



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

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

ПРОТОКОЛ

заседания Коллегиального органа ФАС России (Правления ФАС России)

Москва

от 24.12.2019 № 46

Присутствовали:

заместитель руководителя
Федеральной антимонопольной службы

- В.Г. Королев;

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

Руководителя
Федеральной антимонопольной службы,
Председателя Правления ФАС России

- И.Ю. Артемьева;

заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы

- С.А. Пузыревского;

заместителя Министра
энергетики Российской Федерации

- Ю.В. Маневича;

заместителя Министра
экономического развития
Российской Федерации

- М.А. Расстригина;

заместителя Министра
связи, цифрового развития и
массовых коммуникаций
Российской Федерации

- О.В. Войтенко;

Заместителя Министра
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Российской Федерации

- М.Б. Егорова

директора Департамента
государственного регулирования тарифов и
инфраструктурных реформ
Минэкономразвития Российской Федерации

- Д.С. Вахрукова

Присутствовали:

от ПАО «ФСК ЕЭС»

- Е.В. Лосева;

от ПАО «РусГидро»

- Л.А. Линкер;
- Н.В. Шабаль;
- Е.О. Горкина;
- Н.В. Якудкина;

от ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

- В.Л. Пелымский;
- Ю.О. Сотов;
- Н.А. Никитин;
- А.Е. Полянин

Присутствовали от ФАС России: Е.Е. Анищенко, С.А. Багданцева, М.Ю. Головин,
А.А. Дашанов, А.А. Сутягин, Д.А. Ледовской, Д.Н. Махонин, Е.В. Танащук

**І. О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в неценовых зонах оптового рынка на 2020 год**

(А.А. Дашанов, М.Ю. Головин, Л.А. Линкер, Н.В. Шабаль, В.Г. Королев)

Заслушали доклад заместителя начальника отдела тарифного регулирования инфраструктурных компаний и ведения реестров А.А. Дашанова.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, ФАС России устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 08.12.2018 № 1496 ФАС России (далее – Постановление № 1496) с 1 января 2019

года устанавливает регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, функционирующих на территории Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия).

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования ФАС России принято решение об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка в отношении генерирующих объектов ПАО «Якутскэнерго» Якутская ГРЭС, Якутская ГРЭС Новая, Каскад Вилуйской гидроэлектростанции 1 и 2 (ВГЭС 1 2), АО «Вилуйская ГЭС-3» Светлинская ГЭС, АО «РАО ЭС Востока» ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке, АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на 2020 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

ФАС России в соответствии с 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, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2019 № 834/18, а также на основании заявлений АО «Вилуйская ГЭС-3» от 15.05.2019 № 994/017, ПАО «Якутскэнерго» от 15.05.2019 № 101/5891, АО «РАО ЭС Востока» от 30.07.2019 № 284/РАО, АО «Нижне-Бурейская ГЭС» от 30.08.2019 № 1281/НБГЭС/119 открыла дела об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (приказы ФАС России от 24.05.2019 № 662/19, от 11.09.2019 № 1203/19 в редакции от 25.11.2019 № 1544/19) и рассмотрела обосновывающие материалы.

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, выполнен в соответствии с Основами ценообразования методом экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, на 2020 год ФАС России руководствовалась принципами и методами формирования регулируемых цен (тарифов), изложенными в нормативных актах:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- сводный прогнозный баланс производства и поставок электроэнергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утвержденный приказом ФАС России от 20.06.2019 № 828/19-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказами ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП, от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП;
- методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, утвержденные приказом ФСТ от 15.09.2006 г. № 199-э/6.

Затраты генерирующих объектов определены исходя из фактически сложившихся экономически обоснованных затрат с применением к ним основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренного Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз Минэкономразвития России).

При установлении регулируемых тарифов (цен) ФАС России приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов.

