеличением нагрузки на существующую систему водоотведения необходимо выполнить следующие мероприятия:

- произвести реконструкцию самотечного канализационного коллектора Д-200мм. по ул. Гагарина, с увеличением диаметра трубопровода до 300 мм., на участке от точки подключения объекта до проектируемой КНС по ул. Лесная протяженностью 362 п.м.

- произвести строительство погружной канализационной насосной станции (КНС) мощностью близ существующей КНС «Лесная» с переводом стоков на проектируемую КНС (силами и средствами ГП «Калугаоблводоканал»);

- произвести реконструкцию напорного канализационного коллектора Д-100мм с увеличением диаметра трубопровода до 225мм, от проектируемой КНС до д.3 по ул. Лесная (существующей КГ), протяженностью 350 п.м. (методом ГНБ - 220 п.м.).

- произвести реконструкцию самотечного коллектора Д-150мм по ул. Лесная, на участке от д.3 (существующая КГ) до ул. Энергетиков, с увеличением диаметра трубопровода до 300 мм, протяженностью 373 п.м.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта Заявителя, в результате которого:

 Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта Заявителя снижена на сумму 58,579 тыс. руб. и составит 180,736 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствие пункту 121 Методических указаний, расходы приняты в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (далее – НЦС).

Для объектов непроизводственного назначения, по которым не установлены укрупненные сметные нормативы, указанные расходы определялись с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Расчет платы на строительство сетей водоснабжения и водоотведения произведен с учетом положений НЦС 81-02-14-2017. Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации», сметных расчетов согласно ФЕР (таб.№1, №2, №3).

По расчету экспертов:

Расходы на прокладку сетей холодного водоснабжения представлены в таблице № 1:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Ед. изм. | Норматив цены строительства на 01.01.2017г., тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | Индексы дефляторы по годам | Итого,тыс. руб. |
|
|
| кол-во нитей в одной траншее | стесненность | транспортировка грунта | субъект:Калужская область | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 14-06-001-05 | Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 150 мм глубиной 2 м | км | 3055,15 | 0,049 | 1 | 1,09 | 1,06 | 0,74 | 1,03 | 1,05 | 1,03 | 1,037 | 136,864 |
| 2 | ФЕР (п.25 НЦС)  | Уплотнение | м3 | 7,211 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7,565 |
| 3 | ФЕР (п.12 НЦС) | Планировка | м2 | 0,005 |  |  |  |  |  |  |  | 1,03 |  | 0,005 |
| 3 |  | Итого СМР: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 144,434 |
| 4 |  п.1.2 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Внереализационные расходы |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,155 |
| 5 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 36,147 |
|  |  | Всего: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 180,736 |
|  |  | предприятие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 239,315 |
|  |  | эксперты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 180,736 |
|  |   | Разница |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 58,579 |

 Экспертами не приняты затраты:

По НЦС 14-06-001-06 Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 150 мм глубиной 3 м и приняты в рассчет 14-06-001-05 Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 150 мм глубиной 2 м.

Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя принята в размере 21068,885 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

1. Расходы на прокладку сетей водоотведения к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя приняты в размере 142,899 тыс. руб. без учета НДС.

Расходы на прокладку сетей водоотведения представлены в таблице № 2:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Ед. изм. | Норматив цены строительства на 01.01.2017г., тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | Индексы дефляторы по годам | Итого,тыс. руб. |
|
|
| кол-во нитей в одной траншее | стесненность | транспортировка грунта | субъект:Калужская область | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 14-07-001-02 | Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 160 мм глубиной 3 м | км | 4398,7 | 0,027 | 1 | 1,09 | 1,06 | 0,74 | 1,03 | 1,05 | 1,03 | 1,037 | 108,58 |
| 2 | ФЕР (п.25 НЦС)  | Уплотнение | м3 | 5,352 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,615 |
| 3 | ФЕР (п.12 НЦС) | Планировка | м2 | 0,0025 |  |  |  |  |  |  |  | 1,03 | 1,037 | 0,003 |
| 3 |  | Итого СМР: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 114,197 |
| 4 |  п.1.2 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Внереализационные расходы |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,122 |
| 5 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 28,580 |
|  |  | Всего: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 142,899 |
|  |  | предприятие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 147,927 |
|  |  | эксперты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 142,899 |
|  |   | Разница |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 5,028 |

2. Расчетный объем расходов, относимых на увеличение мощности сетей водоотведения, составил 20 925,986 тыс. рублей без НДС.

Реконструкция напорного коллектора Д-100 мм с увеличением до Д-225 мм (350 п.м., ГНБ-220 п.м.)

таблица №3

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ГП «Калугаоблводоканал»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ХВС | По расчетам экспертов ХВС | Разница | По расчетам предприятия ВО | По расчетам экспертов ВО | Разница |
|   |   |   |  |  |  |  |  |   |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 239,315 | 180,736 | 58,579 | 21073,913 | 21068,885 | 5,028 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 191,247 | 144,434 | 46,813 | 16838,755 | 16834,737 | 4,018 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 1583,909 | 1583,909 | 0 |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергети-ческие ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 871,678 | 871,678 | 0 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. | 0,205 | 0,155 | 0,05 | 20,376 | 20,371 | 0,005 |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 47,863 | 36,147 | 11,716 | 4214,783 | 4213,777 | 1,006 |
| 2 | Структура расходов |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.4 | прочие расходы | тыс.руб. |   |   | 0,000 |   |   | 0,000 |
| 3 | Протяженность сетей | км |   |   |   |   |   |   |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 165,98 | 165,98 |   | 120,480 | 120,480 |   |

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район», в размере:

 Холодное водоснабжение – 180,736 тыс. руб. (без НДС)

 Водоотведение – 21068,885 тыс. руб. (без НДС)

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам для рассмотрения по существу.

2. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район», в размере 180,736 тыс. руб. (без учета НДС).

3. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Общеобразовательное учреждение на 1000 мест» расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Гагарина», по индивидуальному проекту администрации муниципального образования «Боровский район», в размере 21068,885 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с пояснительными записками от 26.12.2019 и экспертным заключением от 25.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. 1. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области, перенесённого с 23.12.2019, для рассмотрения по существу:**

**Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР» расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина – ул. Генерала Попова», по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: О.А. Викторова.**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия объекта капитального строительства: «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР» расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина – ул. Генерала Попова», по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства» (далее – объект Заявителя) (письмо от 26.11.2019 № 03/4548-19).

Суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составляет:

- по водопотреблению – 57,60 куб. м в сутки;

- по водоотведению – 57,60 куб. м в сутки.

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) без учета НДС:

- к централизованной системе холодного водоснабжения – 3756,026 тыс. руб.

- к централизованной системе водоотведения – 10946,676 тыс. руб.

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1.Расчеты на подключение к сетям холодного водоснабжения и водоотведения от объекта заявителя до точки подключения к существующим централизованным сетям холодного водоснабжения.

2.Расчеты на строительство сетей холодного водоснабжения и водоотведения.

3.Расчет расходов на проектные и изыскательские работы (далее – ПИР).

4.Локально - сметные расчеты на строительство сетей холодного водоснабжения и водоотведения.

5.Расчет платы за подключение.

6. Акт от 25.11.2019 № 342 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия экспертная группа руководствуется законодательными и правовыми актами в сфере водоснабжения и водоотведения.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Согласно акту 25.11.2019 № 342 технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети ГП «Калугаоблводоканал» следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сетям водоснабжения и водоотведения предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоснабжение:

для подключения застройки к существующей водопроводной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

1. строительство участка водовода Д-315 мм от ВК№17 до ПГ-14 согласно схеме, протяженностью 203,6 п. м., в том числе 179,1 п. м. открытым способом и 24,5 протаскиванием в футляре.

2. строительство в/колодцев диаметром 2 метра – 2 шт.; с установкой запорной арматуры Hawle 4000A Д-300мм – 5 шт., Д-100мм – 1 шт.;

3. установка ПГ Hawle Duo – Gost (1750мм) – 1 шт. (ПГ-14);

4. строительство трубопровода Д-110мм от границы земельного участка до проектируемого водовода Д-315мм., протяженностью 10 п. м.

Водоотведение:

для подключения застройки к существующей канализационной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

1. строительство трубопровода Д=225 мм. от границы земельного участка (КК№47) до точки подключения (существующий канализационный коллектор Д=400мм) протяженностью 206,1 п. м., в том числе 176,5 п. м. методом ГНБ и 29,6 п. м. протаскиванием в футляре, с обустройством смотровых к/колодцев диаметром 1,5м – 2 шт.; 1м – 3 шт.;

2. при строительстве коллектора под а/дорогой предусмотреть строительство футляра диаметром 400 мм, протяженностью 29,6 п. м., методом ГНБ.

Инвестиционной программой ГП «Калугаоблводоканал», утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.05.2017 № 225 (далее – инвестиционная программа), учтены мероприятия, необходимые для подключения объекта Заявителя, за исключением мероприятий по строительству подводящих сетей водоснабжения до границ участка. Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта Заявителя, в результате которого:

Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта Заявителя снижена на сумму 594,056 тыс. руб. и составит 3161,970 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствие пункту 121 Методических указаний, расходы приняты в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (далее – НЦС).

Для объектов непроизводственного назначения, по которым не установлены укрупненные сметные нормативы, указанные расходы определялись с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Расчет платы на строительство сетей водоснабжения и водоотведения произведен с учетом положений НЦС 81-02-14-2017. Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации», сметные расчеты согласно ФЕР (таб.№1, №2).

По расчету экспертов:

Расходы на прокладку сетей холодного водоснабжения

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Ед.изм. | Норматив цены строительства на 01.01.2017г., тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | Индексы дефляторы по годам | Итого,тыс. руб. |
|
|
| кол-во нитей в одной траншее | стесненность | транспортировка грунта | субъект:Калужская область | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 14-06-001-12 | Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1 - 3) Д=315мм  | км | 7339,43 | 0,204 | 1 | 1,09 | 1,06 | 0,74 | 1,03 | 1,05 | 1,03 |  | 2392,849  |
| 2 | ГНБ (Фут-ляр) | ФЕР в ценах 2019 |  | 420,747 |  |  |  |  |  |  |  | 1,03 |  | 948,369 |
| 3 |  | Итого СМР: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2464,635 |
| 4 |  п.1.2 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Внереализационные расходы |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 3,448 |
| 5 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 613,021 |
|  |  | Всего: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3085,104 |
|  | 14-06-001-12 | Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1 - 3) Д=100 мм  | км | 3744,7 | 0,01 | 1 | 1,09 | 1,06 | 0,74 | 1,03 | 1,05 | 1,03 |  | 38,299 |
|  |  п.1.2 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Внереализационные расходы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,051 |
|  | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9,589 |
|  |  | Всего: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 47,944 |
|  |  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3161,970 |
|  |  | предприятие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3756,026 |
|  |  | эксперты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3161,970 |
|  |   | Разница |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 594,056 |

Экспертами затраты на СМР приняты с учетом коммерческих предложений на прокладку сетей методом ГНБ в регионе и проектов аналогов.

Экспертами не приняты затраты:

- на инженерно-геологические изыскания для проведения работ по строительству водопроводных сетей, так как применены затраты по НЦС.

 С учетом Заявления о разногласиях по установлению платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке ГП «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина-ул. Генерала Попова, кадастровый номер земельного участка: 40:26:000374:2012 по индивидуальному проекту заявителя Государственное казенное учреждение Калужской области «Управление капитального строительства» направленных ГП «Калугаоблводоканал» в министерство № 4210-19 от 23.12.2019 (вх. № 03/4548-19 от 23.12.2019), экспертами были повторно рассмотрены представленные предприятием материалы по определению стоимости подключения к централизованным сетям водоотведения, а также дополнительно было проверено соответствие заявленных объемов расхода материалов при расчете сметных расходов на соответствие проектным решениям.

 В ходе повторного рассмотрения были выявлены технические ошибки при составлении сметных расчетов представленных предприятием в министерство, в связи с чем, ГП «Калугаоблводоканал» были повторно представленные расчеты и локальные сметы по определению расходов связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя с учетом выявленных технических ошибок.

Расчетный объем расходов по расчетам предприятия составил 7 046,068 тыс. рублей без НДС, относимых на ставку за протяженность сетей водоотведения, в том числе:

1.Расходов на проектирование и инженерно-геодезические изыскания 249,373 тыс. руб.

В соответствии с положительным заключением о проверке достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства №40ДО-1-6-0150-14 «Строительство сетей водоотведения микрорайонов «Кошелев-проект, Ташир, кварталов № 5-19, 22, 23 в районе д.Верховая, д. Квань, г.Калуга» от 10.11.2014 г. Автономного учреждения Калужской области «Управление государственной экспертизы проектов КО» общая протяжённость сетей водоснабжения – 15 166,20 м (без учёта ранее заявленных объектов – 11 789,70 м), протяжённость сетей ГКУ КО «УКС» - 206,10 м. Общая стоимость проектно-изыскательских и инженерно-геодезических работ определена договором № 97/05-13 от 05.06.2013 ЗАО «Алгоритм» и составляет 18 500 тыс. руб. (без учета ранее заявленных объектов 14 265,07 тыс. руб.), т.о. на объект ГКУ КО «УКС» приходится 206,1 / 11 789,70\*14 265,07 = 249,373 тыс. руб.

2. Расходов на строительство сетей водоотведения, определенных сметным расчетом согласно сборникам федеральных единичных расценок с учетом применения индекса потребительских цен в размере 1,03 на 2020 г. (на основании основных параметров прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2020 и 2024 гг. Минэкономразвития РФ), в размере 5004,673 тыс. рублей:

|  |
| --- |
| ЛСР «Строительство трубопровода Д=225 мм (КК№47) протяженностью 206,1 п.м.» |
| Прямые затраты | 615198,0 тыс. рублей |
| Накладные расходы | 14447,0 тыс. рублей |
| Сметная прибыль | 7171,0 тыс. рублей |

Индекс изменения сметной стоимости СМР по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок на 3 квартал 2019 года «Внешние инженерные сети канализации» - 7,63 Приложение №1 к письму Минстроя России от 16.10.2019 №38958-ДВ/09.

Расходы на строительство сетей водоотведения в 2020 году составят:

= (615198,0 +14447,0 +7171,0) \*7,63\*1,03=5004,673 тыс. рублей

1. Прочих расходов – 337,610 тыс. рублей, в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 3.1 | зимнее удорожание (2,5% от сметной стоимости без учета накладных расходов, сметной прибыли)  | 120,869 тыс. руб. |
| 3.2. | технический надзор (2,14% от сметной стоимости) | 107,10 тыс. руб. |
| 3.3. | непредвиденные расходы (2% от сметной стоимости, применен в соответствии с МДС 81-35.2004, раздел 4, п.4.96)  | 109,64 тыс. руб. |

1. Внереализационных расходов 45,198 тыс. рублей
2. Налога на прибыль 1409,214 тыс. рублей.

Согласно вновь представленных предприятием расчетов, размера платы за подключение уменьшился на сумму 3900,578 тыс. рублей.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя согласно дополнительно представленных материалов.

 Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя принята экспертами в размере 7 046,068 тыс. руб. без учета НДС, согласно сметным расчетам (таб.№ 2).

Расходы на прокладку сетей водоотведения представлены в таблице № 2:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Ед. изм. | Норматив цены строительства на 01.01.2017г., тыс. руб.  | Кол-во | Поправочные коэффициенты | Индексы дефляторы по годам | Итого, тыс. руб. |
| кол-во нитей в одной траншее | стесненность | транспортировка грунта | субъект: Калужская область | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | ГНБ (Футляр) | ФЕР в ценах 2019 |  | 4858,906 |  |  |  |  |  |  |  | 1,03 |  | 5004,673 |
| 2 |  | ПИР |  | 249,373 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 249,373 |
| 3 | п.1.1.6 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Прочие расходы |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 337,610 |
| 4 | п.1.2 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Внереализационные расходы |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 45,198 |
| 5 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на прибыль |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 1409,214 |
|  |   | Всего: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7046,068 |

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ГП «Калугаоблводоканал»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | По расчетам предприятия ХВС | По расчетам экспертов ХВС | Разница | По расчетам предприятия ВО | По расчетам экспертов ВО | Разница |
|   |   |   |  |  |  |  |  |   |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 3756,026 | 3161,970 | 594,056 | 10946,646 | 7046,068 | 3900,578 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 2775,144 | 2502,939 | 272,205 | 7948,093 | 5004,673 | 2943,42 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. | 226,178 | 0,000 | 226,178 | 249,373 | 249,373 | 0 |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергети-ческие ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 550,222 | 337,610 | 212,612 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. | 3,499 | 26,637 | -23,138 | 9,629 | 45,198 | -35,569 |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. | 3,499 | 26,637 |  | 9,629 | 45,198 | -35,569 |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 751,205 | 632,394 | 118,811 | 2189,329 | 1409,214 | 780,115 |
| 2 | Структура расходов |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс.руб. |   |   |   |   |   |   |
| 2.4 | прочие расходы | тыс.руб. |   |   | 0,000 |   |   | 0,000 |
| 3 | Протяженность сетей | км |   |   |   |   |   |   |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 57,6 | 57,6 |   | 57,6 | 57,6 |   |

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР» расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина – ул. Генерала Попова», по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства», в размере:

 Холодное водоснабжение – 3161,97 тыс. руб. (без НДС)

 Водоотведение – 7046,068 тыс. руб. (без НДС)

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам для рассмотрения по существу.

2. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР» расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина – ул. Генерала Попова», по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства», в размере 3161,97 тыс. руб. (без учета НДС).

3. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Строительство детско-взрослой поликлиники в г. Калуга, в том числе ПИР» расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Фомушина – ул. Генерала Попова», по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства», в размере 6817,153 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2019 и экспертным заключением от 25.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области** **для рассмотрения по существу:**

 **О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 479-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 479-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019 - 2023 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с технической ошибкой в приложении к приказу и необходимостью внесения соответствующих изменений в решение об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в части компонента на холодную воду, предлагается рассмотреть на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 27.12.2019 дополнительный вопрос о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 479-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 479-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019 - 2023 годы».

В связи с технической ошибкой предлагается внести в приложение к приказу следующие изменения:

- в пятой колонке четвертой строки таблицы «Долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019 - 2023 годы» приложения к приказу цифры «25,20» заменить цифрами «25,04»;

- в пятой колонке седьмой строки таблицы «Долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019 - 2023 годы» приложения к приказу цифры «30,24» заменить цифрами «30,05».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам для рассмотрения по существу.

2. С 1 января 2020 года внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 479-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 479-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019 - 2023 годы» необходимые изменения.

**Решение принято в соответствии с пояснительными записками от 23.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 414-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 24.12.2018 № 569-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, Т.Д. Монахова, Н.А. Покотыло.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФСТ России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2020 год – третий год первого долгосрочного периода регулирования 2018 – 2020 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 5 сетевых организаций.

Кроме того, юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2020 год – не выявлены.

При определении НВВ на третий год первого долгосрочного периода регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) индекс потребительских цен на 2020 год определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый 2021 г., разработанным Минэкономразвития России, и одобренным Правительством Российской Федерации;

2020 год – 3,0%;

2021 год – 3,7%.

2) количество активов определено на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями.

Размер подконтрольных расходов определен экспертами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом индекса изменения количества активов и соответствующего коэффициента индексации.

Неподконтрольные расходы на 2020 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведен анализ хозяйственной деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб. |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 2018 | 7 319,1664 |
| 2019 | 7 116,1337 |
| 2020 | 6 247,5845 |
| 2.  | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 2018 | 2 601,7332 |
| 2019 | 2 117,9364 |
| 2020 | 2 388,2829 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 2018 | 8 092,9124 |
| 2019 | 10 291,4114 |
| 2020 | 10 490,0642 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 2018 | 6 314,1056 |
| 2019 | 7 041,1925 |
| 2020 | 5 310,7899 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 2018 | 5 740,7853 |
| 2019 | 7 809,9596 |
| 2020 | 8 465,4191 |

1. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»
(дело № 81/Эл-03/1590-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 18 040,6800 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 10 891,6092 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 7 149,0725 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6 247,5845 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 3 339,8691 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 3 625,6455 тыс. руб.;

 - результат деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования - (- 717,9301) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизационные отчисления

Амортизация ОС заявлена ТСО в размере 1 321,98 тыс. руб.

