ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁÇЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ

ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Чебоксары

16 апреля 2019 г. № 4

Председательствовала: Кадилова М.В.

Присутствовали члены коллегии:

Крылова И.Н.	- заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
Буторова М.М.	- начальник отдела доходов и развития отраслей экономики Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики;
Черменинова Т.В.	- начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;
Винокурова Н.Ю.	- заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса);
Игнатьева Н.М.	- начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Приглашённые:

Ильин В.П.	- заместитель председателя – заведующий отделом социально-трудовых отношений Чувашпрессовпрофа, член Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике;

Докладчики:

Феофанова Ю.А.	- начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.
Игнатьева Н.М.	- начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
Крылова И.Н.	- заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ECO PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту**

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Феофанова Ю.А.

1.1. В Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) обратилось акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) с заявлением с приложением расчетных материалов и обосновывающих документов об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ECO PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту (далее - Объект) к сетям газораспределения (далее - плата за технологическое присоединение).

Согласно представленной копии технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капительного строительства к сетям газораспределения:

максимальная нагрузка (часовой расход газа) потребляемого Объектом составляет 61,4 куб. м в час;

диаметр газопровода составляет 159 мм;

давление газа в точке подключения составляет:

- максимальное - 1,2 МПа;
- фактическое (расчетное) - 0,7 МПа;

точка подключения – существующий газопровод высокого давления, проложенный по земельному участку с кадастровым номером 21:08:340401:250 Шыгырданского сельского поселения Батыревского района;

распределительный газопровод высокого давления, проложенный к ГРП ТЭЦ-3 по ул. Промышленная в г. Новочебоксарск.

В соответствии со статьей 26(23) 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 Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), если максимальный расход газа составляет свыше 500 куб. м. газа в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа, плата за технологическое присоединение устанавливается органом регулирования по индивидуальному проекту.

1.2. ГРО внесено предложение по индивидуальной плате на покрытие расходов, связанных с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта к сетям ГРО, в размере 54095,96 руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети

газораспределения и проведением пуска газа – 43276,77 руб.;

- налог на прибыль 20% - 10819,19 руб.

ГРО на запрос Госслужбы представило дополнительный пакет подтверждающих документов для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Объекта. По результатам проведенной экспертизы предоставленных документов определена необходимая валовая выручка на подключение объекта в размере 32916,02 руб. без НДС с налогом на прибыль.

1.3. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (расходы по врезке) определены в размере 26332,82 руб. или со снижением на 16943,95 руб. к предложению ГРО в размере 43276,77 руб. на основании:

- расчета затрат на подключение (технологическое присоединение) Объекта - осуществление фактического подключения (врезка);

- выписки из штатного расписания АУП и специалистов;

- приказов о начислении премий по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- выписка из приложения № 13 к Положению по учетной политике Общества для целей бухгалтерского учета;

- приложение № 7 к коллективному договору Общества (выписка из положения об оплате труда и материальному стимулированию работников), список профессий работников ГРО, которым устанавливаются доплаты к тарифным ставкам (окладам);

- копии трудовых книжек сотрудников Общества, непосредственно связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа;

- нормативных актов;

- обосновывающих документов на материалы и оборудование.

При этом Госслужбой:

- снижена норма расхода на ГСМ согласно действующему законодательству и техническим характеристикам аналогичного оборудования;

- снижены расходы на амортизацию приспособления Ravetty;

- исключены командировочные расходы;

- снижено количество материалов (коронка, стеклоизол) согласно проведенной экспертизе;

- трудозатраты на врезку 7,849 чел./час. (по данным ГРО - 56,5 часов) определены в соответствии с ГЭСН шифр таблицы 24-02-090-5;

Исходя из выше изложенного скорректированы:

- расходы на оплату труда и расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве;

- накладные расходы (30% от ФОТ рабочих).

