



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
(125993, г. Москва, Садовая Кудринская, 11, телефон 8-499-755-23-23,
факс 8-499-755-23-24)

ПРОТОКОЛ
заочного заседания Коллегиального органа ФАС России
(Правления ФАС России)

Москва

от 01.12.2022 № 35

Представленные письменные мнения
членов Правления ФАС России,
учитываемые при определении
кворума и итогов голосования:

- Руководителя
Федеральной антимонопольной службы,
Председателя Правления ФАС России - М.А. Шаскольского;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы,
секретаря Правления ФАС России - В.Г. Королева;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы
– статс-секретаря - С.А. Пузыревского;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы - П.В. Иванова;
- Заместителя Министра транспорта
Российской Федерации - И.П. Чалика;
- Заместителя Министра энергетики
Российской Федерации - П.Н. Сниккарса;
- Первого Заместителя Министра
экономического развития
Российской Федерации - И.Э. Торосова;
- Заместителя Министра
экономического развития
Российской Федерации - М.А. Колесникова.

**Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России
от 01.12.2022 № 35**

Вопрос 1. Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые АО «Транснефть-Сервис».

Вопрос 2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ПС Тепличная», на 2023 год.

Вопрос 3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ЭЛИС», на 2023 год.

Вопрос 4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «Импульс», на 2023 год.

I. Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые АО «Транснефть-Сервис»

В ФАС России обратилось письмом от 20.09.2022 № ПАО-17.1-02-05/35044-КТ ПАО «Транснефть» с заявлением по установлению долгосрочного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») в размере 1 666,02 рублей за одну тонну (без НДС), оказываемые АО «Транснефть-Сервис».

В соответствии с пунктом 23 Методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам Российской Федерации, утвержденной постановлением Федеральной энергетической комиссии России от 16.10.2002 № 70-э/5, при готовности пользователя системы магистральных трубопроводов и согласии организации нефтепродуктового транспорта заключить долгосрочный договор на транспортировку нефтепродуктов по фиксированной тарифной ставке в зависимости от текущей и перспективной загруженности тарифного маршрута для данного пользователя системы магистральных нефтепродуктопроводов устанавливается долгосрочный тариф.

В рамках реализации второго этапа инвестиционного проекта «Юг» на ГПС «Тингута» ПАО «Транснефть» обеспечена возможность (построена железнодорожная сливная эстакада) приема нефтепродуктов в систему магистральных нефтепродуктопроводов из средств железнодорожного транспорта для их дальнейшей транспортировки трубопроводным транспортом в морской порт г. Новороссийска (ПК «Шесхарис») и последующей отгрузки на экспорт за пределы Российской Федерации морским транспортом.

Между ПАО «Транснефть» и АО «Транснефть-Сервис» 16 сентября 2022 года заключено Соглашение об установлении долгосрочного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из

железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») (далее – Соглашение), в соответствии с которым размер долгосрочного тарифа составляет 1 666,02 рублей за одну тонну (без НДС), срок действия – 3 года с момента вступления в силу соответствующего приказа ФАС России.

Стоимость услуг по транспортировке нефтепродуктов по тарифному маршруту по долгосрочному тарифу включает в себя:

- услуги по приему нефтепродуктов из железнодорожных цистерн на станции «Тингута» (ПСП «ГПС «Тингута»);
- услуги по перекачке нефтепродуктов по тарифному маршруту;
- услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов;
- услуги по перевалке нефтепродуктов в ПК «Шесхарис» (МП «Новороссийск»).

В соответствии с Соглашением, начиная с 2023 года, долгосрочный тариф подлежит ежегодному пересмотру после официального опубликования Федеральной службой государственной статистики индекса потребительских цен за предыдущий год.

Долгосрочный тариф на соответствующий период (T_n) рассчитывается по формуле:

$$T_n = T_{n-1} * ИПЦ_{n-1},$$

где:

T_{n-1} – ставка долгосрочного тарифа, установленная на предыдущий период;

$ИПЦ_{n-1}$ – индекс потребительских цен, фактически сложившийся за предыдущий календарный год и официально опубликованный Федеральной службой государственной статистики;

n – текущий календарный год, начиная с 2022 года.

В настоящее время на основании соглашений об установлении долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов, заключенных между ПАО «Транснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть» и ПАО «Орскнефтеоргсинтез», осуществляется транспортировка нефтепродуктов по аналогичному маршруту по тарифу, установленному приказом ФАС России от 25.04.2022 № 319/22, в размере 1 666,02 рублей за одну тонну (без НДС).

Предлагаемый к утверждению тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис»), оказываемые АО «Транснефть-Сервис», в размере 1 666,02 рублей за тонну (без НДС).

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ПС Тепличная», на 2023 год

В ФАС России обратилось ООО «ПС Тепличная» с заявлением от 21.04.2022 № 24 об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ООО «ПС Тепличная» на 2023 год.