ТСО представлен отчет по основным средствам за 2018 год, перечень ОС которого включает силовые трансформаторы и кабельную линию 10 кВ, приобретенные по договору купли-продажи от 20.04.2015 с ООО «Белоусовские теплосети». Факт оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных силовых трансформаторов организацией не подтвержден. Амортизация по указанным ОС не учитывается при определении расходов на амортизацию.

Организацией представлен отчет об использовании амортизационных отчислений за период 2015-2018 годы на восстановление и ремонт ОС.

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2018 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами 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».

Амортизации основных средств определена в размере 1 049,05 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 1 289,66 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

Расходы на социальные нужды экспертами определены в размере 722,54 тыс. руб.

Прочие расходы

Прочие расходы заявлены ТСО в размере 4 364,86 тыс. руб., в том числе:

- расходы по арендной плате 4 134,61 тыс. руб.;

- страховые взносы (страхование транспорта и ответственности) 26,11 тыс. руб.;

- услуги спецтехники 72,13 тыс. руб.;

- другие прочие затраты услуги 129,01 тыс. руб.

На основании договоров аренды оборудования, перечисленных в пункте 1.4 настоящего заключения, расчетов арендной платы, выполненной в соответствии с п. 28 Основ ценообразования и Письмом ФСТ России от 29.11.2013 № СН-12435/13 «О составе расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки», экспертами определена арендная плата в размере 1 270,59 тыс. руб.

Арендная плата за предоставление нежилого помещения – на уровне 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год – 309,94 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма по арендной плате составляет 1 580,53 тыс. руб.

Расходы на страхование транспорта и ответственности на основании представленных страховых полисов определены в размере 24,41 тыс. руб.

Расходы на услуги спецтехники определены на основании фактических расходов с учетом прогнозных индексов на 2019 и 2020 годы - 77,16 тыс.руб.

При формировании других прочих затрат и услуг ТСО основывается на фактически понесенных затратах за 2018 год на проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукцией (договоры с ООО «Сертификация и мониторинг» № 15 от 29.08.2018 и № 23 от 03.09.2018). Факт оплаты подтвержден оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.6 за 2018 год.

Среди расходов, которые прямо учитываются в НВВ согласно пункту 29 Основ ценообразования, расходы на сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль за сертифицированной продукцией не указаны. Фактически понесенные затраты на проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукцией в размере 129,01 тыс. руб. учитываются экспертами при корректировке НВВ.

В итоге прочие расходы определены в размере 1 682,10 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов организацией определена в размере 172,57 тыс. руб. в том числе:

- земельный налог 0,68 тыс. руб.;

- налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения (единый налог) 142,51 тыс. руб.;

- транспортный налог 27,29 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие 2,10 тыс. руб.

Фактическая величина налогов согласно представленным декларациям за период 2018 года составила 198,19 тыс. руб.:

- земельный налог 0,68 тыс. руб.;

- единый налог 168,73 тыс. руб.;

- транспортный налог 26,73 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие 2,04 тыс. руб.

При определении величины налогов на 2020 год эксперты принимают величину единого налога по предложению организации, прочие налоги – по факту 2018 года.

Величина налога на 2020 год по расчету экспертов составит 171,96 тыс. руб.

1. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии»

(дело № 80/Эл-03/1579-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит
2 820,3210 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 1 907,7803 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 912,5407 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил
2 388,2829 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 1 914,8486 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 527,2152 тыс. руб.;

 - результат деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования - (- 53,7791) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизационные отчисления

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений
на восстановление основных производственных фондов составит 492,08 тыс. руб. Изначально была указана сумма 451,59 тыс. руб. По согласованию с ТСО к имевшимся основным средствам была добавлена трансформаторная подстанция 7ТП, следовательно, амортизация увеличилась.

ТСО представлен «Расчет амортизационных отчислений на 31.12.2018 по группе обслуживания электрооборудования, участвующего в передаче электрической энергии»
и «Ведомость начисления амортизации по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии» за 2018 год.

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии за 2018 год по расчету экспертов, составил 315,5 тыс. руб., в том числе:

- внутренние кабельные сети 0,4 кВ (инв. № 190120102) – 26,28 тыс. руб.;

- низковольтная кабельная сеть очистных сооружений 0,4 кВ, 2КТПк-250/6/04 (инв. № 190120117) – 106,61 тыс. руб.;

- высоковольтные кабельные сети водозаборных сооружений (инв. № 190120116) – 138,22 тыс. руб.

- трансформаторная подстанция 7ТП (инв. № 190131902) – 44,39 тыс. руб.

Указанные суммы амортизационных отчислений были рассчитаны исходя из балансовой стоимости основных средств и годовой нормы износа.

Также ТСО была представлена форма 3.1. (Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Калужская область), согласно которой эксперты, основываясь на фактические данные за 2018 год, рассчитали долю полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (абзац 4, пункт 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, амортизационные отчисления по каждому объекту основных средств были скорректированы с учетом соответствующей доли (0,5178).

В результате размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии на 2020 год, по расчету экспертов составил 163,37 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 281,51 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % (282,55 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Прочие затраты

По предложению сетевой организации затраты по статье «прочие расходы» и налоги составляют 138,95 тыс. руб., в том числе:

- прочие неподконтрольные расходы – 4,30 тыс. руб.;

- налог на имущество – 129,6 тыс. руб.;

- земельный налог – 5,05 тыс. руб.

Оплата услуги ОАО «ФСК ЕЭС» по предложению ТСО составляет 21,99 тыс. руб. Организация ошибочно отнесла указанную сумму к данной статье затрат. Согласно договору № АС-20171010-01 организации были оказаны услуги технической поддержки программного обеспечения. В соответствии с Методическими указаниями эксперты отнесли данную сумму к прочим подконтрольным расходам.

Экспертами прочие расходы и налоги рассчитаны в размере 81,3 тыс. руб., в том числе:

- прочие неподконтрольные расходы не были учтены в составе неподконтрольных расходов; данную статью затрат эксперты отнесли к подконтрольным расходам;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2018 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %. Также была применена доля (0,5178), рассчитанная как отношение полезного отпуска для передачи субабонентам к общему объему полезного отпуска (абзац 4, пункт 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, налог на имущество составил 78,94 тыс. руб.;

- земельный налог определен исходя из кадастровой стоимости 1 кв.м. земли за год (674,95 руб.), площади земли под распределительное устройство ЭРУ-6 кВ (231,8 кв.м.) и ставки налога 1,5 %. Следовательно, земельный налог составил 2,35 тыс. руб.

1. Общество с ограниченной ответственностью «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (дело № 135/Эл-03/1851-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 20 821,0100 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 9 569,5500 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 9 228,8400 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 10 490,0642 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 4 838,3396 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 7 176,8854тыс. руб.;

 - результат деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования - (-1 525,1608) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

- амортизация основных средств – по предложению сетевой организации расходы составят 4 367,387 тыс. руб. В соответствии с амортизационной ведомостью за 2018 год амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов на 2020 год экспертами приняты в размере 4 367,387 тыс. руб.;

Начисление амортизационных отчислений осуществляется линейным способом в соответствии с приказом от 31.12.2014 № 4 «Об утверждении учетной политики на 2015 год».

- отчисления на социальные нужды - по расчету сетевой организации сумма расходов по данной статье – 1 969,84 тыс. руб., что составило 30,6 % от фонда оплаты труда, рассчитанного сетевой организацией.

Экспертами принята сумма расходов по данной статье в размере 807,1044 тыс. руб. по следующим основаниям:

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,6 процента (уведомление от 19.04.2018 ФСС РФ).

Отчисления на социальные нужды страховые взносы на обязательное пенсионное страхование (22 %), на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности (2,9 %) и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (5,1 %) - согласно главе 34 НК РФ приняты в размере 30 % от фонда оплаты труда.

 - аренда помещения – 49,11 тыс. руб.; согласно договору аренды помещения от 02.04.2014 № 110/14 и Дополнительным соглашением к договору аренды № 110/14 от 02.04.2014 от 01.08.2015 с ПАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования»;

- аренда транспортного средства без экипажа на основании фактических расходов за 2018 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) и с учетом нормативной численности транспортных средств в количестве 2 единицы и доли электроэнергии в выручке организации рассчитана в размере 13,2 тыс. руб.;

- измерение параметров качества электроэнергии – 72,70 тыс. руб.

По расчету экспертов расходы по данной статье на регулируемый период составят 75,39 тыс. руб., в том числе:

Расходы на проведение испытаний электрической энергии в рамках выполнения работ по инспекционному контролю качества электрической энергии в соответствии с положением пункта 3.7.1. Порядка проведения сертификации продукции с Российской Федерации, утвержденных комитетом РФ по стандартизации, метрологии и сертификации 21.09.1991 № 15 с учетом ежегодного инспекционного контроля, так как инспекционный контроль за сертифицированной продукцией проводится, в течение всего срока действия сертификата не реже одного раза в год (пункт 3.7.1 Порядка) договором от 14.02.2018 № 18 с ООО «Сертификация и Мониторинг» и фактических расходов по данной статье (оборотно-сальдовая ведомость по счету 60).

- налог на имущество 1 640,22 тыс. руб. на основании расчета налога на имущество, представленного сетевой организацией и бухгалтерской отчетности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 68 за 2018 года) и налоговой декларации за 2018 год;

- налог на прибыль – 223,0 тыс. руб. рассчитан в соответствии с налоговой декларацией за 2018 год.

1. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»

(дело № 24/Эл-03/1489-19).

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 11 705,2880 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 7 061,4680 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 4 643,8200 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 5 310,7899 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 3 131,9283 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 3 729,4205 тыс. руб.;

- результат деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования - (- 1 550,5589) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизационные отчисления

На основании ведомости начисления амортизации приобретенного в собственность оборудования за 1 квартал 2019 года, амортизация по основным фондам на передачу электроэнергии на 2020 год по расчету Организации составит 2 280,1000 тыс. руб.

Начисление амортизационных отчислений осуществляется линейным способом в соответствии с приказом от 28.12.2012 № 5 «Об утверждении учетной политики для целей налогообложения».

Эксперты при расчете амортизационных отчислений основных средств на 2020 год руководствовались рекомендациями пункта 27 Основ ценообразования, при этом норма отчислений принята с учетом максимального срока полезного использования, в соответствии с ППРФ № 1 «Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы» (8 группа - имущество со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно).

В результате в соответствии с ведомостью начисления амортизации за 1 квартал 2019 года, амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов на 2020 год экспертами определен в размере 1 842,7098 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету Организации сумма расходов по данной статье составит 1 146,0200 тыс. руб., что составляет 30,4% от фонда оплаты труда, рассчитанного Организацией.

 Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами (в соответствии с рекомендациями Методических указаний № 421-э) – 448,8343 тыс. руб.

Арендная плата

В статью «Арендная плата» Организация включает на 2020 год расходы в размере 1 217,7000 тыс. руб., рассчитанные на основе заключенных договоров аренды имущества:

- от 01.01.2016 № 2 с ООО «Роса» на сумму 10 000,00 руб. в месяц;

- от 01.01.2016 № 3 с ООО «Октава» на сумму 21 530,00 руб. в месяц;

- от 01.01.2016 № 4 с ИП Демин С.М. на сумму 9 945,00 руб. в месяц;

- от 01.01.2016 № 6 с ИП Числов А.И. на сумму 14 412,08 руб. в месяц;

-от 06.02.2019 № 10 с ЗАО «Азаровский завод стеновых материалов» на сумму 30 000 руб. в месяц;

договоры аренды нежилого помещения для использования в качестве офиса:

 - от 01.05.2018 б/н с ИП Соцков Э.В., нежилое помещение № 12 «б» площадью 24,0 кв.м., расположенное по адресу: г. Калуга, ул. Луначарского, д. 57, на сумму 9 600,00 руб. в месяц;

- от 02.09.2018 б/н с ИП Соцков Э.В., нежилое помещение № 12 «а» площадью 22,7 кв.м., расположенное по адресу: г. Калуга, ул. Луначарского, д. 57, на сумму 8 400,00 руб. в месяц;

По расчету экспертной группы размер арендной платы в год на основе заключенных договоров аренды имущества составил 1 194,8765 тыс. руб.

Экспертная группа рассчитала арендную плату по договорам аренды сетевого оборудования в размере 1 070,1484 тыс. руб. согласно пунктам 27 и 28 Основ ценообразования, исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Размер платы по аренде нежилого помещения экспертами определен исходя из норматива площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники, которая составляет 4,5-6 кв. м. в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 3 июня 2003 г. N 118 "О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03" (с изменениями и дополнениями) и ставки арендной платы в размере 354,41 руб. за один квадратный метр в месяц (без НДС), утвержденной Решением Городской Думы г. Калуги от 23.12.2016 № 158 на 2018 год. С учетом прогнозных индексов потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента.

Таким образом, исходя из среднего значения площади, ставки арендной платы и принятой экспертами численности персонала расходы по статье «арендная плата офисного помещения» составили 124,7261 тыс. руб.

Суммарные расходы по статье «арендная плата» составят – 1 194,8765 тыс. руб.
Налог на прибыль

 Налог на прибыль определен исходя их факта 2018 года в соответствии с Налоговой декларацией, представленной Организацией – 243,00 тыс. руб.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Центртехноком»

(дело № 25/Эл-03/1488-19).

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 12 659,5030 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 6 902,9590 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 5 756,5440 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 8 465,4191 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 2 594,3298 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 4 418,7570 тыс. руб.;

- результат деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования - (+1 452,3323) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизационные отчисления

На основании ведомости начисления амортизации с учетом приобретенного в собственность оборудования за март 2019 года, амортизация по основным фондам на передачу электроэнергии на 2020 год по расчету Организации составит 2 594,2100 тыс. руб.

Начисление амортизационных отчислений осуществляется линейным способом в соответствии с приказом от 28.12.2012 № 5 «Об утверждении учетной политики для целей налогообложения».

Эксперты при расчете амортизационных отчислений основных средств на 2020 год руководствовались рекомендациями пункта 27 Основ ценообразования, при этом норма отчислений принята с учетом максимального срока полезного использования, в соответствии с ППРФ № 1 «Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы» (8 группа - имущество со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно).

В результате в соответствии с ведомостью начисления амортизации за март 2019 года, приобретенного в собственность оборудования, амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов на 2020 год экспертами определен в размере 2 107,2864 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету Организации сумма расходов по данной статье составит 1178,9100 тыс. руб., что составляет 30,7 % от фонда оплаты труда.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год в размере 0,7 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,7 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере
382,8465 тыс. руб.

Арендная плата

В статью «Арендная плата» Организация включает на 2020 год расходы в размере 1 983,4240 тыс. руб., рассчитанные на основе заключенных договоров аренды:

- договор аренды имущества от 01.01.2016 № 2 с ООО «Торговый центр «На ул. Суворова» на сумму 32 125,43 руб. в месяц;

- договор аренды имущества от 01.01.2016 № 4 с ООО «ЦЭМэлектросервис» на сумму 17 000,00 руб. в месяц;

- договор аренды имущества от 08.06.2016 № 8 с ИП Гаджиев Рустам Гаджимурадович на сумму 37 005,54 руб. в месяц;

- договор аренды имущества от 20.03.2017 № 9 с ООО «Автозавод» на сумму 33 074,75 руб. в месяц;

- договор аренды имущества от 01.01.2016 № 6 с ООО «ТЦ Гагарина,1» на сумму 35 079,67 руб. в месяц;

- договор субаренды имущества от 20.03.2017 № 10 с ООО «ТЦ Гагарина,1» на сумму 16 000,00 руб. в месяц;

- договор аренды нежилого помещения от 26.12.2016 № б/н с Э.В. Соцковым на сумму 9 000 руб. в месяц.

Экспертная группа рассчитала арендную плату по договорам от 22.03.2016 № 7, от 16.12.2015 № 1, от 01.01.2016 № 2 согласно п. 27 и 28 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (товаров) в электроэнергетике», исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Размер платы по аренде нежилого помещения экспертами определен исходя из норматива площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники, которая составляет 4,5-6 кв. м. в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 3 июня 2003 г. N 118 "О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03" (с изменениями и дополнениями) и ставки арендной платы в размере 354,41 руб. за один квадратный метр в месяц (без НДС), утвержденной Решением Городской Думы г. Калуги от 23.12.2016 № 158 с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента.

Таким образом, исходя из среднего значения площади, ставки арендной платы и принятой экспертами численности персонала расходы по статье «арендная плата офисного помещения» составили 124,7281 тыс. руб.

Суммарные расходы по статье «арендная плата» составят – 1 849,6241 тыс. руб.
Налог на прибыль

Налог на прибыль определен исходя их факта 2018 года в соответствии с Налоговой декларацией, представленной Организацией – 79,00 тыс. руб.

**Выступили представители организации.**

Представители организации заявили свои возражения в письменном виде (разногласия по расчёту необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на 2020 год № 83СЕК от 25.12.2019 прилагаются).

**Выступили: О.А. Викторова, Т.Д. Монахова, Н.А. Покотыло.**

ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» - сетевая организация, в отношении которой на 2020 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии пересматриваются решения с применением метода с долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

 В своих расчетах условных единиц, принимаемых к определению необходимой валовой выручки на 2020 год (НВВ) сетевая организация учла дополнительно к принятым на 2019 год тарифным решениям новое оборудование – трансформаторную подстанцию (ТП №12). К обоснования организацией представлены обосновывающие документы:

- договор купли-продажи № ТП12 от 26.12.2018 г.;

- ведомость начисления амортизации за 2018 год;

- электрическая схема сетей;

- приложение к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 2015/1956кэ от 24.08.2015 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети» (далее – Приложение к договору услуг).

Отмечаем, что заявление об установлении НВВ и прилагаемые обосновывающие документы носят заявительный характер. Перечень обосновывающих документов и полнота информации, содержащаяся в этих документах, определяется сетевой организацией.

Определяя НВВ на услуги по передаче электрической энергии экспертами, производился расчет условных единиц по электросетевому оборудованию, с использованием которого компания оказывает услуги по передаче энергии.

На основании анализа представленных обосновывающих документов установлено:

- в Приложении к договору услуг точки поставки по трансформаторной подстанции ТП №12 отсутствуют;

- акты о технологическом присоединении потребителей к ТП № 12 не представлены;

- копии договорных объемов поставки (электроснабжения) по потребителям, присоединенным к ТП № 12 не представлены;

- перечень потребителей с указанием прогнозных объемов электрической энергии (мощности) по точкам поставки услуг не представлен.

Таким образом, оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием трансформаторной подстанции ТП №12 организацией не подтверждено.

При определении НВВ на 2020 год экспертам проводился расчет условных единиц по электросетевому оборудованию, учтенному в тарифных решениях на 2019 год. Новая подстанция ТП №12 не учитывалась в связи с тем, что документально организация не подтвердила факт оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием данного оборудования.

Также отмечаем, что заявленные (прогнозные) объемы оказания услуг передачи электрической энергии (мощности) на 2020 год в формате таблиц FORM1.3.2020 не разбиваются по точкам поставки услуг, а формируются в целом по организации с разбивкой по месяцам.

Так как ТП № 12 не учитывалась экспертами при расчете необходимой валовой выручки, то амортизация, налог на имущество и налог на землю также не учитывались по данной подстанции. При этом определяя величину амортизации, включаемую в НВВ на 2020 год, эксперты руководствуются пунктом 27 Основ ценообразования, согласно которого амортизации основных средств учитывается только по основным средствам, введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные, на основании представленной ведомости амортизации ОС за 2018 год. Аналогично определялся налог на имущество, на основании представленного сетевой организацией расчета налога на имущество за 2018 год.

Что касается разногласий по налогу на землю, то экспертами приняты расходы согласно налоговой декларации за 2018 год, представленной организацией.

Расходы на аренду транспортных средств относятся к общехозяйственным расходам. В расчет НВВ общехозяйственные расходы учитываются пропорционально товарной выручке по регулируемым видам деятельности (услуги по передаче электрической энергии, производство тепловой энергии). Расчет арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования не представлен.