При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность) расходы на топливо приняты с учетом:

1. анализа динамики структуры топлива, сложившейся за последние три года;

2. нормативов удельного расхода условного топлива, утвержденных Минэнерго России на 2020 год;

3. в случае отсутствия нормативов, исходя из анализа динамики фактических удельных расходов за 2016-2018 гг. на уровне минимального значения из среднего за 3 года и удельного расхода условного топлива на производство электрической энергии на 2019 г., принятого в расчете;

4. исходя из индексации цен в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России);

5. оптовых цен на газ, утвержденных приказами ФАС России от 13.05.2019 № 582/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Приморского края, Сахалинской области и тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ПАО «Газпром», входящим в газотранспортную систему «Сахалин - Хабаровск – Владивосток», расположенным на территории Приморского края, Хабаровского края, по магистральному газопроводу (газопроводу - отводу) ПАО «Газпром», расположенному на территории Сахалинской области, для независимых организаций», от 04.02.2019 № 118/19 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ПАО «ЯТЭК», реализуемый потребителям Республики Саха (Якутия), тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам АО «Сахатранснефтегаз» на территории Республики Саха (Якутия) (кроме Ленского района).

В соответствии с пунктом 174 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, на территории Дальнего Востока стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства для ПАО «Якутскэнерго» и АО «РАО ЭС Востока», участвующих в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, определена исходя из цены (тарифа) на электрическую энергию на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых ПАО «Якутскэнерго», АО «РАО ЭС Востока» участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

1. По расчету уровней тарифов для ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке отмечена необходимость учета объема перекрестного субсидирования за счет изменения метода распределения затрат.

2. В отношении станций ПАО «Якутскэнерго» отмечена необходимость сохранения в тарифе расходов на амортизацию, учтенных в инвестиционной программе на 2020 год.

Представителем ФАС России отмечено следующее.

В отношении ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке АО «РАО ЭС Востока»:

При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2019 год ФАС России в соответствии с протоколом совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 27.03.2019 № ДК-П952пр учла расходы на тепловую энергию при расчете тарифов на электрическую мощность.

По решению регулирующего органа соответствии с Основами ценообразования при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении всех поставщиков оптового рынка, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, распределение затрат между производством электрической энергии и тепловой энергии осуществляется пропорционально расходам условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии.

При тарифном регулировании на 2020 год соблюден данный принцип распределения затрат.

Так как в настоящее время учет перекрестного субсидирования в тарифе на электрическую мощность не урегулирован законодательством Российской Федерации и отсутствует специальное поручение Правительства Российской Федерации об учете перекрестного субсидирования в цене (тарифе) на электрическую энергию (мощность) на 2020 год, перекрестное субсидирование в отношении ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «Якутскэнерго» не учитывалось. Расчет произведен на общих принципах без изменения подходов.

В отношении станций ПАО «Якутскэнерго»:

По результатам проведенного анализа экспертами выявлено неисполнение части мероприятий инвестиционной программы за 2018 год. Таким образом, при расчете тарифов на 2020 год из состава НВВ исключены расходы на амортизацию за 2018 год.

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, М.Б. Егоров проголосовали «за».

А.Н. Голомолзин воздержался от голосования.

Ю.В. Маневич в представленном письменном мнении выразил замечания относительно уровня тарифов, устанавливаемый в отношении ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке.

Замечание сводится к необходимости учета перекрестного субсидирования между производством тепловой и электрической энергии при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2020 год

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

II. Об утверждении платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии ООО «Солар Системс» («СЭС Луч») с максимальной мощностью 25 МВт на уровне напряжения 10 кВ к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС»

(С.А. Дудкин, Е.В. Лосева, В.Г. Королев)

Заслушали доклад заместителя начальника Управления регулирования электроэнергетики С.А. Дудкина.

Расчет размера платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии ООО «Солар Системс» (СЭС Луч), расположенных по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в границах Кировского сельского поселения (бывшее ТОО «Пригородное») (земельный участок с кадастровым номером 34: 26:050301:1044), с максимальной мощностью 25 МВт, на уровне напряжения 10 кВ (далее - ООО «Солар Системс» (СЭС Луч), к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - ПАО «ФСК ЕЭС») выполнен в соответствии с:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);
3. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

электрическим сетям»;

4. Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

При подготовке заключения ФАС России использовались обосновывающие размер платы материалы, подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью ПАО «ФСК ЕЭС» (достоверность данных, приведенных в предложении об установлении платы за подключение, подтверждена подписью заместителя Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» С.С. Теребулина).