1.4. В результате проведенной экспертизы расходы, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ECO PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту определены в размере 32916,02 руб. без НДС с учетом налога на прибыль или со

снижением на 21179,94 руб. к предложению ГРО в размере 54095,96 руб. без НДС, с налогом на прибыль, в т. ч. в разбивке по мероприятиям:

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 26332,82 руб.;

налог на прибыль – 6583,20 руб.

1.5. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ECO PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту с разбивкой по мероприятиям:

руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	0
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	0
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0
2.1.2	Подземная прокладка	0
2.1.2.1	158 мм и менее	0
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	0
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	26332,82
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20
6	Налог на прибыль	6583,20
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	32916,02

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Принято единогласно:
Проголосовало:
«За» - 5
«Против» - нет
«Воздержались» - нет

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давлений, ГРПШ к производственному зданию, расположенному по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский район, пгт. Ибреси, ул. Советская д. 35, к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Феофанова Ю.А.

2.1. В Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) обратилось акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) с заявлением с приложением расчетных материалов и обосновывающих документов об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давлений, ГРПШ к производственному зданию, расположенному по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский район, пгт. Ибреси, ул. Советская д. 35», к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту, (далее - Объект) к сетям газораспределения (далее - плата за технологическое присоединение).

Согласно представленной копии технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения:

максимальная нагрузка (часовой расход газа) потребляемого Объектом составляет 286,86 куб. м в час;

диаметр газопровода составляет 89 мм;

давление газа в точке подключения составляет:

- максимальное - 0,6 МПа;

- фактическое (расчетное) - 0,28 МПа;

точка подключения – надземный газопровод высокого давления, проложенный от ГРП № 1 до котельной ДОЗа по ул. Сельхозтехники в пгт Ибреси Ибресинского района. Согласно проектной документации в целях технологического присоединения предусмотрена прокладка газопровода диаметром свыше 225 мм и протяженностью 90 метров бестраншейным способом.

В соответствии со статьей 26(23) 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 Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения) при прокладке газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом плата за технологическое присоединение устанавливается органом регулирования по индивидуальному проекту.

ГРО внесено предложение по индивидуальной плате на покрытие расходов, связанных с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта к сетям ГРО, в размере 2944593,43 руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в том числе:

- расходы на разработку проектной документации – 325198,81 руб.;

- расходы на выполнение технических условий – 2019550,03 руб.;

- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 10925,90 руб.;

- налог на прибыль 20% - 588918,69 руб.

2.2. ГРО на запрос Госслужбы представило дополнительный пакет подтверждающих документов для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Объекта. По результатам проведенной экспертизы предоставленных документов определена необходимая валовая выручка на подключение объекта в размере 2666361,75 руб. без НДС с налогом на прибыль.

2.3. Расходы на разработку проектной документации

Расходы, связанные с подготовкой проектной документации, определены в размере 325198,91 руб. или в размере, предлагаемом ГРО, в т. ч.:

2.3.1. На выполнение инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий, на выполнение изыскательских работ в размере 72000,44 руб., или на уровне предложения Общества на основании:

- сметы на выполнение инженерно-геологических изысканий Объекта;
- акта сдачи-приемки выполненных работ;
- коммерческих предложений организаций.

2.3.2. На разработку проектно-сметной документации в сумме 164581,17 руб. или на уровне предложения Общества.

2.3.3. На радиологические изыскания в размере 2257,20 руб., или на уровне предложения Общества.

2.3.4. На составление схем границ земель на кадастровом плане территории по договору на выполнение работ по подготовке схем границ земель или частей земельных участков на кадастровом плане территории в размере 6265,00 руб., или на уровне предложения Общества на основании:

- акта сдачи-приемки выполненных работ;
- коммерческих предложений организаций.

2.3.5. На проведение негосударственной экспертизы результатов инженерных изысканий на сумму 15000,00 руб. (или на уровне предложения Общества), проектной документации в сумме 48095,00 руб. (или на уровне предложения Общества), о проведении проверки достоверности определения сметной стоимости в сумме 7000,00 руб. (или на уровне предложения Общества).