При корректировке неподконтрольных расходов было учтено отклонение фактической величины по аренде транспортных средств от плановых значений (отражено в экспертном заключении).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2020 года внести предложенные экспертной группой изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 414-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 24.12.2018 № 569-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.12.2019 и отзывом на разногласия от 26.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ.**

**О.А. Викторова, Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,** **Ю.И. Михалев – ЗА.**

**5. Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, Т.Д. Монахова, Н.А. Покотыло.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Метод сравнения аналогов), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на третий долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 14 сетевых организаций.

Юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2020 год – не выявлены.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

При определении необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь (НВВ) на долгосрочный период 2020-2024 г (далее ДПР) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года индекс потребительских цен (ИПЦ) принят в размере:

- на 2019 год - 4,7 процента,

- на 2020 год - 3,0 процента,

- на 2021 год - 3,7 процента,

- на 2022 год - 4,0 процента

- на 2023 год - 4,0 процента;

- на 2024 год - 4,0 процента.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчетах показателей рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО:

- протяженность линий электропередач;

-установленная трансформаторная мощность электрооборудования;

-максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2016-2018 годы).

Неподконтрольные расходы на 2020 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год по итогам истекшего периода 2018 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Расчет НВВ территориальных сетевых организаций на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен на основе долгосрочных параметров регулирования
и планируемых значений параметров расчета.

Предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ) | 2020 | 2 015,4255 |
| 2021 | 1 992,8529 |
| 2022 | 1 970,2500 |
| 2023 | 1 949,0080 |
| 2024 | 1 929,1306 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И. Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ») | 2020 | 2 663,8214 |
| 2021 | 7 088,8176 |
| 2022 | 6 874,0150 |
| 2023 | 6 666,2578 |
| 2024 | 6 465,3151 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть»(АО «МСК Энерго») | 2020 | 12 566,4675 |
| 2021 | 10 146,9762 |
| 2022 | 9 957,9090 |
| 2023 | 9 775,0432 |
| 2024 | 9 598,1755 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») | 2020 | 58 647,3045 |
| 2021 | 61 491,1188 |
| 2022 | 59 733,0504 |
| 2023 | 58 037,4515 |
| 2024 | 56 402,4654 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»(МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ») | 2020 | 122 568,2200 |
| 2021 | 125 212,3996 |
| 2022 | 125 060,5691 |
| 2023 | 124 955,8654 |
| 2024 | 124 804,9901 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района Мосальский район» (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район») | 2020 | 11 788,7380 |
| 2021 | 10 434,3184 |
| 2022 | 10 127,9963 |
| 2023 | 9 831,9644 |
| 2024 | 9 545,8952 |
| 7 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ») | 2020 | 1 377,7014 |
| 2021 | 727,2191 |
| 2022 | 685,0245 |
| 2023 | 645,6172 |
| 2024 | 608,8223 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») | 2020 | 91 933,6896 |
| 2021 | 87 392,1025 |
| 2022 | 85 082,1784 |
| 2023 | 86 262,8178 |
| 2024 | 86 193,4010 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 2020 | 44 912,9910 |
| 2021 | 41 565,6161 |
| 2022 | 41 153,2519 |
| 2023 | 40 750,1246 |
| 2024 | 40 356,0275 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»(ООО «ЭЛМАТ») | 2020 | 1 287,8573 |
| 2021 | 1 962,2346 |
| 2022 | 1 940,4070 |
| 2023 | 1 918,8413 |
| 2024 | 1 897,5344 |
| 11 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»(ПАО «Агрегатный завод») | 2020 | 5 286,6814 |
| 2021 | 5 112,5093 |
| 2022 | 5 262,3681 |
| 2023 | 5 416,6996 |
| 2024 | 5 575,6378 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»(ПАО «КАДВИ») | 2020 | 6 123,3510 |
| 2021 | 6 555,1743 |
| 2022 | 6 547,7468 |
| 2023 | 6 540,4530 |
| 2024 | 6 533,2976 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ») | 2020 | 2 501,2658 |
| 2021 | 3 318,0151 |
| 2022 | 3 406,4108 |
| 2023 | 3 497,4277 |
| 2024 | 3 591,1435 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭ и ТС») | 2020 | 34 041,3672 |
| 2021 | 34 126,1597 |
| 2022 | 34 078,5248 |
| 2023 | 34 045,7655 |
| 2024 | 34 028,2754 |

1. АО «Восход» - КРЛЗ (дело № 103/Эл-03/1686-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 2 451,11 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 933,18 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 517,93 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 2 015,43 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 662,41 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 360,16 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (-7,14) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Сумма подконтрольных расходов на первый год третьего долгосрочного периода регулирования была определена экспертами в размере 1 827,14 тыс. руб.

Далее рассмотрим подконтрольные расходы по статьям.

По предложению сетевой организации материальные затраты составят 270,24 тыс. руб.

Данная статья затрат была рассчитана экспертами исходя из фактических материальных затрат (сырье, материалы) за 2018 год, с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03).

Также материальные затраты (сырье, материалы) были скорректированы с учетом доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (0,4799), рассчитанной на основании формы 3.1., представленной ТСО.

В результате размер материальных затрат на 2020 год по расчету экспертов составил 394,32 тыс. руб.

Помимо затрат на сырье и материалы организация включила в статью «материальные затраты» расходы на ремонт основных фондов. На основании представленных ТСО документов эксперты отнесли указанные расходы к статье затрат «услуги производственного характера». По расчетам экспертов расходы на услуги производственного характера составили 74,01 тыс. руб. Данная сумма была получена исходя из факта 2018 года, скорректированного с учетом доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (0,4799), а также с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03).

Расходы на оплату труда по предложению организации – 1 463,51 тыс. руб.

При определении расходов на оплату труда эксперты исходили из нормативной численности (5 человек) и среднемесячной оплаты труда на 1 работника предприятия по регулируемой деятельности с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,03) – 41 187,09 руб. Полученная величина расходов на оплату труда по аналогии с материальными затратами была скорректирована с учетом доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (0,4799). Таким образом, расходы на оплату труда на 2020 год по расчету экспертов составили 1 185,94 тыс. руб.

Услуги непроизводственного характера (транспортные услуги и прочие услуги сторонних организаций) ТСО предлагает в размере 29,45 тыс. руб.

Транспортные услуги не были учтены экспертами как экономически необоснованные; прочие услуги сторонних организаций приняты по предложению ТСО. В результате услуги непроизводственного характера по расчету экспертов составили 3,2 тыс. руб.

Расходы на обучение, подготовку кадров приняты по предложению организации – 8 тыс. руб.

Затраты по статье «охрана труда и техника безопасности» организация предлагает в размере 51,48 тыс. руб. По расчету экспертов величина данной статьи затрат на 2020 год составит 51,29 тыс. руб. Указанная сумма была получена путем умножения плановой суммы затрат по данной статье, определенной экспертами на 2019 год, на индекс потребительских цен – 1,03.

Расходы на оплату услуг банков эксперты принимают по предложению ТСО – 14,4 тыс. руб.

Расходы социального характера по предложению АО «Восход» составляют 29,27 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину указанной статьи затрат путем умножения плановой суммы затрат по данной статье, определенной экспертами на 2019 год, на индекс потребительских цен – 1,03. В результате размер расходов социального характера на 2020 год по расчету экспертов составил 29,16 тыс. руб.

Сумма затрат по статье «энергия на хозяйственные нужды» была определена аналогичным образом и составила 66,82 тыс. руб. (как и по предложению ТСО).

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (1 827,14 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,54.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленные органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

 Указанное условие, для АО «Восход» - Калужский радиоламповый завод выполнено (D=4,29%, план/факт 2017 = - 2,58%; план/факт 2018 = - 2,38%).

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определён методом сравнения аналогов для АО «Восход» - Калужский радиоламповый завод на 2020 год в размере – 1 662,41 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (1 827,14 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (1 278 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности подконтрольных расходов предприятия определен в размере 6%.

Неподконтрольные расходы

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень неподконтрольных расходов эксперты определили в размере 360,16 тыс. руб. (Данные расходы были пересчитаны с учетом применения метода сравнения аналогов, описанного выше). Рассмотрим неподконтрольные расходы по статьям.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 15,53 тыс. руб.

Согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2018 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, амортизация определена экспертами в размере 18,44 тыс. руб.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 447,83 тыс. руб., что составляет 30,6 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,6 % (330,18 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 54,56 тыс. руб., в том числе:

- страховые взносы – 0,03 тыс. руб.;

- энергоаудит – 34,68 тыс. руб.;

- налог на имущество – 2,05 тыс. руб.;

- земельный налог – 10,30 тыс. руб.;

- транспортный налог – 0,18 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 7,32 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 11,54 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данная статья затрат отнесена экспертами к подконтрольным расходам. Поскольку в 2018 году весь транспорт ТСО перешел в отдельную компанию, и АО «Восход» арендует машины, указанная организацией сумма не была учтена и в подконтрольных расходах;

- расходы на проведение энергетического обследования и составление энергетического паспорта предприятие предлагает в размере 34,68 тыс. руб.;

Расходы по статье «Энергоаудит» не были приняты экспертами, данные расходы будут учтены по факту понесенных расходов в 2020 году.

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2018 г., с учетом износа оборудования в 2019-2020 гг. и ставки налога 2,2 %. Таким образом, налог на имущество составил 0,60 тыс. руб.;

- земельный налог в сумме 4,13 тыс. руб. рассчитан экспертами на основании представленной налоговой декларации по земельному налогу за 2018 год и доли площади земли под объектами электросетевого хозяйства, участвующего в передаче электрической энергии, в размере 1,06% от общей площади земельного участка, находящегося в собственности предприятия;

- транспортный налог рассчитан исходя из доли услуг по передаче электрической энергии в общей выручке организации за 2018 год, транспортного налога из налоговой декларации в размере 0,17 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан экспертами в размере 6,63 тыс. руб. исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога 20 %.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (-7,14) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов – (-13,95) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов произведена исходя из фактического индекса потребительских цен за 2018 год;

- корректировка неподконтрольных расходов (амортизация, налоги, страхование, энергоаудит) – (+27,3) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, обусловленная отклонением фактических значений отпуска электрической энергии (покупка технологических потерь электроэнергии) – (-404,62) тыс. руб.;

- корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+13,72) тыс. руб. Корректировка выполнена на основании анализа представленных фактических и плановых показателей надежности и качества по 2018 году, в соответствии с разделом 7 Методических указаний по расчёту ПНК.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+370,42) тыс. руб.

1. АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» (дело № 161/Эл-03/1765-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит – 33 076,5904 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 21 370,8500 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7 279,9573 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию потерь электрической энергии - 4 425,78 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил – 2 663,8214 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 617,95 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 711,53 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки – (-) 4 665,6612 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Расчет подконтрольных расходов

 методом экономически обоснованных расходов

Материальные затраты

На основании фактических расходов за 2018 год материальные затраты на 2020 год определены с учетом прогнозных ИПЦ на 2019 и 2020 годы в размере 547,62 тыс. руб.

Фактические расходы согласно проводкам по счетам 23 и 25 за 2018 год структурного подразделения СГЭ, определенные в доле прямых расходов, относимых на вид деятельности – распределение электроэнергии, включают расходы на покупку инвентаря, комплектующих изделий, хозяйственных принадлежностей, спецостнастку, спецодежду, канцтовары, прочие материалы, включая ГСМ и трансформаторное масло.

Расходы на услуги производственного характера

На основании фактических расходов по договорам услуг сторонних организаций по текущему ремонту и техническому обслуживанию зданий и сооружений за 2018 год расходы на 2020 год определены с учетом прогнозных ИПЦ на 2019 и 2020 годы в размере 773,99 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

По расчету нормативной численности ППП, выполненного в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, численность, занятая оказанием услуг по передаче электрической энергии потребителям по объектам сетевого хозяйства, принятым для расчета НВВ, составит 9,51 единиц, включая ИТР, АУП и численность, неохваченную нормированием.

Исходя из расчетной нормативной численности 9,51 единиц и средней заработной платы 41 187,09 руб., принятой по данным Калугастат за 1 полугодие 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 3 %, ФОТ на 2020 год определен в размере 4 700,27тыс. руб.

Прочие расходы

Фактические расходы подтверждены отчетами по проводкам по счета 23 и 25 за 2018 год структурного подразделения СГЭ, определены в доле прямых расходов, относимых на вид деятельности – распределение электроэнергии. В качестве обосновывающих материалов по расходам на услуги производственного характера сетевой организацией представлены договора оказания услуг с контрагентами.

По статистической отчетности о численности и заработной плате работников (форма П-4 за декабрь 2018 года) выплаты социального характера составили 1,25 % фонда начисленной заработной платы работников за декабрь месяц. При определении подконтрольных расходов эксперты включают расходы социального характера, осуществляемые из прибыли, в размере 1,25 % от месячного фонда оплаты труда, определенного экспертами, то есть 4,90 тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2020 год определены на основании фактических расходов за 2018 год с учетом прогнозных ИПЦ на 2019 и 2020 годы и суммы расходов социального характера в размере 776,87 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

В соответствии с учетной политикой организации в качестве общепроизводственных расходов могут быть отражены расходы на отопление, освещение и содержание помещений.

Расходы на оплату электроэнергии на хоз. нужды определены аналогично общепроизводственным расходам.

Согласно представленным обосновывающим документам, доля прямых расходов, относимых на регулируемый вид деятельности – 1,05 %. Расходы на электроэнергию определены в размере 7,94 тыс. руб.

 Расчет базового уровня подконтрольных расходов

 методом сравнения аналогов

Рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,311.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

 Указанное условие, для АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» выполнено D=0%, план/факт 2017 =0%; план/факт 2018 =0%.

Индекс эффективности предприятия определен в размере – 7%.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» на 2020 год, в размере – 5 617,95 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР, рассчитанного методом экономически обоснованных расходов (0,7\*6 806,69 тыс. руб.) и 30% от базового уровня ОПР, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями 421-э (0,3\* 2844,23 тыс. руб.).

Неподконтрольные расходы

Амортизация основных средств

Согласно представленной ведомости амортизации ОС за 2018 год изменений первоначальной стоимости ОС за период нет.

В перечне ОС экспертами выделено оборудование, в отношении которого учитываются расходы при определении НВВ:

-КТП-120 (сооружение 305);

-здание 210 (РП-10);

-Одноэтажное нежилое здание (№ 161 Центр распределительных щитов ЦРП);

-сооружение (311 Электроцех Участок высоковольтных сетей и подстанций -ГПП);

-Трансформаторная подстанция РП-7.

По ЛЭП амортизация 0 руб.

Амортизационные отчисления определены с учетом положений пункта 27 Основ ценообразования. Согласно пункту 20 Основ ценообразования, амортизационные отчисления приняты в доле полезного отпуска электрической энергии, относимой на сторонних потребителей услуг в 2018 году - 69 %. Доля полезного отпуска определена по данным статистической отчетности 46-э (передача) за 2018 год. Амортизационные отчисления на 2020 год составили 538,8890 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, определенного экспертами, с учетом применения метода сравнения аналогов, в размере 1 171,58 тыс. руб.

Прочие расходы

При определении прочих расходов экспертами анализировались заявленные расходы ТСО на получение лицензий и сертификатов продукции и на спецпитание (молоко) и лечебно-профилактическое питание (ЛПП).

В части обоснований расходов на сертификацию электрической энергии договора, акты выполненных работ организацией не представлены.

Таким образом, заявленные расходы на сертификацию в размере 14,39 тыс. руб. считаются необоснованными.

АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» является членом Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России. Отраслевое соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке предусматривает в том числе ряд социальных гарантий, льгот и компенсаций для работников. При этом среди расходов, которые прямо учитываются в НВВ, согласно п. 29 Основ ценообразования, не указаны расходы на спецпитание.

Поскольку данные расходы не были включены в НВВ 2018 года, при этом подтверждены отчетом по проводкам счетов 23 и 25 за 2018, указанные расходы учитываются при корректировке неподконтрольных расходов. В расчет неподконтрольных расходов на 2020 год заявленные расходы на спецпитание и ЛПП в размере 219,11 тыс. руб. не включаются.

Прочие расходы - 0 руб.

Налоги

Согласно отчетам по проводкам по счетам 23 и 25 за 2018 год транспортный налог составил 1,066 тыс. руб.

Расходы по оплате госпошлины за 2018 год составили 2,8 тыс. руб. Так как указанные расходы не были учтены в НВВ 2018 года, указанная сумма будет учтена при корректировке неподконтрольных расходов.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2018 год налог составила 0 руб.

Согласно налоговой декларации по налогу на имущество за 2018 год налог составил 0 руб.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2020 год экспертами определена в размере 1,066 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка подконтрольных расходов (+18,8321) тыс. руб.;

Корректировка неподконтрольных расходов (+4,6795) тыс. руб.

Корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода (- 252,23) тыс. руб.;

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (- 4 598,79) тыс. руб. Плановые расходы на покупку потерь на 2018 год согласно тарифным решениям 4 600,12 тыс. руб. Фактические расходы на покупку потерь согласно актам к договору с ПАО «Калужская сбытовая компания» от 01.01.2005 № 800000097 за 2018 год составили 1,33 тыс. руб.

Корректировка с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2018 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК. Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг составила (+161,84) тыс. руб.

Суммарная величина корректировки НВВ определена в размере (- 4 665,6612) тыс. руб.

1. АО «МСК Энерго» (дело № 170/Эл-03/1867-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 22 293,4200 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 10 024,2300 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9 818,3300 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 12 566,4675 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 025,0807 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5 334,6153 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+) 2 206,7712 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Обоснованность величины подконтрольных расходов анализируется в разрезе статей затрат, определенных пунктом 12 Методических указаний № 98-э.

Подконтрольные расходы

Материальные затраты

На основании анализа плановых расходов организации по территориально обособленным подразделениям, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии, расходы на материалы, запчасти и инструменты, ГСМ определены в размере 580,0 тыс. руб.

С учетом Плана текущего и капитального ремонта оборудования и сетей и графика планово-предупредительных ремонтов расходы на ремонт ОС учитывается по предложению организации – 998 тыс. руб.

Материальные затраты на 2020 год определены в размере 1 578,0 тыс. руб.

Расходы на услуги производственного характера

По результатам анализа расходов за период 2015-2019 годы экспертами определены расходы на услуги производственного характера 2020 год в размере 76,27 тыс. руб. на основании заключенного договора оказания услуг по ремонту электротехнической лаборатории ЭТЛ от 22.11.2017 № 1041-ТО.

Расходы на проведение сертификации электрической энергии, заявленные ТСО на основании фактически понесенных расходов, учитываются при корректировке НВВ.

Расходы на оплату труда

АО «МСК Энерго» является участником отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике в Российской Федерации на 2019-2021 годы.

На основании штатного расписания и установленной нормативной численности 6,762 единицы экспертами произведен расчет тарифного коэффициента 2,533.

По расчету, выполненному экспертами в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, и с учетом коэффициентов невыходов 1,18 и сложности I степени обслуживания распределительных сетей 1,11, нормативная численность работников составила 6,762 единиц, в том числе АУП 0,587 единиц, ИТР 0,589 единиц.

Фонд оплаты труда на 2020 год определен экспертами в размере 3 567,93 тыс. руб. и включает оплату труда АУП и ИТР. Среднемесячная оплата труда на 1 работника 43 970,41 руб.

Прочие расходы

На основании представленных материалов экспертами определены прочие расходы в размере 739,22 тыс. руб. исходя из фактических расходов общепроизводственного характера за 2018 год по данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 26. При этом не учитывались расходы на оплату труда, страховые взносы, резерв на оплату отпусков, аренда имущества, амортизация ОС, расходы по набору работников.

Расходы социального характера учтены в размере 5 % (по предложению организации) от ФОТ, определенного экспертами.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

По данной статье расходов ТСО плановые расходы не заявляет. В расчет подконтрольных расходов на 2020 год расходы на хозяйственные нужды не включаются.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

Рейтинг эффективности подконтрольных расходов ТСО составил 0,725.

Условие превышения установленных операционных (подконтрольных) расходов ОПР:

план/факт 2017 = - 5 %; план/факт 2018 = - 10,79 %.

D = 0 %.

Индекс эффективности предприятия определен в размере – 7 %.