Приказом Минэнерго России от 15.04.2021 № 276 «Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть» ПС 220 кВ Тепличная отнесена к ЕНЭС и включена в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

В соответствии с частью 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — ФЗ «Об электроэнергетике») государственному регулированию подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому в целях обеспечения безопасности Российской Федерации, защиты прав и законных интересов юридических и физических лиц, обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются в осуществлении своих прав по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и определению условий этих договоров.

Согласно части 3 статьи 8 ФЗ «Об электроэнергетике» организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав (определяемых как доход, который эти собственники или иные законные владельцы получили бы в случае самостоятельного осуществления своих прав путем оказания на возмездной договорной основе услуг

по передаче электрической энергии) и уменьшенных на сумму текущих расходов на эксплуатацию указанных объектов (в случае, если их эксплуатация осуществляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью).

Договор о порядке использования объекта электросетевого хозяйства, предусмотренный ФЗ «Об электроэнергетике», с ПАО «ФСК ЕЭС» как организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, заключен 09.07.2018 № ДоПИ-507743.

В соответствии с пунктом 21 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, а также на основании заявления ООО «ПС Тепличная» от 26.04.2022 № 78637/22 (исх. от 21.04.2022 № 24) приказом ФАС России от 12.05.2022 № 353/22 «Об открытии дела об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ПС Тепличная», на 2023 год» открыто дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО «ПС Тепличная» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС на 2023 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ПС Тепличная», выполнен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждёнными приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1 (далее – Методические указания).

Также письмом от 19.10.2022 № 174921/22 (исх. от 18.10.2022 № 57) ООО «ПС Тепличная» направлено уточняющее предложение о размере тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС на 2023 год с обосновывающими документами.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, рассчитана ФАС России исходя из необходимой валовой выручки ООО «ПС Тепличная» по регулируемому виду деятельности и заявленной мощности электрической энергии.

$$T = \frac{HBB}{N * M} \quad \text{руб./МВт* мес.}$$

Величина заявленной мощности определена ФАС России согласно представленному Обществом расчету в размере 33,835 МВт (Прил. 2, стр. 27).

Подпунктами 21 и 22 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1.12.2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предусмотрено, что регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики устанавливаются на весь финансовый год без календарной разбивки с учетом неприменения положений нормативных правовых актов в части не превышения величины регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в первом полугодии 2023 г. над величиной регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней во втором полугодии 2022 г.

С учетом вышеизложенных пунктов постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053, ФАС России предлагает утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ПС Тепличная» на 2023 г. в следующем размере:

а) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в размере 141 225,99 руб./МВт*мес.;

б) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (T_m), устанавливается по субъекту Российской Федерации, в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$, в отношении Новосибирской области, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости

в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_t^{\text{факт э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца t , рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, МВт·ч.

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

III. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ЭЛИС», на 2023 год

В ФАС России обратилось ООО «ЭЛИС» с заявлением от 04.04.2022 № 09-22/48 об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ООО «ЭЛИС» на 2023 год.

Приказом Минэнерго России от 27.04.2018 № 334 «О внесении изменений в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть» в отношении объекта «ПС 220 кВ ГПП-2» в части сведений о правообладателе исключены сведения о закрытом акционерном обществе «Вологодский подшипниковый завод» и включены сведения о правообладателе - обществе с ограниченной ответственностью «ЭЛИС».

В соответствии с частью 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — ФЗ «Об электроэнергетике») государственному регулированию подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно

которому в целях обеспечения безопасности Российской Федерации, защиты прав и законных интересов юридических и физических лиц, обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются в осуществлении своих прав по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и определению условий этих договоров.

Согласно части 3 статьи 8 ФЗ «Об электроэнергетике» организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав (определяемых как доход, который эти собственники или иные законные владельцы получили бы в случае самостоятельного осуществления своих прав путем оказания на возмездной договорной основе услуг по передаче электрической энергии) и уменьшенных на сумму текущих расходов на эксплуатацию указанных объектов (в случае, если их эксплуатация осуществляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью).

Договор о порядке использования объекта электросетевого хозяйства, предусмотренный ФЗ «Об электроэнергетике», с ПАО «ФСК ЕЭС» как организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, заключен 09.07.2018 № ДоПИ-507743.