Согласно представленным ПАО «ФСК ЕЭС» материалам 19.03.2018 ООО «Солар Системс» обратилось в ПАО «ФСК ЕЭС» с заявкой № 475 об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электроэнергии ООО «Солар Системс» (СЭС Луч) с максимальной мощностью 25 МВт и на уровне напряжения 10кВ.

В целях выполнения вышеуказанной заявки на технологическое присоединение 22.05.2018 ПАО «ФСК ЕЭС» были разработаны и согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга технические условия на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии ООО «Солар Системс» (СЭС Луч) к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (далее - Технические условия), в соответствии с которыми выполнение настоящих технических условий обеспечивает поэтапное (в два этапа) технологическое присоединение вновь сооружаемых в процессе технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Заявителя установленной (максимальной) мощностью 25 МВт (на I этапе 0 МВт, на II этапе 25 МВт) и энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 0,32 МВт (на I этапе 0,32 МВт, на II этапе 0 МВт) и объектов электросетевого хозяйства Заявителя к существующим электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», включенным Приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 23.11.2005 № 325 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в Единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть:

03.08.2018 между ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «Солар Системс» подписано соглашение № 103/СТП, предметом которого является определение порядка взаимодействия сторон до заключения договора об осуществлении технологического присоединения и последствия аннулирования заявки.

ПАО «ФСК ЕЭС» проведены конкурсные процедуры на выполнение проектных работ по титулу «Проектные и изыскательские работы по реконструкции ПС 220 кВ Кировская (сооружение 4-х ячеек в РУ-10 кВ (для ТП энергетических установок СЭС «Луч» (Кировская СЭС) ООО «Солар Системс»)) для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС-Волго- Донское ПМЭС».

По результатам рассмотрения обосновывающих документов ФАС России предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение в размере 7 803 508,05 рублей.

Заслушали представителя ПАО «ФСК ЕЭС». Представителем отмечено

согласие с предложенным уровнем платы.

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, М.Б. Егоров, Ю.В. Маневич проголосовали «за».

А.Н. Голомолзин воздержался от голосования.

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

III. Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2020 г.

(Е.В. Танащук, С.А. Дудкин, Е.В. Лосева, В.Л. Пелымский, Ю.О. Сотов, Н.А. Никитин, А.Е. Полянин, В.Г. Королев)

Заслушали доклад заместителя начальника отдела тарифного регулирования розничных рынков электроэнергии Е.В. Танащук.

В ФАС России обратилось общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (далее - ООО «ТЭС», Общество, Организация) с заявлением от 10.10.2019 №ТЭС-03-01-03/5877 (вх. От 10.10.2019 № 178485/19) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ООО «ТЭС», в следующем размере:

а) ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в размере 8 981 409,6 руб./МВт*мес.;

б) ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в ЕНЭС, в виде формулы в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Вышеуказанное предложение ООО «ТЭС» о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию, было размещено на официальной сайте ООО «ТЭС» в сети интернет по адресу: https://tes.transneft.ru/info/Tarif_na_peredachu/ в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. № 24.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО

«ТЭС» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС «ТЭС» на 2020 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ТЭС», 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 21.03.2006г. № 56-э/1 (далее – Методические указания).

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — 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). Между ООО «ТЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» заключен договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства от 15.05.2019 № 562 197.

Вышеуказанный договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства заключен в отношении следующих объектов:

- ПС 220кВ «НПС-6»,
- ВЛ 220кВ «Усть-Кут-НПС-6» №1,
- ВЛ 220кВ «Усть-Кут-НПС-6» №2,
- ПС 220кВ «НПС-9»,
- ВЛ 220кВ «Пеледуй-НПС-9» №1,
- ВЛ 220кВ «Пеледуй-НПС-9» №2.