Для ТСО на 2020 год применяется метод сравнения аналогов:

70% от базового уровня ОПР (0,7\*5 961,4307 тыс. руб.);

30% от уровня ОПР, рассчитанного с применением метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э. (0,3\* 2 840,2640 тыс. руб.).

Базовый уровень операционных расходов, рассчитанный методом сравнения аналогов, определен на 2020 год в размере 5 025,0807 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Амортизация основных средств

Амортизация основных средств определена в размере 3 355,43 тыс. руб.

Амортизация ОС определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на основании ведомости ОС за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами с учетом применения метода сравнения аналогов, в размере 914,29 тыс. руб.

Прочие расходы

Прочие расходы определены в размере 180,62 тыс. руб. исходя из расходов на оплату аренды офисного помещения в г. Обнинск и аренды автомобилей.

Арендная плата за электросетевое оборудование (ячейки ЦРП-2 «Северная») не учитывается на основании разъяснений ФАС России от 28.04.2018 № ЦА/30830/18.

Расходы по арендной плате нежилого помещения в г. Обнинск учитываются в размере 174,92 тыс. руб.

Расходы, связанные с арендой офисных помещений, расположенных в г. Москва, суммарной площадью 996 кв. м., по мнению экспертов приводят к необоснованному росту необходимой валовой выручки (НВВ), кроме того деятельность АУП и ИТР фактически заложена в операционных расходах сетевой организации (ФОТ, услуги непроизводственного характера, командировочные расходы и т.д.). Заявленные расходы по аренде нежилых помещений в г. Москва экспертами не учитываются.

Расходы по договору аренды автомобилей от 01.06.2017 № 235 с арендодателем ПАО «Группа компаний ПИК» учитываются в доле, относимой на услуги по передаче электрической энергии 5,1 % в размере 5,71 тыс. руб.

Расходы по договорам аренды с арендодателем АО «МСК Энерго» не учитываются в связи с реорганизацией.

Расходы на оплату госпошлины в размере 66 тыс. руб. учитываются в корректировке неподконтрольных расходов.

Налоги

На основании представленных материалов налог на имущество на 2020 год принимается на уровне факта - 846,685 тыс. руб.

Расчет налога на прибыль на 2020 год в размере 1848,00 тыс. руб. выполнен ТСО на основании фактического налога на прибыль организации с учетом положений пункта 14.4 учетной политики «Учет налога на прибыль», который предполагает распределение прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, по расходам на оплату труда и остаточную стоимость амортизируемого имущества. Сумма налога за 2018 год, отнесенная на Калужскую область, по расчету организации составили 1848, тыс. руб., в том числе по видам регулируемой деятельности:

- на технологическое присоединение 922,35 тыс. руб.;

- на услуги по передаче электрической энергии – 925,65 тыс. руб.

Поскольку в инвестиционной программе организации не предусматривалась прибыль в качестве источника финансирования и полученная организацией прибыль не была направлена на развитие электросетевого хозяйства, расположенного в Калужской области, налог на прибыль в размере 925,65 тыс. руб. не учитывается экспертами при формировании НВВ.

Фактический налог на прибыль за 2018 год по виду деятельности – технологическое присоединение учитывается в корректировке неподконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

Плановый налог на прибыль эксперты определяют на основании налогооблагаемой базы и ставки налога на прибыль 20 % – 37,59 тыс. руб.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2020 год экспертами определена в размере 884,27 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Экспертами выполнен расчет корректировки НВВ на сумму (+ 2 206,7712) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов (- 18,3102) тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов (+ 1688,2444) тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода (- 18,3102) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (- 106,2409) тыс. руб.;

- корректировка с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическими указаниями № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2018 год (+101,6025) тыс. руб.

- корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2018 года (- 775,25) тыс. руб.

4. АО «Оборонэнерго» (дело № 106/Эл-03/1683-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 86 701,9700 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 68 653,9100 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 16 585,2100 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 58 647,30 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы (с учетом метода сравнения аналогов)– 47 725,29 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 16 7018,10 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (-5096,09) тыс. руб.

 В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов, в соответствии с представленными договорами, бухгалтерской отчетностью (анализ счетов 20, 25, 26, оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 20.01. за 2018 год), с учетом ИПЦ на 2019 год (104,7%) и 2020 (103,0%) эксперты определили расходы по статьям затрат.

 Расчет подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов:

 - Сырье и материалы (запасные части, инструмент, топливо, канц. товары и др.) - 7 069,08 тыс. руб., данная статья сформирована экспертами без учета затрат на формирование аварийно-страхового запаса.

- Ремонт основных фондов - 2 046,50 тыс. руб. по предложению предприятия, в соответствии с утвержденными программами текущего и капитального ремонта, сметными расчетами, с учетом сглаживания в течении долгосрочного периода на 2020-2024 годы;

- Услуги производственного характера (метрология и тех. освидетельствование объектов ОСХ., текущий, авто.) - 1 832,00 тыс. руб. в то числе:

Расходы по проверке средств измерения (метрологии), в размере – 45,79 тыс. руб.;

Расходы на техническое освидетельствование объектов ОСХ, эксперты принимают по предложению предприятия – 1 725,58 тыс. руб.;

Расходы на ремонт автотранспорта - 60,63 тыс. руб.;

Затраты на оплату определены экспертами в размере –37 986,86 тыс. руб., в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 -2021 годы (среднемесячная оплата труда на 1 работника предприятия- 38 139,41 руб.) и нормативной численности, рассчитанной в соответствии с приказом Госстроя № 68 – 83 человека, с учетом АУП и ИТР, в том числе, численность Центрального аппарата управления и Волго-Вятского филиала.

Прочие подконтрольные расходы по расчету экспертов– 6 380,00 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обучение, подготовку кадров, командировки и представительские расходы, услуги связи, почты, аудиторские, консультационные юридические услуги - 784,68 тыс. руб.;

- транспортные услуги - 278,78 тыс. руб.;

- охрана труда, медицинские осмотры, обеспеченнее нормальных условий труда и пожарная безопасность - 2 310,66 тыс. руб.;

- коммунальные услуги, содержание центра обслуживания клиентов – 483,54 тыс. руб.,

- общехозяйственные затраты на содержание ЦИА и ВВ АУФ – 0,00 тыс. руб. Расходы по данной статье эксперты не учитывают отдельно, так как расходы содержание, ремонт, эксплуатацию оборудования, участвующего в передаче электрической, прочие затраты, а так же расходы на оплату труда персонала, определены экспертами в расчете на все условные единицы оборудования (3 790,22 у.е.), участвующего в передаче электрической энергии;

- коммунальные услуги, содержание центра обслуживания клиентов – 483,54 тыс. руб.;

- информационные услуги - 916,71 тыс. руб., расходы определены по факту 2018 года (анализ счета 20) с учетом ИПЦ 2019 и 2020 годов.

- другие услуги непроизводственного характера (режим секретности) - 95,90 тыс. руб.,

- обязательное страхование автотранспорта, опасного производства, имущества - 66,01 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли - расходы социального характера (прибыль на поощрение) - 1 294,35 тыс. руб. определены по факту 2018 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2018 год), в доле Калужской области, с учетом ИПЦ 2019 и 2020 годов.

- другие расходы, осуществляемые из прибыли - 110,20 тыс. руб. принимаются по предложению предприятия, данные расходы предусмотрены п. 8.6.5 ОТС.

- услуги банков - 38,78 тыс. руб.;

Энергия на хозяйственные нужды - 138,00 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Таким образом, определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется в соответствии со следующими показателями:

R (рейтинг эффективности)- 0,695;

К (коэффициент изменения рейтинга эффективности) - -0,62;

Х (индекс эффективности ОПР) – 7%

Базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для АО «Оборонэнерго» на 2020 год, в размере – 47 725,29 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (55 452,05 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР ( 29 696,19 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями 421-э.

Неподконтрольные расходы.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень, с учетом подконтрольных расходов, определенных методом сравнения аналогов, размер неподконтрольных расходов эксперты определили в сумме 16 018,10 тыс. руб., исходя из следующего.

Амортизация основных средств, с учетом максимальных сроков полезного использования, определена по расчету предприятия, с учетом факта 2018 года в размере - 2 213, 51 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, определенного экспертами, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2017 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, с учетом применения метода сравнения аналогов – 9 938,89 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 3 856,98 тыс. руб., в том числе:

- расходы, за аренду офисного помещения АО «Оборонэнерго» Волго-Вятского филиала, аренда спецтехники, в размере – 935,11 тыс. руб.

 Расчет арендной платы произведен в соответствии с нормами СанПин 31-05-2003, на основании договора от 16.12.2018 № 297-ВЛГ-2018.

Расчет арендной платы спецтехники произведен по факту 2018 года (анализ счета 20.01 за 2018 год), с учетом ИПЦ.

- сертификация электрической энергии – 500,62 тыс. руб. Данные затраты включены экспертами, на основании дополнительных документов (от 11.10.2019 № 03/1683-19), которые включают в себя обоснование (судебная практика, информация об окончании действия Сертификата соответствия АО «Оборонэнерго» в 2018 году, расчет расходов, в доле, приходящуюся на Калужскую область, выполненный в соответствии с коммерческими предложениями);

- оформление охранных зон – 251,98 тыс. руб. Данные затраты включены на основании представленного расчета ТСО, с разбивкой по годам 2020-2024 годы, произведенного на основании коммерческих предложений.

Налоги:

- налог на пользователей автодорог – 22,03 тыс. руб., по факту 2018 года (анализ счета 20), с учетом ИПЦ;

- налог на имущество на 2020 год по расчёту предприятия в соответствии со статьей 380 НК РФ с учетом ведомости начисления амортизации в размере – 131,58 тыс. руб.;

- налог на прибыль определен исходя их факта оплаты налога за 2018 год, Федеральный бюджет – в доле, приходящуюся на Калужскую область и Региональный бюджет – по производственному подразделению «Калужский РЭС» - 2 015,64 тыс. руб.;

- прочие обязательные сборы – 0,02 тыс. руб. Плата за допустимые выбросы, эксперты приняли по предложению предприятия.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п. 87 Основ ценообразования – 8,73 тыс. руб., определены экспертами с учетом фактически присоединённой в 2018 году мощности и фактических расходов сетевой организации от льготного технологического присоединения (до 15 кВт) за 2018 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета.

Корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (- 5 096,09) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов – (- 392,046) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов произведена исходя из фактического индекса потребительских цен за 2018 (102,9%) год;

- корректировка неподконтрольных расходов – (+ 2 609,90) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам бухгалтерской отчетности за 2018 год;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (- 8 507,05) тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+ 1 193,11) тыс. руб.;

- корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг - 0 тыс. руб.

1. МП г. Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (дело № 104/Эл-03/1704-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 172 566,7200 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 113 589,1100 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 58 977,6100 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 122 568,22 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы (с учетом метода сравнения аналогов)– 80 733,4933 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 45 425,4878 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (-3 590,7623) тыс. руб.:

 В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов, в соответствии с представленными договорами, бухгалтерской отчетностью (анализ счетов 20, 25, 26, оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам бухгалтерского учета), с учетом ИПЦ на 2019 год (104,7%) и 2020 (103,0%) эксперты определили расходы по статьям затрат.

Расчет подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов.

Подконтрольные расходы эксперты определили в размере – 89 096,25 тыс. руб., в том числе:

- сырье и материалы - 7 130,69 тыс. руб.,

- энергия на хозяйственные нужды – 131,04 тыс. руб.,

- фонд оплаты труда в размере – 69 999,88 тыс. руб. определен экспертами исходя из фактической численности, – 137 человек и среднемесячной оплатой труда на 1 работника в размере – 42 579,00 руб.

- работы и услуги производственного характера (ремонт оборудования, ТП и РП, текущий ремонт помещений, автотранспорта, услуги сторонней спецтехники и др.) – 2 476,97 тыс. руб.,

- работы и услуги непроизводственного характера (техническое обследование ТП, поверка электроприборов, регистрация подстанций, госпошлина, оценка имущества) – 708,57 тыс. руб.,

- прочие расходы, связанные с передачей электроэнергии (расходы на обучение, связь, обеспечение нормальных условий труда, коммунальные платежи, программное обеспечение, страхование и другие расходы) – 2 918,99 тыс. руб.,

- услуги банка – 117,42 тыс. руб., на основании фактических затрат за 2018 год (анализ счета 20, 25,26) с учетом ИПЦ на 2019 и 2020 год.,

- расходы социального характера из прибыли - 5 612,56 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Таким образом, определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется в соответствии со следующими показателями:

 R (рейтинг эффективности)- 0,331;

 К (коэффициент изменения рейтинга эффективности) - -0,019;

 Х (индекс эффективности ОПР) – 4%

Базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для АО «Оборонэнерго» на 2020 год, в размере – 80 733,49 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (89 096,25 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (61 220,40 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями 421-э.

Неподконтрольные расходы.

Согласно пункту 11 Методических указаний неподконтрольные расходы на 2020 год определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

 - Амортизация основных средств принят экспертами в размере - 20 292,608 тыс. руб., по ведомости амортизационных отчислений за 2018 год, без учета планируемых вводов 2019 года, а также основных средств относящиеся к наружному освещению, внешнему благоустройству, переданные от Администрации города Обнинска и находящиеся в хозяйственном ведении предприятия

- Отчисления на социальные нужды страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ 0,4 % и плановыми расходами на оплату труда, по расчету экспертов на 2020 год, определенными методом сравнения аналогов – 19 282,58 тыс. руб.;

 Прочие расходы в размере 1 402,15 тыс. руб., в том числе:

- Арендная плата и плата за коммунальные платежи арендованного административного здания на основании договора аренды с МП «Водоканал».

Расходы по данной статье приняты экспертами в размере 1 317,10 тыс. руб. на основании анализа фактических платежей за 2018 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, 25, 26), прогнозных индексов потребительских цен на 2019 и 2020 годы без учета расходов, приходящихся на уличное освещение;

- Аренда земли под ТП и РП

На основании анализа фактических платежей за 2018 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06), ожидаемых расходов на 2019 год, с учетом ИПЦ на 2020 год расходы по данной статье приняты экспертами в размере 85,03 тыс. руб.

- Плата за предельно допустимые выбросы – 0,02 тыс. руб., на основании фактических платежей за 2018 год (анализ счета 26), в доле расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии.

- Налоги по расчету сетевой организации в 2020 году составят 5 634,25 тыс. руб.

По расчету экспертов – 3 897,74 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 42,56 тыс. руб. в соответствии с декларацией по транспортному налогу за 2018 год, в доле расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии.

- налог на имущество в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество, на основании декларации по налогу на имущество за 2018 год и расчета налога на имущество на 2020 год, представленный сетевой организацией, с учетом изменения остаточной стоимости основных средств, без наружного освещения - 2 080,07 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан экспертами на основании налоговой декларации за 2018 год, в доле, относимой на услуги по передаче электрической энергии - 1 775,10 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п. 87 Основ ценообразования экспертам определены 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 – 550,41 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (- 3 590,76) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов – (-531,56) тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов – (- 4 599,53) тыс. руб., в том числе:

корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам бухгалтерской отчетности за 2018 год, размер выпадающих доходов согласно пункту 87 Основ ценообразования, 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 определены экспертами в размере – (+755,30) тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+ 0,17) тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (- 20,50) тыс. руб.;

- корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – (+1 560,66) тыс. руб.

6. МП КЭТ и ГС МО «Мосальский район» (дело № 102/Эл-03/1701-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 091,000 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 10 067,0000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 024,000 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 11 788,7380 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 8 011,8592 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 767,8811 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 1 008,9977) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Расчет подконтрольных расходов

методом экономически обоснованных расходов

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень подконтрольных расходов эксперты определили в размере 8 746,7959 тыс. руб., исходя из следующего.

- сырье, основные материалы – 1 372,39 тыс. руб.;

По расчету экспертов затраты на сырье, основные материалы на основании фактических расходов за 2018 год с учетом доли электрической энергии в выручке сетевой организации

(48,5 %) приняты в размере 1 386,88 тыс. руб. с учетом ИПЦ.

Работы и услуги производственного характера

Эксперты приняли затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере 531,62 тыс. руб.

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» на 2020 год в размере 6 425,19 тыс. руб.

Прочие расходы, включающие в себя расходы на страхование транспорта, обязательное страхование гражданской ответственности, расходы на обучение, услуги связи, почтовые расходы, юридические услуги, транспортные услуги, медицинские осмотры, сопровождение 1С Бухгалтерии, услуги банков, расходы социального характера, обслуживание программы для ЭВМ Контур-Экстерн и вывоз ТБО, приняты экспертами исходя из фактических данных организации с учетом доли от выручки (48,5 %) и с учетом индексов потребительских цен в размере 403,11 тыс. руб.

Расходы социального характера (прибыль на поощрение)

Расходы социального характера на 2020 год по предложению сетевой организации составляют 385,79 тыс. руб.

Согласно фактическим данным организации (статистическая форма № П-4 за 2018 год) экспертами рассчитана сумма расходов по данной статье в размере 199,72 тыс. руб.

Согласно фактическим данным организации (оборотно-сальдовая ведомость по карточке счета 26 за 2018 год) с учетом доли от выручки организации (48,5 %) эксперты определили расходы на услуги банка в сумме 45,19 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО протяженность линий электропередач; установленная трансформаторная мощность электрооборудования; максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2016-2018 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономических обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономических обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (8 746,7959 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,667.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

 Указанное условие, для МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» выполнено

D = 0 %, план/факт 2017 = -0,73 %; план/факт 2018 = -1,24 %.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» на 2020 год, в размере – 8 486,5273тыс. руб., из расчета 70% от базового уровня ОПР (8 746,7959 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (6297,00 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями

№ 421-э. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 7 %.

Неподконтрольные расходы

Согласно разъяснениям ФАС России от 11.09.2019 № ВК/79586/19 в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения, включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Таким образом, эксперты не учитывают амортизацию в расчете необходимой валовой выручки.

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят 749,454 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, в том числе на обязательное пенсионное страхование (22 процента), на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности (2,9 процента) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (5,1 процента). Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению приняты в размере 0,2 %.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,2 % от фонда оплаты труда и определены экспертами в размере 1 777,3666 тыс. руб.

Прочие расходы на 2020 год по предложению организации составят 879,89 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы исходя из фактических данных сетевой организации с учетом доли в выручке организации (48,5 %) в сумме 990,52 тыс. руб.:

- инспекционный контроль сертифицированной продукции – 80,45 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 2,31 тыс. руб., исходя из декларации по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год;

Налоги – 907,75 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 5,395 тыс. руб., расходы определены исходя из фактических данных за 2018 год согласно налоговой декларации по земельному налогу, с учетом доли электроэнергии в выручке организации (48,5 %);

- транспортный налог – 4,74 тыс. руб. на основании налоговой декларации по транспортному налогу за 2018 год, с учетом доли электроэнергии в выручке организации

(48,5 %);

- налог на прибыль – 897,62 тыс. руб. согласно налоговой декларации за 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки,

устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования

Корректировка НВВ выполнена в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2018 год и иных представленных документов.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (+1 008,9977) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов – (-75,5906) тыс. руб. в связи изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- корректировка неподконтрольных расходов – (386,7063) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам анализа бухгалтерской отчетности за 2018 год.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (251,4815) тыс. руб.

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в части покупки потерь) - (282,4432) тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – (163,9573) тыс. руб. Корректировка выполнена на основании анализа представленных фактических и плановых показателей надежности и качества за 2018 году в соответствии с Методическими указаниями по расчёту ПНК.

В результате необходимая валовая выручка в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) по расчету экспертов на 2020 год составит 11 788,7380 тыс. руб.

1. ОАО «Калужский турбинный завод» (дело № 164/Эл-03/1772-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 6 575,27 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 5 716,81 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 858,46 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 1 377,7 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 720,39 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 54,13 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (+603,18) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Сумма подконтрольных расходов на первый год третьего долгосрочного периода регулирования была определена экспертами в размере 1 028,996 тыс. руб. Далее рассмотрим подконтрольные расходы по статьям.

Затраты на сырье, материалы были приняты экспертами по предложению организации в размере 938,17 тыс. руб.