Дополнительным пакетом документов, направленным письмом ООО «ЭЛИС» от 05.07.2021 № 09-21/70 (вх. от 07.07.2021 №113140-ЭП), представлена копия Договора о порядке использования объекта электросетевого хозяйства от 25.02.2021 № ДоПИ-507743 между ООО «ЭЛИС» и ПАО «ФСК ЕЭС» как организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

В соответствии с пунктом 21 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, а также на основании заявления ООО «ЭЛИС» от 29.04.2022 № 81053/22 (исх. от 27.04.2022 № 09-22/48) приказом ФАС России от 12.05.2022 № 356/22 «Об открытии дела об установлении тарифа на услуги

по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ЭЛИС», на 2023 год» открыто дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО «ЭЛИС» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС на 2023 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ЭЛИС», выполнен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждёнными приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, рассчитана ФАС России исходя из необходимой валовой выручки ООО «ЭЛИС» по регулируемому виду деятельности и заявленной мощности электрической энергии.

$$T = \frac{HBB}{N * M} \quad \text{руб./МВт·мес.}$$

Величина заявленной мощности определена ФАС России в размере 11,565 МВт.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, оказываемые ООО «ЭЛИС» утверждена на 2021 год в размере 49 667,98 руб./МВт·мес.

Подпунктами 21 и 22 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 01.12.2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предусмотрено, что регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики устанавливаются на весь финансовый год без календарной разбивки с учетом неприменения положений нормативных правовых актов в части непревышения величины регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в первом полугодии 2023 г. над величиной регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней во втором полугодии 2022 г.

С учетом вышеизложенных пунктов постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053, ФАС России предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ЭЛИС», на 2023 г. в следующем размере:

а) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС на 2023 год в размере **107 871,17** руб./МВт·мес;

б) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (T_m), устанавливается по субъекту Российской Федерации, в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт э/э}}},$$

где:

$S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$, в отношении Вологодской области, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_m^{\text{факт э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m , рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца,

следующего за расчетным, МВт*ч.

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

IV. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «Импульс», на 2023 год

В ФАС России обратилось ООО «Импульс» с заявлением от 27.04.2022 № 08 (вх. от 05.05.2020 № 83132/22) об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) (ВЛ-110 кВ «Петропавловск-Петухово» от государственной границы с Республикой Казахстан до ПС 110/10 кВ «Петухово»), оказываемые ООО «Импульс».

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — Закон об электроэнергетике) согласно которому в целях обеспечения безопасности Российской Федерации, защиты прав и законных интересов юридических и физических лиц, обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются в осуществлении своих прав по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и определению условий этих договоров.

Согласно части 3 статьи 8 Закона об электроэнергетике организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав (определяемых как доход, который эти собственники или иные законные владельцы получили бы в случае самостоятельного осуществления своих прав путем оказания на возмездной договорной основе услуг по передаче электрической энергии)

и уменьшенных на сумму текущих расходов на эксплуатацию указанных объектов (в случае, если их эксплуатация осуществляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью).

В соответствии с частью 4 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике государственному регулированию подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Приказом Минэнерго России от 19.03.2013 № 121 ВЛ 110 кВ Петропавловск - Петухово (от государственной границы с Республикой Казахстан до ПС 110/10 кВ «Петухово») включена в перечень объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО «Импульс» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС «Импульс» на 2023 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «Импульс», выполнен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждёнными приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, рассчитана ФАС России исходя из необходимой валовой выручки ООО «Импульс» по регулируемому виду деятельности и заявленной мощности.

$$T = \frac{HVB}{N * M} \text{ руб./МВт. мес.}$$

Величина заявленной мощности на 2023 год согласована ПАО «ФСК ЕЭС» письмом от 24.03.2021 № 51/1041 в размере 6,235 МВт.

На 2023 год норматив технологических потерь электроэнергии утвержден приказом Минэнерго России от 18.05.2022 № 432 «Об утверждении норматива потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2023 год» в размере 0,22%.

Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче на предыдущие периоды регулирования были утверждены в том же диапазоне:

1. 2016 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2015 № 702 0,22% от объема потребленной электроэнергии;
2. 2017 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации

от 27.10.2016 № 1121 0,22% от объема потребленной электроэнергии;

3. 2018 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.06.2017 № 582 0,22% от объема потребленной электроэнергии;

4. 2019 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.08.2018 № 713 0,22% от объема потребленной электроэнергии;

5. 2020 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.08.2019 № 869 0,22% от объема потребленной электроэнергии;

6. 2021 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.07.2020 № 550 0,22% от объема потребленной электроэнергии;

7. 2022 год приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2021 № 410 0,22% от объема потребленной электроэнергии.

Подпунктами 21 и 22 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1.12.2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предусмотрено, что регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики устанавливаются на весь финансовый год без календарной разбивки с учетом неприменения положений нормативных правовых актов в части превышения величины регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в первом полугодии 2023 г. над величиной регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней во втором полугодии 2022 г.

С учетом вышеизложенных пунктов постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053, ФАС России предлагает утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «Импульс», на 2023 г. в следующем размере:

а) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в размере 59 518,88 руб./МВт.мес.;

б) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (T_m), устанавливается по субъекту Российской Федерации, в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_m^{\text{факт э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m , рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, МВт·ч.

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

Руководитель ФАС России,
Председатель Правления ФАС России

М.А. Шаскольский

Заместитель руководителя,
Секретарь Правления ФАС России

В.Г. Королев