В соответствии с приказами Минэнерго России от 11.12.2018 № 1147, от 07.05.2019 № 449 «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» вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства включены в перечень объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

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

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС, осуществляемой ООО «ТЭС», на 2019 год утверждены приказами Минэнерго России от 22.07.2019 № 745 (Иркутская область), от 20.08.2019 № 868 (Республика Саха (Якутия)), на 2020 год от 25.10.2019 № 1128 (Иркутская область, Республика Саха (Якутия)).

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 Управлением исходя из необходимой валовой выручки ООО «ТЭС» 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 на основании величины заявленной мощности на 2020 год, согласованной с ПАО «ФСК ЕЭС» в приложении № 6 к Договору о порядке использования объектов электросетевого хозяйства от 15.05.2019 № 562 197 в размере **46,013 МВт**.

Таким образом, рассчитанная ФАС России ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС составит **3 257 537,76 руб./МВт.мес.**

Относительно ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в ЕНЭС следует отметить следующее.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в случаях, когда собственники объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, ограничены в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС определяются так, как они определялись бы в соответствии с Основами ценообразования, если бы такое ограничение не применялось.

При этом, 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 ЕНЭС (T_m), устанавливается по субъекту Российской Федерации в виде формулы:

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

Указанная ставка рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка.

Данные о расчёте необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ТЭС» на 2020 г., представлены в приложении №1 к Экспертному заключению.

На основании изложенного, ФАС России предлагает утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ТЭС», на 2020 г. в следующем размере:

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в размере **3 257 537,76 руб. руб./МВт.мес.**

Заслушали представителя ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис». Представителем отмечен ряд разногласий:

- в части расчета затрат на аренду, включаемых в необходимую валовую выручку;
- выпадающего дохода по Ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии;
- объемов заявленной мощности для расчета ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства.

Представителем ФАС России отмечено следующее:

Расчет расходов на аренду произведен ФАС России в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду определяются исходя из величины налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

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. В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной(общероссийской) электрической сети, утвержденными Приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1, 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, рассчитанной исходя из экономически обоснованной необходимой валовой выручки организации и объема заявленной мощности.

Величина заявленной мощности, учтенная ФАС России на 2020 год, согласованна как ООО «ТЭС», так и ПАО «ФСК ЕЭС», как организацией по управлению ЕНЭС, в приложении № 6 к Договору о порядке использования объектов электросетевого хозяйства от 15.05.2019 № 562 197 в размере **46,013** МВт.

Представители ПАО «ФСК ЕЭС» выразили согласие с учтенной величиной заявленной мощности.

Ставка на оплату нормативных потерь для собственников объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, устанавливается по субъекту Российской Федерации в виде формулы, предусмотренной пунктом 80 Основ ценообразования, при этом указанная ставка рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка.

Иного подхода действующим законодательством не предусмотрено.

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, М.Б. Егоров, Ю.В. Маневич проголосовали «за».

А.Н. Голомолзин воздержался от голосования.

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

IV. Об отмене договорных тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу «Уса-Ухта» на участке «Чикшино-Заленоборск», оказываемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и по магистральному нефтепроводу «Ухта-Ярославль» на участке «Ухта-Синдор», оказываемые ООО «Нижнеомринская нефть»

(К.П. Коньков, В.Г. Королев)

Заслушали заместителя начальника Управления регулирования топливно-энергетического комплекса и химической промышленности К.П. Конькова.

ПАО «Транснефть» письмом от 27.11.2019 № АК-17.1-01-03/56909-КТ обратилось в Федеральную антимонопольную службу с просьбой об отмене договорных тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу «Уса-Ухта» на участке «Чикшино-Зеленоборск», оказываемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и по магистральному нефтепроводу «Ухта-Ярославль» на участке «Ухта-Синдор», оказываемые ООО «Нижнеомринская нефть».