По предложению ТСО затраты на ремонт основных фондов составляют 2 258 тыс. руб. Эксперты не принимают данную сумму в расчет необходимой валовой выручки, поскольку организация не предоставила в установленные сроки обоснований указанных затрат и подтверждающие документы.

Расходы на оплату труда по предложению организации – 2 438,08 тыс. руб.

При определении расходов на оплату труда эксперты исходили из нормативной численности (0,24 человек) и среднемесячной оплаты труда на 1 работника предприятия по регулируемой деятельности с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,03) – 31 083,24 руб. Таким образом, расходы на оплату труда на 2020 год по расчету экспертов составили 87,69 тыс. руб.

Расходы социального характера ТСО предлагает в размере 82,56 тыс. руб. Эксперты рассчитали величину указанной статьи затрат на основании представленной ТСО формы № П-4, исходя из нормативной численности (0,24 человек), а также с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03). В результате размер расходов социального характера на 2020 год по расчету экспертов составил 3,14 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (1 028,996 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определён методом сравнения аналогов для ОАО «КТЗ» на 2020 год в размере – 720,39 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (1 028,996 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (0 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности подконтрольных расходов определен в размере 10%, поскольку организацией не были представлены данные для расчета данного показателя.

Неподконтрольные расходы

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень неподконтрольных расходов эксперты определили в размере 54,13 тыс. руб. (Данные расходы были пересчитаны с учетом применения метода сравнения аналогов, описанного выше). Далее рассмотрим неподконтрольные расходы по статьям.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 30,01 тыс. руб.

Согласно ведомости начисления амортизации за 2018 год процент износа по электросетевому оборудованию составляет 100 %, за исключением объекта основных средств ЛЭП 110 кВ стендовой котельной (инв. № 966), амортизация по которой составила 1 849,83 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». ЛЭП 110 кВ относится к 6 амортизационной группе. Экспертами определена величина амортизационных отчислений с учетом доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %), по объекту ОС ЛЭП 110 кВ стендовой котельной – 28,86 тыс. руб.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 799,69 тыс. руб., что составляет 32,8 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 32,8 % (20,14 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Налог на имущество по предложению сетевой организации определен в размере 5,95 тыс. руб.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2018 год, с учетом износа сетевого оборудования и ставки налога 2,2 %. Таким образом, налог на имущество составил 5,14 тыс. руб.

Налог на прибыль по предложению ТСО определен в размере 22,81 тыс. руб.

В связи с отсутствием налога на прибыль в отчете о финансовых результатах за 2018 год, эксперты принимают данную статью затрат равной 0 тыс. руб.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (+603,18) тыс. руб.

- корректировка подконтрольных расходов – (-14,59) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов произведена исходя из фактического индекса потребительских цен за 2018 год;

- корректировка неподконтрольных расходов (амортизация, налоги) – (-0,87) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, обусловленная отклонением фактических значений отпуска электрической энергии (покупка технологических потерь электроэнергии) – (-78,30) тыс. руб.;

- корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+41,45) тыс. руб. Корректировка выполнена на основании анализа представленных фактических и плановых показателей надежности и качества по 2018 году, в соответствии с разделом 7 Методических указаний по расчёту ПНК.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+655,48) тыс. руб.

1. ОАО «Российские железные дороги» (дело № 163/Эл-03/1755-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 111 883,0100 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 70 874,7400 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 40 502,8900 тыс. руб.;

- корректировка НВВ (+ 505,395) тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания

(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 91 933,6896 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 58 383,37 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 32 938,55 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки НВВ (+ 611,77) тыс. руб.

Подконтрольные расходы

Материальные затраты

Расходы на материалы определены экспертами по фактическим затратам и учтены с индексом потребительских цен на 2019 и 2020 год в размере 1 865,33 тыс. руб.

Расходы на услуги производственного характера

Эксперты определили расходы на услуги производственного характера по фактическим затратам с учетом доли, относимой на услуги по передаче сторонним потребителям, и ИПЦ на 2019 год и 2020 год в размере 10 033,17 тыс. руб.:

- прочие услуги производственного характера 191,48 тыс. руб.;

- обеспечение функционирования АСКУЭ 2 723,75 тыс. руб.;

- ремонт основных фондов по подряду (программа кап. ремонтов) 7 117,94 тыс. руб.

Заявленные ТСО расходы на метрологическое обеспечение электроэнергетического комплекса ОАО «РЖД» учитываются в НВВ при корректировке неподконтрольных расходов исходя из фактических расходов за 2018 год.

Расходы на оплату труда

Для расчета оплаты труда работников, занятых распределением электроэнергии, принятая численность, фактически сложившаяся в 2018 году - 109 человек.

Учитывается так же обстоятельство, что численность 109 человек занята обслуживанием сетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии как сторонним потребителям, так и собственным (нетяговым) потребителям.

Исходя из фактической численности и средней заработной платы, определенной экспертами 41 187,09 руб., принятой по данным Калугастат за 1 полугодие 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 3 %, ФОТ на 2020 год определен в размере 44 606,61 тыс. руб. Фонд оплаты труда включает оплату рабочих, АУП и ИТР.

При этом отмечаем, что фонд оплаты труда работников, занятых оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям рассчитан в доле, определенной пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии сторонним и собственным (нетяговым) потребителям основываясь на положении пункта 20 Основ ценообразования. Доля фактического отпуска (передачи) электрической энергии сторонним потребителям в суммарном объеме услуг сторонним и собственным (нетяговым) потребителям в 2018 году составила 82,8 %.

Прочие расходы

По результатам анализа обосновывающих материалов (внутрифирменной отчетности по форме 7-У за 2018 год, договоров и актов выполненных работ по услугам непроизводственного характера, представленным дистанциями электроснабжения с учетом распределения расходов по регионам и объемам услуг, относимым на передачу сторонним потребителям) с применением ИПЦ на 2019 и 2020 годы экспертами определена сумма прочих расходов в сумме 1 760,98 тыс. руб.

Экспертами не приняты к учету расходы по договорам на оказание медицинских и психофизиологических услуг по медицинскому обеспечению безопасности движения поездов и маневровой работы на железнодорожном транспорте, так как предметом договора является проведение услуг в отношении работников, осуществляющих деятельность, непосредственно связанную с движением поездов и маневровой работой.

Дополнительно к перечисленным статьям экспертами учтены расходы на услуги банков в размере 2,26 тыс. руб. на основании фактических затрат в доле, относимой на услуги по передаче сторонним потребителям.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих документов плановые расходы по данной статье учтены с учетом ИПЦ на 2019 и 2020 годы в размере 2 159,73 тыс. руб.

Экспертами исключены расходы на собственные нужды подстанций.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

Рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,250.

Условие превышения установленных ОПР:

план/факт 2017 = 0,59 %; план/факт 2018 = - 2,05 %.

D = 17,14 %.

Для ТСО на 2020 год применяется метод сравнения аналогов:

70% от базового уровня ОПР (70%\*60 425,8737 тыс. руб.);

30% от уровня ОПР, рассчитанного с применением метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э (30%\*53 617,6592) тыс. руб.

Индекс эффективности предприятия определен в размере – 3 %.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, рассчитанный методом сравнения аналогов, определен на 2020 год в размере – 58 383,3715 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Прибыль на развитие производства

Согласно инвестиционной программе ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 30.10.2019 № 436, в качестве источника финансирования ИПР в 2020 году предусматриваются средства, предусмотренные тарифом, в том числе:

- прибыль на развитие производства в размере 8 029,70 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления 8 671,97 тыс. руб.

Прибыль на развитие производства на 2020 год учитывается в размере 8 029,70 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Величина амортизации основных средств определялась экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2018 год и пунктами 1.2 - 1.4 Информационного письма ФСТ от 14.09.2005 № СН-5495/14 «Об особенностях расчета тарифов на передачу электрической энергии».

Амортизационные отчисления определены в размере 8 671,97 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений в полном объеме учтена в качестве источника финансирования ИПР в 2020 году.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, с применением метода сравнения аналогов, в размере 13 102,05 тыс. руб.

Прочие расходы

Так как расходы по данной статье ТСО определены исходя из фактических расходов по договору № 3019527 от 31.07.2018 на проведение сертификации электрической энергии и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергии, иных прочих расходов ТСО не планирует, экспертами прочие расходы определены в размере 0 руб.

Фактические расходы по проведению сертификации электрической энергии и инспекционного контроля учитываются при корректировке НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Налоги

По расчету экспертов величина налогов составит 2 931,47 тыс. руб.

Земельный налог, налог на имущество и транспортный налог учтены по расчету ТСО.

Расходы по оплате услуг банков учтены при формировании подконтрольных расходов.

Налог на прибыль определен в размере 2 106,80 тыс. руб. Величина налога рассчитана экспертами исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 %:

- налог на прибыль без кап. вложений – 99,37 тыс. руб.;

- налог на прибыль от кап. вложений – 2 007,43 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

На основании анализа представленных материалов для расчета величины выпадающих доходов экспертами определены следующие показатели:

- фактический объем максимальной мощности за 2018 год 92,52 кВт ;

- фактическое значение актов об осуществлении технологического присоединения за 2018 год 12 шт.;

- фактическое среднее количество актов об осуществлении технологического присоединения за 2016-2018 годы 9 шт.

- фактический средний объем максимальной мощности за 2016-2018 годы 102 кВт.

Не учитываются технологические присоединения по договорам с ПАО Ростелеком №№ 7320-05-17/моск, 7321-05-17/моск 7322-05-17/моск от 23.08.2017, заявленная мощность по каждому договору 0,0157 кВт, так как оплата по актам выполненных работ составила по 23,96 руб.

Фактические выпадающие доходы за предыдущий период регулирования (2018г.) определены на основании фактических показателей количества и мощности присоединений, представленных ТСО за 2018 год, и утвержденной приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 555-РК ставки за единицу максимальной мощности C1 на 2018 год, в размере 1 024,65 = (294,36 + 730,29) руб./ кВт и ставки на строительство воздушных линий С maxN2  = 9 806,00 руб./кВт. С учетом прогнозных индексов ИПЦ на 2019 и 2020 годы сумма выпадающих доходов учитывается в НВВ на 2020 год в размере 106,77 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы на следующий период регулирования (2020 г.) определены на основании фактических средних показателей за 2016-2018 годы и ставки за единицу максимальной мощности С1 на 2020 год, рассчитанной экспертами – 991,80 руб./ кВт, в размере 97,04 тыс. руб.

Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования определены в сумме 203,81 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Экспертами выполнен расчет корректировки НВВ на сумму (+) 611,7677 тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов (-) 581,8767 тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов (+) 2 329,6760 тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода (- 1 000,46) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила (-) 818,8326 тыс. руб.;

- корректировка по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2018 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 683,2591 тыс. руб.

1. ООО «Каскад-Энергосеть» (дело № 105/Эл-03/1669-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 81 199,7494 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 38 555,7100 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы - 41 887,2894 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – (+ 756,7500) тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 44 912,9910 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 17 657,8163 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 24 384,0897 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+) 2 871,0850 тыс. руб.

Подконтрольные расходы

Материальные затраты

Материальные затраты на 2020 год определены в сумме 5 126,33 тыс. руб.

Определяя плановые расходы на ремонты, включая материалы, инструменты, оснастку эксперты основываются на фактических расходах и прогнозных индексов ИПЦ 2019 и 2020. Сумма расходов на ремонт на 2020 год составила 4 592,93 тыс. руб.

Расходы на ГСМ учтены по предложению организации исходя из расчета эксплуатации 6 машин и прогнозной стоимости ГСМ - 533,40 тыс. руб.

Расходы на услуги производственного характера

Фактические расходы составили 218,98 тыс. руб.:

- услуги спецтехники (автовышки) – 169,35 тыс. руб.;

- поверка счетчиков 49,63 тыс. руб.

На основании фактических расходов с учетом прогнозных ИПЦ на 2019 и 2020 годы расходы на услуги производственного характера на 2020 год определены в размере 236,15 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда ТСО заявлены в размере 14 025,91 тыс. руб.

Исходя из фактической численности 26 единиц и средней заработной платы, определенной экспертами 41 187,09 руб., принятой по данным Калугастат за 1 полугодие 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 3 %, ФОТ на 2020 год определен в размере 12 850,37 тыс. руб. При этом фонд оплаты труда включает оплату рабочих, АУП и ИТР.

Прочие расходы

На основании анализа фактических расходов по карточкам счетов 20.01, 26, с учетом доли косвенных расходов, относимой на услуги по передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства, расположенных в Калужской области, определенной организацией согласно учетной политике, прочие расходы на 2020 год экспертами определены в размере 533,09 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Фактические расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды по счету 20.01 составили 407,47 тыс. руб. Вместе с тем по данным федерального статистического наблюдения по форме № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» организация не несет расходов электрической энергии на хозяйственные нужды. В этой связи расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды не учитываются.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

 с учетом заключенного договора на техническое обслуживание, эксплуатацию, проведение планово-предупредительных ремонтов и выполнение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах от 21.06.2019 № 31907896216

По ходатайству организации от 01.07.2019 о включении в расчет НВВ расходов по договору от 21.06.2019 № 31907896216 на техническое обслуживание, эксплуатацию, проведение планово-предупредительных ремонтов и выполнение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах ТСО, заключенному с ООО «Каскад-Энего», экспертами был проведен анализ дополнительно представленных ТСО материалов (новые расчеты подконтрольных и неподконтрольных расходов, расчет численности, предусматривающие исключение трудозатрат ТСО в связи с заключением указанного договора).

Исключив из расчета нормативной численности численность, непосредственно связанную с техническим обслуживанием, эксплуатацией и проведением планово-предупредительных ремонтов электросетевого хозяйства (электромонтеров, рабочих, мастеров), норматив численности АУП и ИТР составил 9,8 единицы.

При перераспределении подконтрольных и неподконтрольных расходов эксперты учитывают распределение материальных расходов, в том числе на ремонты ОС, ФОТ, определенный для новой численности и отчисления на социальные нужды.

В результате перераспределения расходов, учтенных при формировании НВВ, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составит 21 180,01 тыс. руб.:

- материалы 266,70 тыс. руб. (затраты на ГСМ с учетом 3 автомобилей);

- услуги производственного характера с учетом заключенного договора на ТО 15 536,61 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда 4 843,60 тыс. руб.;

- прочие расходы 533,09 тыс. руб.

 Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

Рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,559.

Условие превышения установленных ОПР:

план/факт 2017 = - 1,84 %; план/факт 2018 = - 1,39 %.

D = 4,29 %.

Индекс эффективности предприятия определен в размере 6 %.

Для ТСО на 2020 год применяется метод сравнения аналогов:

70% от базового уровня ОПР (0,7\*21 180,0053 тыс. руб.);

30% от уровня ОПР, рассчитанного с применением метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э (эффективного ОРЕХ): 0,3\*9 439,3752 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, рассчитанный методом сравнения аналогов, определен на 2020 год в размере – 17 657,8163 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Амортизация основных средств

Амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2018 год.

Амортизация основных средств определена в размере 19 355,45 тыс. руб.:

- амортизация ОС 18 433,99 тыс. руб.;

- амортизация прочая (оргтехника, прочий инвентарь, транспортные средства) 920,35 тыс. руб.;

- амортизация НМА (по счету 26 в доле 12,67 %) 1,11 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами для нормативной численности АУП и ИТР 9,8 единиц, с применением метода сравнения аналогов в размере 1 227,59 тыс. руб.

Прочие расходы

Величина платы за предельно допустимые выбросы учитывается по фактическим расходам по оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.2 за 2018 год в доле косвенных расходов, определенной ТСО для Калужской области, и с учетом ИПЦ на 2019 и 2020 годы - 2,59 тыс. руб.

На основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов экономически обоснованной величиной по арендной плате определена сумма в размере 1 285,36 тыс. руб.:

Аренда земельных участков - 22,25 тыс. руб.;

Аренда нежилых помещений (офисных помещений) - 854,97 тыс. руб.;

Аренда сетевого оборудования - 408,14 тыс. руб.

В итоге прочие расходы на 2020 год определены в размере 1 287,95 тыс. руб.

Налоги

На основании налоговой декларации по налогу на имущество и представленного ТСО расчета, налог на имущество на 2020 год принимается по предложению организации - 2 471,59 тыс. руб.

Согласно форме «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, прибыль по регулируемым видам деятельности составила:

- технологическое присоединение 3 146 тыс. руб.;

- передача электрической энергии 0 тыс. руб.

Плановая величина налога на прибыль определена 0 руб.

Фактический налог на прибыль за 2018 год по виду деятельности – технологическое присоединение на основании налогооблагаемой базы и ставки налога на прибыль 20 % в размере 629,2 тыс. руб. учитывается в корректировке неподконтрольных расходов.

Корректировка необходимой валовой выручки

Экспертами выполнен расчет корректировки НВВ на сумму (+2 871,0850) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных (- 660,4335) тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов (+2 653,1456) тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода (+1 047,8294) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (- 505,7892) тыс. руб.;

- корректировка с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическими указаниями № 254-э/1, (+ 336,3327) тыс. руб.

1. ООО «Элмат» (дело № 162/Эл-03/1771-19)

По предложению сетевой организации объем необходимой валовой выручки составит

3 757,3104тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 787,5817 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 969,7287 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 1287,8573 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1469,3972 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 520,2562 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (-) 701,7961 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Расчет подконтрольных расходов

методом экономически обоснованных расходов

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень подконтрольных расходов эксперты определили в размере 1 522,2779 тыс. руб., исходя из следующего.

1. Материальные затраты.

По предложению ТСО расходы по данной статье на регулируемый период составят 345,7514 тыс. руб., в том числе:

- сырье, основные материалы – 345,7514 тыс. руб.;

- ремонт основных фондов – 16,8709 тыс. руб.

По расчету экспертов затраты на сырье, основные материалы на основании фактических расходов за 2018 год и с учетом доли электрической энергии от общей выручки организации (78,5 %) составят 139,1428 тыс. руб.

Ремонт основных фондов за 2018 год выполнен на сумму 22,4488 тыс. руб., однако данные расходы относятся к услугам производственного характера и учитываются в соответствующей статье.

2. Работы и услуги производственного характера

 По расчету сетевой организации расходы по данной статье на регулируемый период составят 199,7233 тыс. руб. Сетевой организацией представлены обосновывающие документы фактических данных за 2018 год.

Эксперты приняли затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере 24,2090 тыс. руб. с учетом ИПЦ.

3.Затраты на оплату труда

Размер фонда оплаты труда на 2020 год по предложению сетевой организации составляет 1 872,2011 тыс. руб. и рассчитан на численность 5 человек с учетом средней заработной платы 31 203,35 руб.

При формировании фонда оплаты труда сетевой организации эксперты исходили из следующего.

Согласно представленным документам (свод начислений, удержаний, выплат за 2018 год) средняя заработная плата 1 работника в месяц по сетевой организации составила
36 024,18 руб.

Нормативная численность сетевой организации, рассчитанная экспертами в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 – 3,7 человек.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника с учетом прогнозных индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7 процента и на 2020 год – 103,0 процента определена в размере 38 848,84 руб. и рассчитывается с учетом доли электрической энергии в услугах по передаче (78,5 %).

Расходы по статье «фонд оплаты труда» определены в размере 1 354,0373 тыс. руб.

4. Услуги банков

По расчету сетевой организации расходы по данной статье на регулируемый период составят 4,3579 тыс. руб.

Согласно представленным документам (соглашение о предоставлении выписок по счетам и приложений к ним в электронном виде от 28.12.2009, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.2) по оплате банковских услуг и с учетом доли электрической энергии в выручке организации за 2018 год в размере 0,6232%, экспертами определены расходы в сумме 4,1403 тыс. руб.

5. Энергия на хозяйственные нужды

По расчету сетевой организации расходы по данной статье на регулируемый период составят 117,2535 тыс. руб.

Согласно расчетам по форме № 46 и представленному организацией расчету стоимости покупки электроэнергии на хозяйственные нужды, а также с учетом доли электрической энергии в выручке организации, эксперты определили расходы по данной статье в сумме 98,7105 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие, для ООО «ЭЛМАТ» выполнено D = 8,57 %, план/факт 2017 = 5,13 %; план/факт 2018 = 7,06 %.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для ООО «ЭЛМАТ» на 2020 год, в размере – 1469,3972 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (0,7\*1620,2399 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (0,3\*1117,4308 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 5 %.