Госслужбой не учитываются расходы на негосударственную экспертизу о проведении проверки достоверности определения сметной стоимости в размере 10000,00 руб., предложенном Обществом, в связи с наличием отрицательного заключения.

2.4. Расходы на выполнение технических условий

Расходы, связанные с выполнением технических условий, определены в размере 1815781,40 руб. или со снижением на 203768,63 руб. к предложению ГРО в размере 2019550,03 руб. в том числе на:

2.4.1. расходы на разбивку трассы газопровода в размере 9830,33 руб., или на уровне предложения Общества.

2.4.2. расходы на строительно-монтажные работы в размере 1761510,35 руб., или со снижением на 203768,63 руб. к предложению Общества в размере 1965278,98 руб.

2.4.3. расходы на оформление границ охранной зоны газопровода в размере 15000 руб., или на уровне предложения Общества.

2.4.4. расходы на исполнительную съемку газопровода в размере 15428,43 руб., или на уровне предложения Общества.

2.4.5. расходы на составление технического плана в размере 14012,29 руб., или на уровне предложения Общества.

2.5. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя

Предложения Общества по статье составляют 10925,90 руб. Расходы учитываются в размере 2109,19 руб. согласно локальной смете.

2.6. В результате проведенной экспертизы расходы, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства

«Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давлений, ГРПШ к производственному зданию, расположенному по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский район, пгт. Ибреси, ул. Советская д. 35, к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту, определены в размере 2666361,75 руб. без НДС с учетом налога на прибыль или со снижением на 278231,68 руб. к предложению ГРО в размере 2944593,43 руб. без НДС, с налогом на прибыль, в т. ч. в разбивке по мероприятиям:

расходы на разработку проектной документации – 315198,81 руб.;

расходы на выполнение технических условий – 1815781,40 руб.;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 2109,19 руб.;

налог на прибыль – 533272,35 руб.

2.7. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давлений, ГРПШ к производственному зданию, расположенному по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский район, пгт. Ибреси, ул. Советская д. 35, к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту, в размере 2666361,75 руб. без НДС с учетом налога на прибыль с разбивкой по мероприятиям:

руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	315 198,81
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	1 815 781,40
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 815 781,40
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.2	Подземная прокладка	1 815 781,40
2.1.2.1	158 мм и менее	1 815 781,40
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	0,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	2 109,19
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20
6	Налог на прибыль	533 272,35
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	2 666 361,75

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Принято единогласно:
Проголосовало:
«За» - 5

«Против» - нет
«Воздержались» - нет

3. О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 декабря 2017 г. № 92-18-23/т

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Игнатьева Н.М.

В Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам обратилось публичное акционерное общество «Ростелеком» (Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком») с письмом о переименовании публичного акционерного общества междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» (Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком») на публичное акционерное общество «Ростелеком» (Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»).

Решили внести в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 декабря 2017 г. № 92-18-23/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2018 – 2022 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 14 декабря 2017 г., регистрационный № 4224) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 14 февраля 2018 г. № 17-4/т (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 15 февраля 2018 г., регистрационный № 4339), от 14 декабря 2018 г. № 139-33/т (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 18 декабря 2018 г., регистрационный номер № 4965), от 18 декабря 2018 г. № 145-30-33/т (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 19 декабря 2018 г., регистрационный № 4996), следующие изменения:

в приложении № 1:

в позиции 7 слова «Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» заменить словами «Публичное акционерное общество «Ростелеком»;

в позиции 13 слова «Открытое акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» (филиал в Чувашской Республике – ОАО «Ростелеком»)» заменить словами «Публичное акционерное общество «Ростелеком» (филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»)»;

в позиции 17 слова «Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» заменить словами «Публичное акционерное общество «Ростелеком»;

в позициях 6, 12, 15 приложения № 4 слова «Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» заменить словами «Публичное акционерное общество «Ростелеком».

Принято единогласно:
Проголосовало:
«За» - 5
«Против» - нет
«Воздержались» - нет

Председатель коллегии,
Руководитель Государственной службы
Чувашской Республики
по конкурентной политике и тарифам М.В. Кадилова