В соответствии с пунктом 35 Положения об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, утвержденного приказом ФСТ России от 17.08.2005 № 380-э/2, которым предусмотрена возможность установления долгосрочных тарифов в случае готовности пользователя системы магистральных трубопроводов и согласия субъекта регулирования заключить долгосрочный договор на транспортировку нефти по фиксированной тарифной ставке для данного пользователя системы магистральных трубопроводов (далее – Положение) и на основании Соглашения об установлении Долгосрочного тарифа между ПАО «Транснефть» и ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» от 11.11.2016 № 91-13-01/16 (далее – Соглашение-1), заключенного в целях выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности магистрального нефтепровода «Ухта - Ярославль», ФАС России приказом от 09.12.2016 № 1742/16 был установлен тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке «Чикшино-Зеленоборск» магистрального нефтепровода «Уса-Ухта», оказываемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» в размере 71,55 рублей за тонну (без НДС).

В соответствии с ожидаемыми объемами транспортировки нефти исполнение обязательств в части сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов ожидается в декабре 2019 года.

В соответствии с письмом от 11.09.2019 № ВЖ-5647 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» информирует, что в декабре 2019 года заявленный объем нефти будет исчерпан и обязательства по исполнению Соглашения-1 будут выполнены.

Также, в соответствии с пунктом 35 Положения и на основании Соглашения об установлении Долгосрочного тарифа между ОАО «АК «Транснефть» и ООО «Нижнеомринская нефть» от 20.07.2016 № 43/13-01/16 (далее – Соглашение-2), заключенного в целях выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности магистрального нефтепровода «Ухта - Ярославль», ФАС России приказом от 29.08.2016 № 1217/16 был установлен тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу «Ухта-Ярославль» на участке «Ухта-Синдор», оказываемые ООО «Нижнеомринская нефть» в размере 255,48 рублей за тонну (без НДС).

В соответствии с п. 2.2.1 ПАО «Транснефть» направило в ФАС России предложение о прекращении действия договорного тарифа в связи с ненадлежащим

исполнением ООО «Нижнеомринская нефть» своих обязательств согласно п. 2.3.1. Соглашения.

В целях выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности магистрального нефтепровода «Ухта-Ярославль» ПАО «Транснефть» было заключено 7 долгосрочных тарифов из которых 4 отменено в связи с выполнением обязательств потребителей по сдаче нефти, 2 тарифа отменяются настоящим приказом и 1 с ПАО «ЛУКОЙЛ» продлен в связи с сокращением объемов сдачи нефти и, следовательно срок выполнения обязательств увеличен примерно на 1–1,5 года.

На основании изложенного, Управление регулирования топливно – энергетического комплекса и химической промышленности выносит на рассмотрение Правления ФАС России проект решения, в соответствии с которым предлагается отменить действующий договорной тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке «Чикшино-Зеленоборск» по магистрального нефтепровода «Уса-Ухта», оказываемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», установленный приказом ФАС России от 09.12.2016 № 1742/16 и отменить действующий долгосрочный тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке «Ухта-Синдор» магистрального нефтепровода «Ухта-Ярославль», оказываемые ООО «Нижнеомринская нефть», установленный приказом ФАС России от 29.08.2016 № 1217/16.

Дополнительно отмечаем, что после отмены вышеуказанных договорных тарифов, тарифы на услуги по транспортировке нефти на участках «Ухта-Синдор» и «Чикшино-Зеленоборск» будут определяться в соответствии с приказом ФАС России от 01.10.2019 № 1285/19 «Об установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов», а именно:

- перекачка нефти – 36,5428 руб/ткм;
- выполнение заказа и диспетчеризация – 35,7646 руб/ткм.

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, Ю.В. Маневич, А.Н. Голомолзин проголосовали «за».

М.Б. Егоров воздержался от голосования.

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

V. Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области - Кузбасса

(Е.Е. Анищенко, В.Г. Королев)

Заслушали доклад консультанта отдела транспортировки газа Управления регулирования топливно-энергетического комплекса и химической промышленности Е.Е. Анищенко.

В Управление регулирования топливно-энергетического комплекса поступило обращение ООО «СибГазификация» об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Тариф устанавливается впервые.