Неподконтрольные расходы

Согласно пункту 11 Методических указаний неподконтрольные расходы на 2020 год определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

Размер неподконтрольных расходов на 2020 год по предложению сетевой организации составит 969,73 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень неподконтрольных расходов эксперты определили в размере 545,3773 тыс. руб., исходя из следующего.

1. По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составят
253,57 тыс. руб.

Сетевая организация предоставила амортизационную ведомость с указанием амортизационных групп. В связи с этим суммы были пересчитаны с учётом сроков полезного использования основных средств и в доле электрической энергии от услуг по передаче согласно статистическое форме № 46-ЭЭ (78,5 %).

На основании изложенного амортизационные отчисления по расчету экспертов составят 118,4956 тыс. руб.

2. Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят
578,51 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, в том числе на обязательное пенсионное страхование (22 процента), на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности (2,9 процента) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (5,1 процента). Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно фактическим значениям за 2018 год приняты в размере 0,7 % от фонда оплаты труда.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,7 % от фонда оплаты труда и определены экспертами в размере 376,9892 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы организацией рассчитана в сумме

0,6139 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы в размере 0,5296 тыс. руб. согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год в доле э/э от выручки сетевой организации.

4. Сетевой организацией рассчитаны расходы по статье «Налоги» в сумме 89,49 тыс. руб.

Экспертами определены налоги в размере 24,24 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 4,16 тыс. руб.;

- транспортный налог – 0,73 тыс. руб.;

- налог на имущество – 14,81 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 4,55 тыс. руб.

Налоги рассчитаны экспертами исходя из налоговых деклараций за 2018 год и согласно доле э/э от выручки сетевой организации.

Корректировка необходимой валовой выручки,

устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования

Корректировка НВВ выполнена в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2018 год и иных представленных документов.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (- 701,7961) тыс. руб.:

- корректировка подконтрольных расходов – (-10,455) тыс. руб. в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- корректировка неподконтрольных расходов – (-209,29) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам анализа бухгалтерской отчетности за 2018 год. Так как сумма амортизационных отчислений, предусмотренная экспертами на 2018 год, не была использована по назначению, а согласно отчету организации за 2015-2019 гг., амортизационные отчисления были израсходованы только на ремонт основных фондов в сумме 15,555 тыс. руб., заложенными экспертами на 2020 год в статью «услуги производственного характера», амортизационные отчисления в корректировке не учитываются;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (-764,58) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в части покупки потерь) - (257,36) тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – (25,17) тыс. руб. Корректировка выполнена на основании анализа представленных фактических и плановых показателей надежности и качества за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями по расчёту ПНК.

1. ПАО «Агрегатный завод» (дело № 35/Эл-03/1503-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 091,000 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 10 067,0000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 024,000 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 5 286,6814 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 007,0057 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 974,1229 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - 305,5527 тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Расчет подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов

По предложению сетевой организации размер подконтрольных расходов на 2020 год составляет 4 943,003 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень подконтрольных расходов эксперты определили в размере 4 007,0057 тыс. руб., исходя из следующего.

1. Материальные затраты.

По предложению ТСО расходы по данной статье на регулируемый период составят 2 002,297 тыс. руб., в том числе:

- сырье, основные материалы – 325,665 тыс. руб.;

- ремонт основных фондов – 1 676,632 тыс. руб.

По расчету экспертов затраты на сырье, основные материалы на основании фактических расходов за 2018 год и в доле электрической энергии на услуги по передаче в размере 82,87 % составят 289,9952 тыс. руб. с учетом индексов.

Ремонт основных фондов на 2020 год принят экспертами на сумму 75,7313 тыс. руб., так как остальные фактические расходы учитываются в соответствующих статьях.

 2. Работы и услуги производственного характера

По расчету сетевой организации расходы по данной статье на регулируемый период составят 408,923 тыс. руб.

Сетевой организацией представлены фактические расходы за 2018 год за выполненные работы в размере 938,666 тыс. руб. с учетом доли по полезному отпуску в размере 82,87 %.

Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» с учетом фактических расходов учитываются экспертами в размере 1 012,2668 тыс. руб. с учетом индексов.

3.Затраты на оплату труда

Размер фонда оплаты труда на 2020 год по предложению сетевой организации составляет 2 461,783 тыс. руб. и рассчитан на численность 12 человек с учетом средней заработной платы 17 095,72 руб.

При формировании фонда оплаты труда сетевой организации эксперты исходили из следующего.

Экспертами нормативная численность предприятия определена в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 составляет 6,3 человека.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных и статистических данных, принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, аналогичных по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала таких сетевых организаций по региону с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента составляет 41 187,09 руб. Экспертами рассчитана данная статья с учетом доли по полезному отпуску (82,87 %).

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» на 2020 год в размере 2 580,36 тыс. руб.

4. Расходы на подготовку кадров, обеспечение условий труда, охрана труда

По расчету сетевой организации расходы по данной статье на 2020 год составят
70,0 тыс. руб.

Согласно представленным документам о фактических данных за 2018 год по обучению, аттестации и предаттестационной подготовке сотрудников сетевой организации с учетом доли электрической энергии на услуги по передаче (82,87 %), экспертами определены расходы в сумме 48,7 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Порядок формирования базового уровня операционных, подконтрольных расходов (далее - базовый уровень ОПР), индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (далее - индекс эффективности ОПР), принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определен Методическими указаниями № 421-э.

Согласно пункту 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов определяется в соответствии с распределением территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, в том числе с учетом натуральных показателей сетевой организации.

Расчет рейтинга эффективности сетевой организации, ранжирование уровня эффективности сетевой организации проведен с использованием нормализованных удельных показателей в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 421-э и определен в
размере 0,012.

Между тем, согласно пункту 14 Методических указаний № 421 – для ТСО, при переходе на долгосрочный метод регулирования базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

В результате в соответствии с требованиями Методических указаний № 421-э базовый уровень ОПР, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для ПАО «Агрегатный завод» определен экспертами на 2020 год в размере – 4007,0057 тыс. руб. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 1%.

Неподконтрольные расходы

Согласно пункту 11 Методических указаний неподконтрольные расходы на 2020 год определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

Размер неподконтрольных расходов на 2020 год по предложению сетевой организации составит 819,814 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень неподконтрольных расходов эксперты определили в размере 974,1229 тыс. руб., исходя из следующего.

1. По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составят

15,26 тыс. руб.

На основании представленной амортизационной ведомости за 2018 год эксперты приняли амортизационные отчисления в сумме 15,26 тыс. руб.

2. Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят
749,454 тыс. руб.

В результате расходы по статье «Отчисления на социальное страхование» составили
31,3 % от фонда оплаты труда и определены экспертами в размере 807,653 тыс. руб.

3. Другие прочие затраты определены экспертами исходя и представленных фактических документов за 2018 год:

- договор на дистанционный мониторинг состояния АС коммерческого учета электроэнергии сетевой организации № 76/2014 от 17.11.2014 и согласно доп. соглашению № 1 от 29.12.2015 и доп. соглашению № 2 от 29.12.2018. На 2020 год расходы рассчитаны в сумме 84,542 тыс. руб. с учетом доли по полезному отпуску;

- публикация в газете Калужской области в сумме 1,035 с учетом индексов потребительских цен.

Экспертами приняты расходы в размере 85,577 тыс. руб.

4. Сетевой организацией рассчитаны расходы по статье «Налоги» в сумме 55,1 тыс. руб.

Экспертами определены налоги в размере 65,633 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 14,635 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 50,998 тыс. руб.

Налоги рассчитаны экспертами исходя из налоговых деклараций за 2018 год и согласно доле электрической энергии от услуг по передаче.

Корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования

Корректировка НВВ выполнена в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2018 год и иных представленных документов.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (305,5527) тыс. руб.:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (1 119,2643) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в части покупки потерь) рассчитана исходя из фактических значений за 11 месяцев -
(-813,7115) тыс. руб.;

Для первого года первого долгосрочного периода регулирования корректировка расходов по формулам 3, 5 и 7 методических указаний № 98-э не производится, так как содержащиеся показатели указанных формул возможно применить только в рамках долгосрочного периода.

В результате необходимая валовая выручка в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) по расчету экспертов на 2020 год составит 5 286,6814 тыс. руб.

1. ПАО «Калужский двигатель» (дело № 79/Эл-03/1644-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 16 294,7200 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 13 667,4100 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 2 627,3100 тыс. руб.

 По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6 123,3510 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 5 152,2625 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 1 429,4303 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 458,3418) тыс. руб.:

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Подконтрольные расходы

 Расчет подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень подконтрольных расходов на первый год третьего долгосрочного периода эксперты определили в размере 5 585,1468 тыс. руб., в том числе:

- «сырье и материалы» – 530,43 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2018 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год – 103,7 процента. Расходы предусмотрены на приобретение электротехнических материалов, необходимых для ремонта и обслуживания электрооборудования;

- «вспомогательные материалы» - 8,92 тыс. руб. расходы предусмотрены на приобретение вспомогательных материалов, средств индивидуальной защиты, а также бытовых средств;

- «энергия на хозяйственные нужды» – 12,33 тыс. руб., исходя из уровня базового периода с учетом индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента;

- «расходы на оплату труда» – 4 848,98 тыс. руб.

Размер фонда оплаты труда на 2020 год по предложению предприятия составляет 6 123,81 тыс. руб. и рассчитан на численность 19 человек с учетом средней заработной платы 26 858,29 руб.

Экспертами нормативная численность предприятия определена в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 составляет 12,957 человека. Учитывая требования правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328н численность персонала предприятия определена в количестве 13 человек.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных и статистических данных, принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, аналогичных по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала таких сетевых организаций по региону по данным Калугастата с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента составляет 31 083,24 руб.

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» на 2020 год в размере 4 848,98 тыс. руб.

- услуги производственного характера – по предложению сетевой организации расходы составят 4 038,45 тыс. руб.

Эксперты сформировали расходы исходя из уровня базового периода с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год – 103,0 процента. Расходы составили – 188,12 тыс. руб.

 Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО протяженность линий электропередач; установленная трансформаторная мощность электрооборудования; максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2016-2018 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономических обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономических обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (5 585,15 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,333.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

 Указанное условие, для ПАО «КАДВИ» выполнено D=12,86%, план/факт 2017 =1,66%; план/факт 2018 = 0,34%.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для ПАО «КАДВИ» на 2020 год, в размере – 5 152,26 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (5 585,15 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (3 909,60тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 4%.

Неподконтрольные расходы

 Размер неподконтрольных расходов на 2019 долгосрочного периода регулирования был установлен экспертами в размере 1 365,45 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования по предложению сетевой организации составил 2 627,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями определены методом экономически обоснованных расходов в размере 1 429,43 тыс. руб., в том числе:

 - амортизация основных средств по предложению предприятия – 603,17 тыс. руб.;

 Расходы по данной статье приняты экспертами в размере 8,34 тыс. руб. в соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 2018 год.

Согласно ведомости начисления амортизации за 2018 год износ по электросетевому оборудованию составляет 100%, за исключением следующих объектов основных средств – «Компенсатор реактивный» (инв. № 59275) амортизация которого составила 3 339,72 руб., а также – «Подстанция трансформаторная» (инв. № 99853594), амортизация – 5 004,24 руб.

Данное оборудование относится к 10 амортизационной группе согласно Классификатору основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

 - страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2018 год в размере 1,9 % от фонда оплаты труда – 1 350,45 тыс. руб.;

- плата за аренду земли составила 70,64 тыс. руб. принята экспертами по предложению сетевой организации согласно договоров аренды земельных участков с приложением расчетов арендной платы Городской Управы г. Калуги и представленного сетевой организацией расчета доли арендной платы, относящейся к оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии;

1. ПАО «КЗАЭ» (дело № 160/Эл-03/1795-19)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 616,63 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 2 481,61 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 12 135,02 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 2 501,27 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 321,49 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 919,06 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (-739,28) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Расчет подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов

Основные и вспомогательные материалы

По предложению сетевой организации расходы по данной статье на регулируемый период составят 799,13 тыс. руб., в том числе на ремонт:

- трансформаторов – 587,72 тыс. руб.;

- вспомогательные материалы – 207,58 тыс. руб.;

- кабелей –3,83 тыс.руб.

Расходы по данной статье учтены экспертами в размере 422,2135 тыс. руб., исходя из уровня базового периода с учетом индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента.

Затраты на оплату труда

Размер фонда оплаты труда на 2020 год по предложению предприятия составляет 1 602.36 тыс. руб. и рассчитан на численность 5 человек с учетом средней заработной платы 26 705,98 руб.

Экспертами нормативная численность предприятия определена в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 составляет 4,978 человека. Учитывая требования правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328н численность персонала предприятия определена в количестве 5 человек.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных и статистических данных, принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, аналогичных по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала таких сетевых организаций по региону с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента составляет 31 083,2370 руб.

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» на 2020 год в размере 1 864,9942 тыс. руб.

Расходы социального характера

Расходы по данной статье учтены экспертами в размере 34,2784 тыс. руб., исходя из уровня базового периода с учетом индекса потребительских цен на 2020 год – 103,0 процента.

Размер подконтрольных расходов на первый год первого долгосрочного периода регулирования определен в размере 2 321,4861 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

 В соответствии с МУ № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Согласно пункту 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов определяется в соответствии с распределением территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, в том числе с учетом натуральных показателей сетевой организации.

Расчет рейтинга эффективности сетевой организации, ранжирование уровня эффективности сетевой организации проведен с использованием нормализованных удельных показателей в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 421-э и определен в размере 0,012.

Между тем, согласно пункту 14 Методических указаний № 421 – для ТСО, при переходе на долгосрочный метод регулирования базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

В результате в соответствии с требованиями Методических указаний № 421-э базовый уровень ОПР, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для ПАО «КЗАЭ» определен экспертами на 2020 год в размере – 2 321,4861 тыс. руб. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 1%.

Неподконтрольные расходы

Амортизационные отчисления

По расчету сетевой организации амортизация по основным фондам на передачу электроэнергии составит 388,85 тыс. руб.

Учетной политикой предприятия устанавливается максимальный срок полезного использования объектов основных средств, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

На основании ведомости начисления амортизации за 2018 год, амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов, экспертами приняты в размере 332,3056 тыс. руб. Амортизационные отчисления приняты по основным средствам «Цех № 25(Уч70) – «Электроучасток» и (Уч40) - Пром. площадка «Зерновая».

Отчисления на социальные нужды

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда.

Для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год составляет – 0,7 %.

По расчету сетевой организации сумма расходов по данной статье составит 493,05 тыс. руб., что составляет 30,7 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 30,7 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, составят 572,5532 тыс. руб.

Налог на прибыль

Налог на прибыль рассчитан от общей суммы налога по предприятию в соответствии с Налоговой декларацией за 2018 год, представленной Организацией, в доле от услуг по передаче электроэнергии и составил – 3,3298 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Следует отметить, что смета расходов ПАО «КЗАЭ» составлена некорректно, кроме того, обосновывающие документы, позволяющие идентифицировать направления расходования средств по статье «Прочие неподконтрольные расходы» не представлены.

Размер неподконтрольных расходов на первый год первого долгосрочного периода регулирования определен в размере 919,0586 тыс. руб.

Корректировка по подконтрольным и неподконтрольным расходам не проводилась с учетом срока перехода на метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в 2020 году.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (-60,7446) тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (-678,5342);

Корректировка с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг не выполняется в связи с тем, что фактические показатели за 2018 отсутствуют.

1. УМП «КЭ и ТС» г. Малоярославец (дело № 77/Эл-03/1645-19)

 По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 39 972,32 тыс. руб., в том числе:

 - подконтрольные расходы – 30 170,56 тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы – 9 801,77 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 34 041,37 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 27 297,91тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 988,25 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (-244,80) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов:

Сумма подконтрольных расходов на первый год третьего долгосрочного периода регулирования была определена экспертами в размере 30 106,59 тыс. руб. Далее рассмотрим подконтрольные расходы по статьям.

Материальные затраты по предложению организации – 2 827,45 тыс. руб.

Материальные затраты были приняты экспертами по факту сетевой организации (2018 год), с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03) – 3322,47 тыс. руб. (на основании представленных документов).

ТСО предлагает расходы на услуги производственного характера в размере 1 167 тыс. руб.

Исходя из представленных организацией документов эксперты учли данные затраты в размере 1 302 тыс. руб.

По предложению организации энергия на хозяйственные нужды составляет 225,496 тыс. руб.

Данная статья затрат была рассчитана экспертами исходя из фактических затрат на энергию на хозяйственные нужды за 2018 год, с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03). Таким образом, размер указанных затрат на 2020 год по расчету экспертов составил 107,41 тыс. руб.

Расходы на оплату труда по предложению организации – 23 087 тыс. руб.

При определении расходов на оплату труда эксперты исходили из нормативной численности (49 человек) и среднемесячной оплаты труда на 1 работника предприятия по регулируемой деятельности с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,03) – 41 187,09 руб. В результате расходы на оплату труда на 2020 год по расчету экспертов составили 24 218,01 тыс. руб.

Услуги непроизводственного характера были рассчитаны экспертами исходя из факта 2018 года, распределения расходов по видам деятельности, а также с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03) и составили 268,72 тыс. руб.

ТСО не указала услуги непроизводственного характера в подконтрольных расходах; затраты, входящие в данную статью, организация отнесла к неподконтрольным расходам.

Эксперты определили сумму расходов на страхование в размере 25,05 тыс. руб. исходя из факта 2018 года, с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03).

Организация страховые взносы отнесла к неподконтрольным расходам.

Расходы на обучение, подготовку кадров приняты по предложению организации – 19,5 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг банков ТСО предлагает в размере 945,95 тыс. руб.

Данная статья затрат была рассчитана экспертами исходя из факта 2018 года, распределения расходов по видам деятельности и с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03). Таким образом, размер указанных затрат на 2020 год по расчету экспертов составил 132,86 тыс. руб.

Другие расходы (отопление, связь) по предложению УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» составляют 300,16 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину указанной статьи затрат путем умножения плановой суммы затрат по данной статье, определенной экспертами на 2019 год, на индекс потребительских цен – 1,03. В результате другие расходы на 2020 год по расчету экспертов составили 285,67 тыс. руб.

По предложению ТСО расходы социального характера составляют 1 598 тыс. руб.

Эксперты определили сумму расходов социального характера в размере 424,89 тыс. руб. исходя из факта 2018 года, с учетом индексов потребительских цен на 2019 год (1,047) и на 2020 год (1,03).

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (30 106,59 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,455.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленные органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

 Указанное условие, для УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» выполнено (D= 8,57%, план/факт 2017 = 0%; план/факт 2018 = - 0,64%).

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определён методом сравнения аналогов для УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2020 год в размере – 27 297,91 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (30 106,59 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (20 744 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности подконтрольных расходов предприятия определен в размере 5%.

Неподконтрольные расходы

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов уровень неподконтрольных расходов эксперты определили в размере 6 988,25 тыс. руб. (Данные расходы были пересчитаны с учетом применения метода сравнения аналогов, описанного выше). Рассмотрим неподконтрольные расходы по статьям.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 1 547,68 тыс. руб.