В результате проведенного анализа представленных ООО «СибГазификация» материалов для утверждения тарифов, анализа затрат предприятия и внесенных корректировок, расчетная величина среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям составила:

- на 2019 год – 626,34 руб./1000 м³;
- на 2020 год – 626,34 руб./1000 м³;
- на 2021 год – 626,34 руб./1000 м³;
- на 2022 год – 626,34 руб./1000 м³;
- на 2023 год – 626,34 руб./1000 м³.

Тарифы на услуги по транспортировке газа рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 года № 411-э/7 (далее – Методические указания).

С учетом увеличения объемов транспортировки газа и отсутствия прироста имущественного комплекса, соответственно расходы увеличиваются меньшими темпами, чем рост доходов, следовательно, рассчитан средний тариф на 5 лет в размере 626,34 руб./1000 м³.

Учитывая изложенное, Управление выносит на рассмотрение Правления Федеральной антимонопольной службы вопрос об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» на территории Кемеровской области - Кузбасса.

2020 – 2023 годы

руб./1000 м³

Группы конечных потребителей	Расчет ФАС России до 1 июля 2020 года	Расчет ФАС России с 1 июля 2020 года	Расчет ФАС России с 1 июля 2021 года	Расчет ФАС России с 1 июля 2022 года	Расчет ФАС России с 1 июля 2023 года
4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно)	626,34	626,34	626,34	626,34	626,34

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, А.Н. Голомолзин проголосовали «за».

Ю.В. Маневич, М.Б. Егоров воздержались от голосования.

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

VI. Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»

(Е.Е. Анищенко, В.Г. Королев)

Заслушали доклад консультанта отдела транспортировки газа Управления регулирования топливно-энергетического комплекса и химической промышленности Е.Е. Анищенко.

В Управление регулирования топливно-энергетического комплекса поступило обращение ООО «Газпром газораспределение Томск» об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Действующие тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» утверждены приказами ФСТ России от 14.12.2012 №395-э/14, от 15.05.2015 №145-э/8 и приказом ФАС России от 13.05.2019 №578/19 и введены в действие: для населения – с 1 июля 2019 года, для прочих потребителей - с 1 июля 2017 года.

В результате проведенного анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» материалов для утверждения тарифа, анализа затрат предприятия и внесенных корректировок, в соответствии с требованиями пункта 5 Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 15.12.2009 №411-э/7 (далее – Методические указания), экспертной группой Федеральной антимонопольной службы предварительно определен необходимый рост среднего тарифа на транспортировку природного газа, который должен составить не менее 23%, в целом для ООО «Газпром газораспределение Томск».

ООО «Газпром газораспределение Томск» также представлен на рассмотрение в Федеральную антимонопольную службу вопрос объединения зон тарифного регулирования:

на территории Новосибирской области:

- сети, ранее обслуживаемые ООО «Газпром газораспределение Томск»;
- сети, ранее обслуживаемые АО «Сибирьгазсервис»;
- сети, ранее обслуживаемые АО «ГазТрансКом»;

а также на территории Томской области:

- сети, расположенные на территории Томской области (кроме г. Колпашево и с. Тогур);
- сети, расположенные на территории г. Колпашево и с. Тогур Томской области.

Необходимость объединения зон тарифного регулирования подтверждается главами указанных регионов (письмо от имени исполняющего обязанности Губернатора Новосибирской области В.М. Знаткова от 12.10.2018 № 2304 З/И, письмо от имени Губернатора Новосибирской области А.А. Травникова от 27.11.2019 №3657Т/И, письмо от имени исполняющего обязанности Губернатора Томской области А.М. Рожкова от 21.11.2019 №СЖ-12-2365).

Принятие решения об установлении единых тарифов на территориях Томской и Новосибирской областей, требует дополнительной проработки.