Согласно разъяснениям ФАС России от 11.09.2019 № ВК/79586/19 в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения, включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Таким образом, эксперты не учитывают амортизацию в расчете необходимой валовой выручки.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 6 972,27 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % (6 631,52 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

 По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 1 281,81 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду – 45,9 тыс. руб.;

- страховые взносы – 22,16 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 3,6 тыс. руб.;

- сертификация продукции – 95 тыс. руб.;

- другие прочие затраты и услуги – 419,65 тыс. руб.;

- налог на имущество – 289,95 тыс. руб.;

- транспортный налог – 6,05 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 399,5 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 356,73 тыс. руб., в том числе:

- расходы по статье «плата за аренду» эксперты не учитывают при определении необходимой валовой выручки, поскольку сетевой организацией представлены договоры аренды земли, заключенные с Администрацией муниципального образования городского поселения «Город Малоярославец» на 11 месяцев, и срок договоров аренды заканчивается в 2019 году;

- расходы на страхование эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данная статья затрат отнесена экспертами к подконтрольным расходам;

- плата за предельно допустимые выбросы была рассчитана экспертами исходя из факта 2018 года, распределения расходов по видам деятельности в размере 3,59 тыс. руб.;

- другие прочие затраты и услуги не приняты экспертами в расчете неподконтрольных расходов. Эксперты учли данные затраты в подконтрольных расходах, включив в услуги непроизводственного характера;

- транспортный налог рассчитан исходя из факта 2018 года (согласно налоговой декларации по транспортному налогу) и распределения расходов по видам деятельности в размере 6,05 тыс. руб.;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2018 г., с учетом их износа, ставки налога 2,2 %, а также исходя из распределения расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию). Таким образом, налог на имущество составил 251,24 тыс. руб.;

- налог на прибыль эксперты определили исходя из факта 2018 года (согласно налоговой декларации по налогу на прибыль) и распределения расходов по видам деятельности в размере 95,85 тыс. руб.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (-244,80) тыс. руб.

- корректировка подконтрольных расходов – (-204,12) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов произведена исходя из фактического индекса потребительских цен за 2018 год;

- корректировка неподконтрольных расходов (амортизация, аренда, страховые взносы, другие прочие затраты и услуги, плата за предельно допустимые выбросы, сертификация продукции, налоги) – (-4,67) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, обусловленная отклонением фактических значений отпуска электрической энергии (покупка технологических потерь электроэнергии) – (-36,01) тыс. руб.;

 - корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – 0 тыс. руб. Корректировка выполнена на основании анализа представленных фактических и плановых показателей надежности и качества по 2018 году, в соответствии с разделом 7 Методических указаний по расчёту ПНК.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+0,0045) тыс. руб.

**Выступили представители организации.**

Представители организаций заявили свои возражения в письменном виде (особое мнение ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» к расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств не включаемых в состав платы за технологическое присоединение №29455и-ЖДЭ от 26.12.2019 и несогласие АО «Оборонэнерго» с рассчитанным индексом эффективности №.4684 от 26.12.2019 прилагается).

**Выступили: О.А. Викторова, Т.Д. Монахова, Н.А. Покотыло.**

По мнению министерства пункт 2 Примечания к Расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определение расчетных (фактических) и плановых показателей выпадающих расходов по стандартизированным ставкам (Приложение 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) определяя показатели для расчета объем максимальной мощности, количество технологических присоединений, количество пунктов секционирования и длины линий, не исключает возможности применения как стандартизированных ставок, так и ставок за единицу максимальной мощности.

В виду неоднозначного истолкования положений пункта 2 Примечания к Методическим указаниям, министерство предлагает сделать запрос в ФАС России за разъяснениями по данному вопросу.

В случае указаний ФАС России о применении исключительно значений стандартизированных тарифных ставок, предлагаем включить величину отклонений расчетов фактических за 2018 год и плановых на 2020 год выпадающих доходов, выполненным по стандартизированным тарифным ставкам, в размере 359,07 тыс. руб. (фактические выпадающие расходы за 2018 год 257,97 тыс. руб., плановые выпадающие расходы на 2020 год 101,10 тыс. руб.) в расчет неподконтрольных расходов НВВ ОАО «РЖД» на 2021 год.

АО «Оборонэнерго» - сетевая организация, в отношении которой устанавливается новый долгосрочный период регулирования на 2020-2020 годы.

Размер базового уровня подконтрольных расходов на первый год третьего долгосрочного периода регулирования определялся экспертами в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания № 228-э) был произведен расчет индекса эффективности подконтрольных расходов ( далее – ОПР) и определена величина базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов.

Сетевая организация представила расчет индекса эффективности ОПР, который составил 3%.

Эксперты предлагают к утверждению индекса эффективности ОПР – 7%.

В представленном сетевой организацией особом мнении указано, что эксперты министерство не применили пункт 5 Методических указаний № 228-э, где указано, что сбор данных для сравнительного анализа осуществляет ФСТ России.

При этом, сетевая организация расчет индекса эффективности ОПР представила некорректный.

Расчет рейтинга эффективности по годам (2012 – 2018 гг.) не соответствует пункту 8 Методических указаний – 228-э:

- расчет коэффициентов , , , , ,  - коэффициенты нормализации ТСО представили в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям и не применяют при этом расчёт в соответствии с Приложением 7 к Методических указания № 228-э, где указано, что Приведенные в приложении N 2 к Методическим указаниям коэффициенты нормализации , ,  и  ,  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях , ,  в году i, рассчитанных согласно пункту 9 Методических указаний – 228-э., где , должен быть сформирован по всем рассмотренным ТСО и подлежат исключению 10% наименьших значений и 10% наибольших значений, среди оставшихся значений находится минимум  и максимум . Аналогичный подход применяется при определении значения , , .

. На основании данных значений находятся коэффициенты нормализации по формулам, представленным в данном Приложении.

- при расчете  - значения нормализованных удельных показателей, не учтены условия по формуле (2) Методических указаний 228-э.

Эксперты определили индекс эффективности ОПР для АО «Оборонэнерго» в размере – 7%, в соответствии с пунктами 5, 6, 7, 8 Методических указаний № 228-э, с учетом разъяснений ФАС России от 06.08.2019 № ВК/67710/19:

Коэффициент нормализации – в соответствии с Приложением № 2 определены на 2012-2013 годы, на последующие годы рассчитываются в соответствии с Приложением № 7, с учётом репрезентативной выборки по всем ТСО региона и приведенных удельных показателях , ,  в года.

Коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям – по Приложению № 5;

Коэффициент приведения затрат по уровню цен – в Приложении № 4 указаны коэффициенты приведения затрат (стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг) на 2012-2013 годы, в последующие годы по Приложению № 8 используется официальная статистическая информация о стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в субъекте.

Таким образом, при расчете индекса эффективности Методические указания экспертами учтены в полном объеме.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2020 года установить предложенную экспертной группой необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.12.2019, отзывом на особое мнение ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»** **и отзывом на разногласия по индексу эффективности АО «Оборонэнерго» от 26.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ.**

**О.А. Викторова, Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, Н.А. Покотыло.**

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 тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 (в ред. приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее – приказ Минэнерго России № 887), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент), экспертами определены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Кроме того, юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования (2020 год) – не выявлены.

При определении долгосрочных параметров регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов определен экспертами методом экономически обоснованных расходов с учетом применения метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

Величина планового отпуска электрической энергии на передачу сторонним потребителям (субабонентам) на 2020 год определена согласно формы 3.1. Уровень потерь электрической энергии для ТСО, которые переходят на новый долгосрочный период регулирования, экспертами пересмотрен в соответствии с требованиями пункта 40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России № 887.

 Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования. Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2020 год определены экспертами в соответствии с пунктом 4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 (в ред. приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544) и согласно приказу Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов».

Долгосрочные параметры регулирования в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Предлагается принять долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020 – 2024 годы.

Показатели, указанные в приложении, представлены в таблицах № 1, № 2, № 3.

 Таблица № 1

Базовый уровень подконтрольных расходов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 1,6624 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»  | 5,6180 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть» | 5,0251 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 47,7253 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 80,7335 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 8,0119 |
| 7 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,7204 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 58,3834 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 17,6578 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1,4694 |
| 11 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»  | 4,0070 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | 5,1523 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 2,3215 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 27,2979 |

Таблица № 2

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Уровень потерь, % |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 4,14 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»  | 1,93 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть» | 11,46 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 8,27 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 7,34 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 11,87 |
| 7 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 1,99 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2,70 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 4,14 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 5,03 |
| 11 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»  | 2,14 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | 2,12 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 1,22 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 12,93 |

 Таблица № 3

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и услуг

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»  | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть» | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 2020 | 2,29602 | 0,55592 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,54759 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,53937 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,53128 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,52331 | 1 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 2020 | 2,29602 | 0,55592 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,54759 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,53937 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,53128 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,52331 | 1 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 2020 | 5,76300 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 5,67655 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 5,59141 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 5,50753 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 5,42492 | 0,72789 | 1 |
| 7 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2020 | 4,43788 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 4,37131 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 4,30574 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 4,24115 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 4,17754 | 0,72789 | 1 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2020 | 4,43788 | 0,99283 | 1 |
| 2021 | 4,37131 | 0,97794 | 1 |
| 2022 | 4,30574 | 0,96327 | 1 |
| 2023 | 4,24115 | 0,94882 | 1 |
| 2024 | 4,17754 | 0,93459 | 1 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 11 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»  | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 2020 | 2,29602 | 0,77325 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,76166 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,75023 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,73898 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,72789 | 1 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 2020 | 2,29602 | 0,55592 | 1 |
| 2021 | 2,26158 | 0,54759 | 1 |
| 2022 | 2,22765 | 0,53937 | 1 |
| 2023 | 2,19424 | 0,53128 | 1 |
| 2024 | 2,16132 | 0,52331 | 1 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2020 года установить предложенные долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ.**

**О.А. Викторова, Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: О.А. Викторова.**

В связи с отсутствием решения Федеральной антимонопольной службы (далее - ФАС России) о согласовании проекта решения министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) об установлении тарифов потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне выше максимального, установленного приказом ФАС России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» (заявление министерства от 23.12.2019 № НВ-03/2154-19), предлагается перенести срок рассмотрения дела № 78/Эл-03/1581-19 «Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год» на другое заседание.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести вышеуказанный вопрос для его рассмотрения по существу на другое заседание комиссии по тарифам и ценам путем включения в повестку заседания дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.12.2019 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**8. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: О.А. Викторова.**

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

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

- 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 ТП);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17);

- 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 (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов № 215-э/1).

1. Формирование расходов и расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных ставок и посредством формулы на 2020 год. В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Калужской области.

Согласно пункту 10 Методических указаний № 1135/17 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования методом сравнения аналогов, в ценах периода регулирования.

В рамках проведения экспертизы по определению соответствия сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, функционирующим на территории Калужской области в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие вышеуказанным критериям, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также плата за технологическое присоединение к электрическим сетям в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение:

1. Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»);
2. Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго»);
3. Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»);
4. Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ);
5. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» (ОАО «КАДВИ»);
6. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»);
7. Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»);
8. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»);
9. Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»);
10. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»);
11. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»);
12. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»);
13. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС» г. Малоярославец);
14. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»);
15. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ «ВНИИРАЭ»);
16. Муниципальное предприятие коммунальных услуг электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТиГС МР «Мосальский район»);
17. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентТехноКом»);
18. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»);
19. Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ»);
20. Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод»).

1.1. Расчет стандартизированных тарифных ставок

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при определении стандартизированных ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три (два, один) предыдущих года по каждому мероприятию, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными, сетевыми организациями, данными о расходах, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

При анализе материалов, поступивших в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от территориальных сетевых организаций, установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям № 1135/17, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, представлены следующими территориальными сетевыми организациями:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2016 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 45 659 756,00 | 7 879 | 150 455 | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 958 504,97 | 46 | 4 235 | 42 576,20 |
| АО «Оборонэнерго» | 50 783,13 | 3 | 246,72 | 16 927,72 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 111 951 | 18 | 309 | 6 219,49 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 1 482 624 | 143 | 1 904 | 10 368 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 617,4 | 1 | 60 | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 134 383 29,00 | 7 879 | 150 455 | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 397 474,94 | 46 | 4 235 | 30 379,89 |
| АО «Оборонэнерго» | 42 223,74 | 3 | 246,72 | 14 704 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 332 092 | 18 | 309 | 18 449,54 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 3 004 682 | 143 | 1 904 | 22 423 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 363,30 | 1 | 60 | 3 363,60 |
| 2017 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 54 658 628,00 | 8676 | 172 920 | 6 299,98 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 495 105,74 | 33 | 4 383 | 45 325,36 |
| АО «Оборонэнерго» | 13 862,24 | 5 | 321 | 2772,45 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 49 605,00 | 15 | 348 | 3 307,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 352 187,07 |  15 | 159 | 23 479,14 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 4 278 236,00 | 137 | 3 462 | 31 228,00 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 617,40 | 1 | 60 | 3 617,40 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 8 331,12 | 9 | 135 | 925,68 |
| ООО «Элмат» | 3 357,93 | 1 | 27 | 3 357,93 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 160 932 440,00 | 8 676 | 172 920 | 18 549,15 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 141 150,74 | 33 | 4 383 | 34 580,33 |
| АО «Оборонэнерго» | 1 747,39 | 5 | 321,40 | 349,48 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 101 262,00 | 15 | 348 | 6750,80 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 352 187,07 | 15 | 159 | 22 502,03 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 5390 128,00 | 137 | 3 462 | 39 344,00 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 273,60 | 1 | 60 | 3 273,60 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 4 101,84 | 9 | 135 | 455,76 |
| ООО «Элмат» | 4 452,5 | 1 | 27 | 4 452,50 |
| 2018 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 56 765 368,00 | 9 250 | 212 323 | 6 137,00 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 961 312,00 | 50 | 3 905 | 39 226,00 |
| АО «Оборонэнерго» | 63 952,00 | 5 | 112 | 12 790,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 187 726,00 | 12 | 835 | 15 644,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 549 916,00 | 23 | 892 | 23 909,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 3 469 495,00 | 95 | 4 529 | 36 521,00 |
| АО «МСК Энерго» | 627 040 | 9 | 3 474 | 69 671 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 607 | 5 | 181 | 1 321,00 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 173 411 589 | 9 250 | 121 323 | 18 747 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 565 734 | 50 | 3 905 | 31 315 |
| АО «Оборонэнерго» | 158 662 | 5 | 112 | 31 732 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 386 535 | 12 | 835 | 32 211 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 456 042 | 23 | 892 | 19 828 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 4 248 115 | 95 | 4 529 | 44 717 |
| АО «МСК Энерго» | 1 449 940 | 9 | 3 474 | 161 104 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 3 367 | 5 | 181 | 673 |

При анализе расчетных материалов территориальных сетевых организаций установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, отдельных ТСО не подтверждены данными раздельного учета по виду деятельности – технологическое присоединение.

 В этой связи, эксперты дополнительно запросили у предприятий документы, подтверждающие расходы по виду деятельности – технологическое присоединение.

Эксперты провели анализ представленных предприятиями договоров исполненных технологических присоединений на предмет количества присоединений и объемов присоединяемой мощности, а также стоимости подключений, в том числе по утверждённым министерством приказам по стандартизированным ставкам и по индивидуальным проектам.

Анализ данных раздельного бухгалтерского учета показал, что по некоторым компаниям фактические расходы, относимые на деятельность по технологическому присоединению в 2018 году необоснованно высоки, а именно:

- АО «Оборонэнерго», ООО «Каскад-Энергосеть», ОАО «Российские железные дороги», УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети».

Рост расходов, как правило, связан с необоснованным размером заработной платы, а также продолжительностью работы в часах, что приводит к значительному завышению трудозатрат на одно присоединение.

При отсутствии обоснований, со стороны ТСО, эксперты принимают к расчету средние расходы за три последних года (2015-2017 г.г.), по данным предприятиям соответственно, принятые экспертами в расчет ставок, с учетом индексов потребительских цен по соответствующим годам.

- АО «МСК Энерго (АО «Энергосервис» реорганизовано в форме присоединения к АО «МСК Энерго»), расходы, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, на одно присоединение (по двум мероприятиям) составили 230, 775 тыс. руб., из них на заработную плату – 178,67 тыс. руб. при фактической численности персонала – 2 человека, при этом средняя заработная плата на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году, определена экспертами в размере - 43,3 тыс. руб.

Так как организация ранее не осуществляла мероприятий по технологическому присоединению, в отсутствии факта предыдущих периодов, для определения экономически обоснованных расходов по мероприятиям, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства для АО «МСК Энерго», эксперты принимают как экономически обоснованные - расходы на одно технологическое присоединение, принятые экспертами при установлении стандартизированных ставок на 2018 год и рассчитанные методом сравнения расходов для всех территориальных сетевых Калужской области.

Для МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» эксперты принимают фактические расходы предприятия на одно присоединение, принятые при расчете выпадающих расходов от технологического присоединения по мероприятиям, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2018 год и принятые к учету в составе расходов на услуги по передаче электрической энергии.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1 (для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

 Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2016 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 45 659 756,00 | 7 879 | 150 455 | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 476 363,70 | 44 | 4 235 | 10826,45 |
| АО «Оборонэнерго» | 24 966,00 | 3 | 246,72 | 8 322,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 26 268,09 | 18 | 309 | 1 459,34 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 174 634,88 | 143 | 1 904 | 1 221,22 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 617,4 | 1 | 60 | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 134 383 29,00 | 7 879,00 | 150 455 | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 250 821,50 | 44 | 4 235 | 5 700,49 |
| АО «Оборонэнерго» | 44 111,00 | 3 | 246,72 | 14 703,64 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 24 448,08 | 18 | 309 | 1 358,23 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 162 525,44 | 143 | 1 904 | 1 136,54 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 363,30 | 1 | 60 | 3 363,60 |
| 2017 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 53 176 167,90 | 8 678 | 173 072 | 6 127,70 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 495 737,00 | 50 | 4 383 | 29 914,74 |
| АО «Оборонэнерго» | 13 862,24 | 5 | 321 | 2 772,45 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 49 605,00 | 15 | 348 | 3 307,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 278 070,00 | 15 | 159 | 18 538,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 1 752 905,60 | 137 | 3 462 | 12 794,93 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 617,40 | 1 | 60 | 3 617,40 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 479,76 | 7 | 135 | 925,68 |
| ООО «Элмат» | 3 357,93 | 1 | 27 | 3 357,93 |
| ПАО «КЗАЭ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 156 489 100,15 | 8 678 | 173 072 | 18 032,85 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 141 150,50 | 50 | 4 383 | 22 823,01 |
| АО «Оборонэнерго» | 1 747,39 | 5 | 321 | 349,48 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 101 262,00 | 15 | 348 | 6 750,80 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 278 070,00 | 15 | 159 | 18 538,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 1 752 905,60 | 137 | 3 462 | 12 794,93 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 3 273,60 | 1 | 60 | 3 273,60 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 3 190,00 | 7 | 135 | 455,71 |
| ООО «Элмат» | 4 452,50 | 1 | 27 | 4 452,50 |
| ПАО «КЗАЭ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 год |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 56 765 368,00 | 9 250 | 212 323 | 6 137,00 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 653 310,00 | 50 | 3 905 | 13 066,00 |
| АО «Оборонэнерго» | 30 375,00 | 5 | 112 | 6 075,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 31 047,00 | 12 | 835 | 2 587,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 534 060,00 | 23 | 892 | 23 220,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 705 419,00 | 95 | 4 529 | 7 425,00 |
| АО «МСК Энерго» | 60 922,00 | 9 | 3 474 | 6 769,00 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 607 | 5 | 181 | 1 321,00 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | 173 411589,00 | 9 250 | 212 323 | 18 747,00 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 565 734,00 | 50 | 3 905 | 7 085,00 |
| АО «Оборонэнерго» | 39 689,00 | 5 | 112 | 7 938,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 51 602,00 | 12 | 835 | 4 300,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | 542 107,00 | 23 | 892 | 23 570,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 696 080,00 | 95 | 4 529 | 7 327,00 |
| АО «МСК Энерго» | 151 146,00 | 9 | 3 474 | 16 794,00 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 3 367,00 | 5 | 181 | 673,00 |

 Сетевые организации, в обосновывающих материалах, не представили разделение расходов по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, данные расходы приняты для расчета стандартизированной ставки С1 для этих территорий одинаковыми.

По вышеуказанным территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2016, 2017, 2018) определено среднее значение расходов на одно присоединение отдельно для С1.1 и С1.2:

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Данные за предыдущий период регулирования (n-2) (2016 год) | Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования (2017 год) | Данные за год, предшествующий (n-3)-му году (2018 год) |
|  1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) Р у,сред С1.1 |
| 5 733 | 6 240  | 6 180 |
|  2.     Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ Р у,сред С1.2 |
| 16 675 | 17 929 | 7 560 |

В соответствии с формулами (8) и (9) Методических указаний № 1135/17, а также индексами потребительских цен, публикуемыми Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

 2017 год – 1,037(фактический)

 2018 год – 1,029 (плановый)

 2019 год – 1,047 (плановый)

 2020 год – 1,030 (плановый)

 была рассчитана стандартизированная тарифная ставка С1:

- С1.1. – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

- С1.2. – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ.

Таким образом, единая стандартизированная тарифная ставка С1 (в разбивке по мероприятиям в соответствии с п. 16 Методических указаний) определена экспертами в рублях за одно присоединение (без НДС) в следующем размере:

 Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий руб. за одно присоединение |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 22 474,61 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6 728,78 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 15 745,83 |

 Данные ставки применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

1.2. Расчёт стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

 Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, осуществляется согласно Главе II Методических указаний, в соответствии со следующим перечнем:

 С2i - 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);

 С3i - 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);

 С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб/шт);

 С5i - 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);

 С6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт);

 С7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на период регулирования – 2020 год, выполнен на основании сводной информации представленной в министерство по фактическим данным за три последних года, согласно Приложениям 1 и 5 к Методическим указаниям № 1135/17, следующих территориальных сетевых организаций:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и отдельно для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

 - Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети только для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Акционерное общество «МСК Энергосеть», относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Кроме того, ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» представило сметные расчеты стоимости строительства, в ценах 2020 года, для расчета отдельных ставок, по которым отсутствуют данные за три (два, один) последних года.

По представленным данным, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2016, 2017, 2018 г.г.) определено среднее значение расходов по каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах |
| сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 1 633,50 | 1 521,20 | 1 010,00 | 1527,70 | 1 146,50 | 1 239,90 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2(включительно) | 1 113,80 | 1 464,20 | 1 050,60 | 1 463,90 | 1 231,00 | 1 321,20 |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах |
| сечение жилы до 50мм 2 (включительно) | 1 932,70 | 1 465,70 | 1 714,60 | 1 776,20 | 0,00 | 1 791,00 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 (включительно) | 1 963,00 | 654,20 | 0,00 | 1 824,10 | 1 522,20 | 1 455,00 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем АВБШВ |
| сечение жилы до 50 мм 2 (включительно) | 0,00 | 0,00 | 1561,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы до 95 мм 2 (включительно) | 2 857,03 | 2 080,70 | 2 972,60 | 2 857,03 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы до 120мм 2 (включительно) | 5 209,50 | 2 479,50 | 2 861,40 | 4 850,00 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы до 240мм 2 (включительно) | 0,00 | 3 469,10 | 4 293,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АПВП |
| сечение жилы до 500мм 2 (включительно) | 0,00 | 3 204,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ |
| сечение жилы до 120мм 2 (включительно) | 4 637,10 | 3 346,90 | 3 065,10 | 5 123,00 | 0,00 | 2 681,10 |
| сечение жилы до 95мм 2 (включительно) | 5 209,50 | 2 975,30 | 1 664,60 | 3 170,00 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы до 240мм 2 (включительно) | 4 167,90 | 3 945,40 | 3 578,80 | 3 950,00 | 0,00 | 0,00 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ |
| сечение жилы 95мм 2 (АСБ)(включительно) | 0,00 | 14 330,30 | 8 607,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы 120мм 2 (АСБ)(включительно) | 0,00 | 15 562,40 | 10 114,30 | 0,00 | 0,00 | 10 981,20 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ |
| сечение жилы 500мм 2 (АПвП)(включительно) | 0,00 | 21 160,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сечение жилы 240мм 2 (АСБ)(включительно) | 0,00 | 21 893,20 | 11 534,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Строительство реклоузеров | 1 214,20 | 0,00 | 0,00 | 1 214,20 | 1 435,60 | 1 672,00 |
| Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) |
| мощностью до 160 кВА (включительно) | 7 967,00 | 0,00 | 6 028,00 | 7 967,00 | 6 321,00 | 6 832,00 |
| мощностью до 250 кВА (включительно) | 5 123,00 | 0,00 | 4 224,00 | 5 000,00 | 8 437,00 | 4 467,00 |
| мощностью до 400 кВА (включительно) | 0,00 | 0,00 | 6 173,00 | 0,00 | 0,00 | 3 974,00 |
| мощностью до 630 кВА (включительно) | 0,00 | 0,00 | 5 591,00 | 0,00 | 5 337,00 | 3 955,00 |
| мощностью до 1000 кВА (включительно) | факта нет, расчет произведен по сметным расчетам в ценах 2020 года |
| Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) |
| мощностью до 250 кВА (включительно) | 9 696,00 | 0,00 | 8 722,00 | 9 696,00 | 0,00 | 0,00 |
| мощностью до 400 кВА (включительно) | 7 193,00 | 0,00 | 6 299,00 | 7 193,00 | 0,00 | 0,00 |
| мощностью до 630 кВА (включительно) | 0,00 | 0,00 | 5 758,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) |
| мощностью до 630 кВА (включительно) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мощностью до 1000 кВА (включительно) | 9 338,00 | 9 017,00 | 0,00 | 9 338,00 | 0,00 | 0,00 |
| мощностью до 1600 кВА (включительно) | 8 475,00 | 0,00 | 0,00 | 8 475,00 | 0,00 | 0,00 |
| Распределительная трансформаторная подстанция (РТП)  |
| 6-10 кВ14 ячеек | 0,00 | 0,00 | Сметный расчет в ценах 2020 г. | 0,00 | 0,00 | Сметный расчет в ценах 2020 г. |

Расчет стандартизированных ставок выполнен по формулам (29), (30), (31), (32), (33), (34) Методических указаний № 1135/17, с применением индекса цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2017 год – 1,059 (фактический)

2018 год – 1,051 (фактический)

2019 год – 1,070 (ожидаемый)

2002 год -1,071 (плановый).

При расчете стандартизированных ставок, согласно формулам Методических указаний, с учетом перечисленных индексов дефляторов, размер некоторых стандартизированных ставок превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ), утвержденные приказом министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – Приказ № 10).

В связи с тем, что расходы на осуществление мероприятий «последней мили» не могут превышать укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, определенные Приказом № 10, эксперты пересчитали тарифные ставки с учетом вышеуказанного требования и укрупненных нормативов цены, согласно Приказу № 10, в ценах 2020 года.

Таблица 6.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов |  для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  |
| По средней за три последних года | По УНЦ | По средней за три последних года | По УНЦ |
| Строительство ВЛ- 0,4 кВ на железобетонных опорах |
| сечение жилы до 50 мм 2 (включительно) | 1 691,00 | 1 649,10 | - | - |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ  |
| сечение жилы 95 мм 2 (включительно) | - | - | 3 644,10 | 3 196,30 |
| сечение жилы 120 мм 2 (включительно) | - | - | 6 186,10 | 4 649,90 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп) 0,4-6-10 кВ (тыс. руб./кВт) |
| мощностью 1\*250 кВА | - | - | 7 219,30 | 5 713,00 |
| мощностью 1\*400 кВА | 7 074,41 | 4 559,80 | - | - |
| Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП) 0,4-6-10 кВ (тыс. руб./кВт) |
| мощностью 2\*1600 кВА | 10 810,20 | 10 531,30 | - | - |

 Эксперты для определения размера стандартизированных тарифных ставок на 2020 год по мероприятиям строительства «последней мили», отраженные в таблице 6, принимают по УНЦ, в соответствии с Приказом № 10, в ценах 2020 года.

 Кроме того, для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, стандартизированные тарифные ставки, по которым нет фактических данных за последние три (два, один) года, эксперты принимают равными ставкам, рассчитанным для территорий, относящихся к городским населенным пунктам, которые определены исходя из среднего значения расходов по каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

Таким образом, единые на территории Калужской области, стандартизированные савки на покрытие расходов на строительство, отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов определены и представлены в Таблице 7.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (без НДС)

 Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | Уровень напряжения 6-10 кВ | Уровень напряжения 35 -110 кВ |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах |  |  |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 1 649 100,00 | 1 583 400,00 | 2 065 100,00 | 2 158 900,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 (включительно) | 1 462 700,00 | 1 621 300,00 | 1 645 800,00 | 1 942 400,00 | - | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами  |  |  |
| 3.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 1 789 700,00 | 1 789 700,00 | - | - | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 95 мм2(включительно) | 3 185 500,00 | 3 196 300,00 | 4 045 200,00 | 4 043 300,00 | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы до 120 мм2(включительно) | 4 303 300,00 | 4 649 900,00 | 4 486 000,00 | 4 803 300,00 | - | - |
| 3.1.4 | сечение жилы до 240 мм2(включительно) | 4 549 000,00 | 4 549 000,00 | 4 723 100,00 | 5 038 100,00 | - | - |
| 3.1.5 | сечение жилы до 500 мм2(включительно) | - | - | 3 859 000,00 | 3 859 000,00 | - | - |
| 3.2 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами |
| 3.2.1 | сечение жилы до 95 мм2(включительно) | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | 13 561 700,00 | - | - |
| 3.2.2 | сечение жилы до 120 мм2(включительно) | 15 167 100,00 | 12 584 100,00 | 15 167 100,00 | 12 584 100,00 | - | - |
| 3.3 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами |
| 3.3.1 | сечение жилы до 240 мм2 (включительно) | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | 19 793 600,00 | -  | -  |
| 3.3.2 | сечение жилы до 500 мм2 (включительно) | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | 25 486 300,00 | - |  |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 1 548 700,00 | 1 731 300,00 | 1 548 700,00 | 1 731 300,00 | - | - |
| 5. | С5 - 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 |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)  |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА (включительно) | 8 534,80 | 8 534,60 | 8 534,80 | 8 534,60 | - | - |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА (включительно) | 5 687,81 | 5 713,00 | 5 687,81 | 5 713,00 | - | - |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА (включительно) | 4 559,80 | 4 553,50 | 4 559,80 | 4 553,50 | - | - |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА (включительно) | 6 407,28 | 5 479,90 | 6 407,28 | 5 479,90 | - | - |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА(включительно) | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 | - | - |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)  |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА (включительно) | 11 180,99 | 12 366,90 | 11 180,99 | 12 366,90 | - | - |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА(включительно) | 8 196,60 | 9 174,90 | 8 196,60 | 9 174,90 | - | - |
| 5.2.3 | мощностью 2 х 630 кВА(включительно) | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 |  |  |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА (включительно) | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 | - | - |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА(включительно) | 11 385,30 | 11 910,90 | 11 385,30 | 11 910,90 | - | - |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА(включительно) | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 | - | - |
| 6. | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) |
| 6.1 | РТП (14 ячеек) | - | - | 7 595,37 | 7 595,37 | - | - |
| 7. | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | - | - |

Кроме того, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 1135/7 – равны нулю.

 Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области

 В соответствии с пунктом 30 Методических указаний № 1135/17, плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑ (C2i, t x L2i, t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

 3.Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i, t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

1. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i, t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i, t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i, t x L4i, t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

 L4i, t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i, t x L2i, t) +∑ (C3i, t x L3i, t) +∑ (C4i, t x L4i, t) + ∑ (C5i, t;6i, t;7i, t x Ni,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i, t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i, t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

 L4i, t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

1.4 Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности на территории Калужской области

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производился экспертами министерства в соответствии с Главой III Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на осуществление мероприятий предусмотренных п. 16 Методических указаний № 1135/17 (за исключением подпункта «б») рассчитываются с использованием стандартизированных ставок по формуле (41).

Для расчета использованы данные сетевых организаций, представленные в Таблицах 1 и 2.

При этом, суммарное количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за три последних года, составило – 26 452 шт.:

2016год – 8 094 шт;

2017 год – 8 909 шт;

2018 год – 9 449 шт.

Суммарная максимальная мощность по вышеуказанным Заявителям, за три последних года – 599 410 кВт:

 2016год - 191 192 кВт;

2017 год – 181 967 кВт;

2018 год – 226 251 кВт.

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов одинаковые, соответственно и ставки за единицу максимальной мощности для всех территорий равны.

Ставки за единицу максимальной мощности для воздушных и кабельных линий рассчитывались по суммарным данным сетевых организаций, представленных ими согласно Приложению № 5 к Методическим указания № 1135/17.

 При определении ставки на единицу мощности по мероприятиям «последней мили» для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, для которых нет фактических данных за последние три (два, один) года, эксперты принимают средние значения протяжённости линий (км.; шт.) и присоединяемой мощности (кВт) равными значениям принятым для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов .

Таблица 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| Протяженность км (шт.) | Мощность (кВт) | Протяженность км (шт.)  | Мощность (кВт) |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах |
| сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 9,8 | 1 678 | 77,7 | 11 422 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2(включительно) | 7,6 | 785 | 12,9 | 1 659 |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах |  |
| сечение жилы до 50мм 2(включительно) | 14,7 | 3 166 | 27,9 | 5 057 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2(включительно) | 0,8 | 85 | 45,1 | 9 806 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем  |
| сечение жилы до 50 мм 2(включительно) | 0,4 | 100 | - | - |
| сечение жилы до 95мм 2(включительно) | 3,2 | 1 386 | 0,4 | 145 |
| сечение жилы до 120мм 2(включительно) | 0,6 | 255 | 0,2 | 69 |
| сечение жилы до 240мм 2(включительно) | 2,8 | 1 436 | 2,8 | 1 436 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем  |
| сечение жилы до 500мм 2(включительно) | 1 | 399 | 1,0 | 399 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем  |
| сечение жилы до 120мм 2(включительно) | 2,1 | 2 131 | 1,3 | 580 |
| сечение жилы до 95мм 2(включительно) | 8 | 2 496 | 9,0 | 3 784 |
| сечение жилы до 240мм 2(включительно) | 15,6 | 6 589 | 7,8 | 3 282 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ |
| сечение жилы до 95мм 2 (включительно) | 1,6 | 1 554 | 1,6 | 1 554 |
| сечение жилы до 120мм 2 (включительно) | 0,8 | 395 | 0,2 | 229 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ |
| сечение жилы до 500мм 2 (включительно) | 0,4 | 515 | 0,4 | 515 |
| сечение жилы до 240мм 2 (включительно) | 2,4 | 2 547 | 2,4 | 2 547 |
| Установка реклоузера (шт) | 9 | 1 800 | 58 | 11 337 |

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за ТП на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), C6(s,t), С7(s,t).

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1> (без НДС)

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | Уровень напряжения 6-10 кВ |
| 1. | Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт  |
| 1.1 | С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 296,94 | 296,94 | 296,94 | 296,94 |
| 1.2 | С maxN1.2  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 694,86 | 694,86 | 694,86 | 694,86 |
| 2. | С maxN2  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 9 655,00 | 10 777,00 | 9 592,00 | 11 905,00 |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2(включительно) | 14 228,00 | 12 645,00 | 14 658,00 | 8 931,00 |
| 3. | С maxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами  |
| 3.1.1 | сечение жилы до 50 мм2(включительно) | 7 517,00 | 7 517,00 | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 95 мм2(включительно) | 7 308,00 | 9 015,00 | 12 920,00 | 9 163,00 |
| 3.1.3 | сечение жилы до 120 мм2(включительно) | 9 398,00 | 12 653,00 | 4 494,00 | 11 395,00 |
| 3.1.4 | сечение жилы до 240 мм2(включительно) | 8 963,00 | 8 963,00 | 11 202,00 | 11 925,00 |
| 3.1.5 | сечение жилы до 500 мм2(включительно) | - | - | 9 865,00 | 9 865,00 |
| 3.2 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем  |
| 3.2.1 | сечение жилы до 95 мм2(включительно) | 13 933,00 | 13 933,00 | 13 933,00 | 13 933,00 |
| 3.2.2 | сечение жилы до 120 мм2(включительно) | 30 480,00 | 10 936,00 | 30 480,00 | 10 936,00 |
| 3.3 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм |
| 3.3.1 | сечение жилы до 240 мм2 (включительно) | 18 527,00 | 18 527,00 | 18 527,00 | 18 527,00 |
| 3.3.2 | сечение жилы до 500 мм2 (включительно) | 21 280,00 | 21 280,00 | 21 280,00 | 21 280,00 |
| 4. | С maxN4 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 7 744,00 | 8 857,00 | 7 744,00 | 8 857,00 |
| 5. | СmaxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)  |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА(включительно) | 8 534,80 | 8 534,60 | 8 534,80 | 8 534,60 |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА (включительно) | 5 687,81 | 5 713,00 | 5 687,81 | 5 713,00 |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА(включительно) | 4 559,80 | 4 553,50 | 4 559,80 | 4 553,50 |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА (включительно) | 6 407,28 | 5 479,90 | 6 407,28 | 5 479,90 |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА(включительно) | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 | 3 793,74 |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)  |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА (включительно) | 11 180,99 | 12 366,90 | 11 180,99 | 12 366,90 |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА(включительно) | 8 196,60 | 9 174,90 | 8 196,60 | 9 174,90 |
| 5.2.3 | мощностью до 630 кВА(включительно) | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 | 6 598,90 |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) |
| 5.3.1 | мощностью до 630 кВА (включительно) | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 | 9 284,24 |
| 5.3.2 | мощностью до 1000 кВА(включительно) | 11 385,30 | 11 910,90 | 11 385,30 | 11 910,90 |
| 5.3.3 | мощностью до 1600 кВА(включительно) | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 | 10 531,30 |
| 6. | СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) |
| 6.1 | РТП (14 ячеек) | - | - | 7 595,37 | 7 595,37 |
| 7. | С maxN7  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Расчёт тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области,

не включаемые в плату за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, рассчитаны экспертами в соответствии с Методическими указания № 215-э/1 по расчету выпадающих доходов на основании представленных обосновывающих документов:

 - Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»);

- «Желдорэнерго» филиал ООО «Энергопромсбыт», действующий по доверенности в интересах ОАО «РЖД»;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»;

- Акционерное общество «Оборонэнерго».

1.Эксперты произвели расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2018 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с целью осуществления расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования на 2020 год.

При этом размер отклонения между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2018 год составил:

- филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - 24 023,66 тыс. руб.;

- ОАО «РЖД» - 106,77 тыс. руб.;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» - 599,50 тыс. руб.;

- Акционерное общество «Оборонэнерго» - 8,73 тыс. руб.

Корректировка фактических выпадающих доходов, состоявшихся в 2018 году, включена по данным сетевым организациям на 2020 год в неподконтрольные расходы, как корректировка выпадающих доходов, согласно пункта 87 Основ ценообразования.

2. Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2018 год), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, был осуществлен по данным, представленным МП г. Обнинска «Горэлектросети» на сумму - 155,79 тыс. руб.

Корректировка произведена экспертами на основании фактических данных организации, по договору ТП от 23.01.22018 № 02-01/218-ю, заключенного с ООО «Алеко» (мощность знергопринимающих устройств заявителя – 95 кВт). Для присоединения данного заявителя было осуществлено строительство воздушной линии 140 м, общей стоимостью 155,79 тыс. руб., что подтверждается Актами выполненных работ и формой ОС-1 «Акт о приеме-передаче объекта основных средств» № 1-06/18 от 29.06.2018.

3. Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированной ставки С1, определенной экспертами на 2020 год.

 Размер вышеуказанных выпадающих расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год определен для:

 - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» –171 022,44 тыс. руб.;

 - ОАО «РЖД» - 97,04 тыс. руб.;

 - МП г. Обнинска «Горэлектросети» - 550,41 тыс. руб.

3. Размер выпадающих расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на основании представленных организацией расчетов и реестров потребителей, пользующихся данной рассрочкой по годам.

Размер данных выпадающих доходов на 2020 год составил – 155,92 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по всем территориальным сетевым организациям на 2020 год определены и представлены в Таблице 9.

Таблица 9

 (руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение  |
| связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья») | 171 022 440,00 | 155 920,00 |
| 2. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 550 410,00 | 0,00 |
| 3. | Акционерное общество «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 97 040,00 | 0,00 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0,00 | 0,00 |
| 15. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0,00 | 0,00 |
| 16. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0,00 | 0,00 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0,00 | 0,00 |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0,00 | 0,00 |
| 19. |  Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 20. |  Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 0,00 | 0,00 |

|  |  |
| --- | --- |
|  Предлагается комиссии принять стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, формулы платы, а также выпадающие доходы по расчётам, осуществленным экспертной группой. |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2020 года утвердить на 2020 год предложенные:

1. Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

2. Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ.

4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области.

5. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.12.2019 и экспертным заключением от 20.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ.**

**О.А. Викторова, Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.П. Богданов**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.Ю. Агафонова**