В связи с этим, на рассмотрение членам Правления Федеральной антимонопольной службы выносится вопрос об установлении тарифов для ООО «Газпром газораспределение Томск» по всем зонам тарифного регулирования путем применения метода индексации, в соответствии с п.11(2) «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

На основании вышеизложенного, экспертной группой Федеральной антимонопольной службы определены плановые размеры выручки по регулируемому виду деятельности и расчетные величины средних тарифов на плановые периоды регулирования:

1. Зона тарифного регулирования «Томская область (кроме г. Колпашево и с. Тогур)»:

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	245,40	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	253,82	3,7%
2022 год	263,56	4,00%
2023 год	274,10	4,00%

2. Зона тарифного регулирования «г. Колпашево и с. Тогур Томской области»:

Период	Расчетная величина среднего тарифа,	Изменение тарифов с 1 июля %
--------	-------------------------------------	------------------------------

	руб./1000 м ³	
2020 год	2 064,58	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	2 135,05	3,7%
2022 год	2 216,77	4,00%
2023 год	2 305,43	4,00%

3. Зона тарифного регулирования «Кемеровская область – Кузбасс»:

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	166,76	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	172,49	3,7%
2022 год	179,11	4,00%
2023 год	186,28	4,00%

4. Зона тарифного регулирования «Новосибирская область (кроме АО «Сибирьгазсервис» и АО «ГазТрансКом»):

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	659,05	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	681,67	3,7%
2022 год	707,84	4,00%
2023 год	736,14	4,00%

5. Зона тарифного регулирования «Новосибирская область (АО «ГазТрансКом»):

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	248,92	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	257,41	3,7%
2022 год	267,27	4,00%
2023 год	277,96	4,00%

6. Зона тарифного регулирования «Новосибирская область
(АО «Сибирьгазсервис»)»:

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	163,65	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	169,23	3,7%
2022 год	175,70	4,00%
2023 год	182,73	4,00%

7. Зона тарифного регулирования «Иркутская область»:

Период	Расчетная величина среднего тарифа, руб./1000 м ³	Изменение тарифов с 1 июля %
2020 год	906,94	в 1 полугодии: население – 0% пром-ть- 1,4%
		с 1 июля – 3,2%
2021 год	938,02	3,7%
2022 год	973,99	4,00%
2023 год	1012,97	4,00%

В соответствии с долгосрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2037 года, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации, рост цен на газ предусмотрен с 1 июля.

В этой связи проведен расчет тарифов, предусматривающий их индексацию также с 1 июля исходя из объема тарифной выручки, определенного в целом на год. При этом предлагается предусмотреть рост тарифов для населения:

- с 1 января 2019 года на 1,4 %;
- с 1 июля 2020 года на 3,2 %;
- с 1 июля 2021 года на 3,7 %;
- с 1 июля 2022 года на 4 %;
- с 1 июля 2023 года на 4 %.

**Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса**

(без НДС)

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м³/год)							
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население
до 1 июля 2020 года							
122,10	125,20	333,04	484,22	571,13	802,89	1 043,34	627,41
с 1 июля 2020 года							
126,00	129,21	343,71	499,74	589,43	828,62	1 076,78	647,49
с 1 июля 2021 года							
130,66	133,99	356,42	518,22	611,23	859,27	1 116,60	671,45
с 1 июля 2022 года							
135,89	139,34	370,67	538,93	635,66	893,61	1 161,23	698,31
с 1 июля 2023 года							
141,33	144,92	385,51	560,51	661,11	929,39	1 207,72	726,24

**Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Новосибирской области**

(без НДС)

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м³/год)								Тариф на услуги по транспор- тировке газа в транзитном потоке (руб./1000 м³)
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население	
до 1 июля 2020 года								
-	-	636,76	889,64	955,72	1 073,20	1 136,40	1 039,02	114,95
-	48,35<*>	128,93<*>	193,40<*>	267,53<*>	314,27<*>	341,67<*>	289,15<*>	3,80<*>
-	147,66<***>	295,34<***>	443,00<***>	524,22<***>	546,36<***>	572,20<***>	289,15<***>	95,55<***>
с 1 июля 2020 года								
-	-	657,15	918,12	986,31	1107,55	1172,78	1072,27	118,63
-	49,89<*>	133,05<*>	199,59<*>	276,09<*>	324,32<*>	352,59<*>	298,40<*>	3,92<*>
-	152,38<***>	304,77<***>	457,15<***>	540,97<***>	563,82<***>	590,49<***>	298,40<***>	98,61<***>

с 1 июля 2021 года								
-	-	681,49	952,13	1022,84	1148,57	1216,21	1111,94	123,02
-	51,74 <*>	137,96<*>	206,95<*>	286,28<*>	336,29<*>	365,61<*>	309,44<*>	4,07<*>
-	158,02<***>	316,04<***>	474,06<***>	560,98<***>	584,68<***>	612,33<***>	309,44<***>	102,26<***>
с 1 июля 2022 года								
-	-	708,73	990,19	1063,73	1194,49	1264,83	1156,42	127,94
-	53,80 <*>	143,48<*>	215,23<*>	297,73<*>	349,74<*>	380,23<*>	321,82<*>	4,23<*>
-	164,34<***>	328,69<***>	493,02<***>	583,42<***>	608,07<***>	636,82<***>	321,82<***>	106,35<***>
с 1 июля 2023 года								
-	-	737,06	1029,76	1106,24	1242,22	1315,38	1202,68	133,06
-	55,95<*>	149,21<*>	223,82<*>	309,62<*>	363,71<*>	395,42<*>	334,69<*>	4,40<*>
-	170,91<***>	341,84<***>	512,76<***>	606,77<***>	632,40<***>	662,31<***>	334,69<***>	110,60<***>

<*> Для потребителей, которым до 1 июля 2016 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «Сибирьгазсервис».

<***> Для потребителей, которым до 1 октября 2017 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «ГазТрансКом».

**Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Томской области (кроме г. Колпашево и с. Тогул)
(без НДС)**

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м³/год)							
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население
до 1 июля 2020 года							
52,58	180,74	280,05	311,13	326,70	342,25	482,24	523,44
с 1 июля 2020 года							
54,26	186,52	289,01	321,09	337,16	353,20	497,68	540,19
с 1 июля 2021 года							
56,27	193,42	299,70	332,96	349,63	366,27	516,08	560,18
с 1 июля 2022 года							
58,52	201,16	311,69	346,28	363,62	380,92	536,73	582,59
с 1 июля 2023 года							
60,86	209,20	324,16	360,13	378,16	396,15	558,20	605,89

**Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории г. Колпашево и с. Тогул Томской области
(без НДС)**

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м³/год)							
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население
до 1 июля 2020 года							
236,83	355,24	947,31	2 013,03	2 072,24	2 131,45	2 190,66	2 053,35
с 1 июля 2020 года							
244,41	366,61	977,62	2 077,44	2 138,54	2 199,64	2 260,74	2 119,06
с 1 июля 2021 года							
253,45	380,18	1 013,79	2 154,31	2 217,67	2 281,03	2 344,40	2 197,47
с 1 июля 2022 года							
263,58	395,37	1 054,30	2 240,39	2 306,28	2 372,17	2 438,07	2 285,37
с 1 июля 2023 года							
274,13	411,20	1 096,52	2 330,11	2 398,64	2 467,17	2 535,71	2 376,78

**Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области**

(без НДС)

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год)							
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население
до 1 июля 2020 года							
-	-	752,74	1 129,12	1 505,49	1 881,86	2 352,33	1 760,58
с 1 июля 2020 года							
-	-	776,86	1165,29	1553,71	1942,14	2427,68	1816,92
с 1 июля 2021 года							
-	-	805,56	1208,35	1611,12	2013,91	2517,38	1884,15
с 1 июля 2022 года							
-	-	837,80	1256,70	1675,59	2094,49	2618,12	1959,52
с 1 июля 2023 года							
-	-	871,34	1307,01	1742,67	2178,34	2722,93	2037,90

По итогам голосования:

В.Г. Королев проголосовал «за».

По итогам представленных письменных мнений:

И.Ю. Артемьев, Д.С. Вахруков, М.А. Расстригин, О.В. Войтенко, С.А. Пузыревский, А.Н. Голомолзин проголосовали «за».

Ю.В. Маневич, М.Б. Егоров воздержались от голосования.

По итогам голосования большинством голосов решили принять приказ ФАС России.

Руководитель службы,
Председатель Правления ФАС России

И.Ю. Артемьев

Заместитель руководителя,
Секретарь Правления ФАС России

В.Г. Королев