



ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

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

## ПРОТОКОЛ

### заседания коллегии

г. Чебоксары

9 сентября 2024 г.

№ 10

#### **Председательствовал:**

Егоров С.Ф. - руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

#### **Присутствовали члены коллегии:**

Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;

Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;

Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию);

#### **Приглашенные:**

Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике;

Ильин В.П. - заместитель председателя – заведующий отделом социально-трудовых отношений Союза «Чувашское республиканское объединение организаций профсоюзов «Чувашрессовпроф» (по согласованию);

#### **Докладчики:**

Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

**1. Об установлении предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для целей проведения в 2024 году конкурсного отбора проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Копеева Т.А.

1.1. В связи с дополнительным анализом расчетов предельного максимального уровня тарифов на электрическую энергию, произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектов и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в целях конкурсного отбора проектов строительства квалифицированных генерирующих объектов

РЕШИЛИ:

перенести вопрос на следующее заседание коллегии.

Принято: единогласно

Проголосовало:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 48 (земельный участок с кадастровым номером 21:02:010225:727)» по индивидуальному проекту**

Егоров С.Ф., Портнова Н.В.

2.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее – АО «Газпром газораспределение Чебоксары», Общество) обратилось с заявлением от 7 августа 2024 г. № 62/2778 в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее – Госслужба) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к АГЗНКС, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 48 (земельный участок с кадастровым номером 21:02:010225:727)».

Согласно п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее – Основные положения), при прокладке газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту. Согласно представленным документам протяженность проектируемого подземного газопровода высокого давления (до 0,6 Мпа) из полиэтиленовых труб ПЭ100 газ SDR11-110x10 составляет 125 м, в том числе открытым способом 79 м, бестраншейным – 46 м. Расчетный расход газа – 1000 куб. метров в час.

Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы:

Основные положения;

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания);

иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям.

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» применяет общую систему налогообложения.

#### 2.1.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Основные плановые (расчетные) показатели и основные статьи расходов, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Общества	Принято Госслужбой	Отклонение	
					руб.	%
1	2	3	4	5	6	$7=(5-4)/4*100$
1	Расходы на разработку проектной документации	руб.	330555,33	330555,33	0,00	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий	руб.	763444,98	731580,89	-31864,09	-4,17
3	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение	руб.	2087,86	0,00	-2087,86	-100,00
4	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2411,88	2355,63	-56,25	-2,33
5	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	руб.	7508,56	7333,45	-175,11	-2,33
6	Налог на прибыль	руб.	367973,58	267956,33	-100017,25	-27,18
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего	руб.	1474678,15	1339781,63	-134896,52	-9,15

	оборудования заявителя, всего:					
--	--------------------------------	--	--	--	--	--

Виды и величина расходов, учтенных (исключенных) при установлении платы, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение о включении (исключении) в расчет платы экономически обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении платы)

*«Расходы на разработку проектной документации»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
330555,33	330555,33	0,000	В соответствии с п. 8 Методических указаний расходы приняты с учетом смет на проектные работы, табелей учета рабочего времени.

*«Расходы на выполнение технических условий»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
763444,98	731580,89	-31864,09	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2012 г. № 628 «О признании утратившими силу пунктов 31(1) и 31(2) Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», учитывая разъяснения ФАС России, изложенные в письме от 15 марта 2022 г. № ВК/20574/22 исключены «Непредвиденные расходы» в связи с тем, что на момент утверждения платы такие расходы фактически не понесены и документально не подтверждены.

*«Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
2087,86	0,00	-2087,86	В соответствии с Методическими указаниями расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение, в расчете размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не предусмотрены.

*«Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
2411,88	2355,63	-56,25	В соответствии с п. 4 примечания к приложению 2 к Методическим указаниям расходы скорректированы Госслужбой с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год в размере 104,7%.

*«Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
7508,56	7333,45	-175,11	В соответствии с п. 4 примечания к приложению 2 к Методическим указаниям расходы скорректированы Госслужбой с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год в размере 104,7%.

*«Налог на прибыль»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
367973,58	267956,33	-100017,25	В соответствии с п. 17 Методических указаний рассчитана сумма налога на прибыль, которая скорректирована с учетом уменьшения расходов на строительство. Применяемая ставка налога на прибыль 20%.

## 2.1.2. РЕШИЛИ:

2.1.2.1. Установить плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 48 (земельный участок с кадастровым номером 21:02:010225:727)» по индивидуальному проекту в размере 1 339 781,63 рубль (с учетом налога на прибыль, без НДС).

2.1.2.2. Рекомендовать акционерному обществу «Газпром газораспределение Чебоксары»:

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических расходов и доходов по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

- вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учета;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Принято: единогласно	
Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный низкого давления к котельным объектам газопотребления, расположенных по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Привокзальная, д. 1В (земельный участок с кадастровым номером 21:01:020504:28)» по индивидуальному проекту**

Егоров С.Ф., Портнова Н.В.

3.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее – АО «Газпром газораспределение Чебоксары», Общество) обратилось с заявлением от 7 августа 2024 г. № 62/2776 в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее – Госслужба) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный низкого давления к котельным объектам газопотребления, расположенных по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Привокзальная, д. 1В (земельный участок с кадастровым номером 21:01:020504:28)».

Согласно п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее – Основные положения), при прокладке газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту. Согласно представленным документам протяженность проектируемого подземного газопровода низкого давления  $P < 0,003$  МПа из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 газ SDR11-63x5,8 составляет 108,5 м, в том числе открытым способом 7 м, бестраншейным – 101,5 м. Расчетный расход газа – 45,7 куб. метров в час.

Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы:

Основные положения;

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания);

иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям.

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» применяет общую систему налогообложения.

3.1.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Основные плановые (расчетные) показатели и основные статьи расходов, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Общества	Принято Госслужбой	Отклонение	
					руб.	%
1	2	3	4	5	6	$7=(5-4)/4*100$
1	Расходы на разработку проектной документации	руб.	66763,76	66763,76	0,00000	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий	руб.	836577,73	810266,81	-26310,92	-3,15
3	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение	руб.	2087,86	0,00	-2087,86	-100,00
4	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2411,88	2355,63	-56,25	-2,33
5	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	руб.	7508,56	7333,45	-175,11	-2,33
6	Налог на прибыль	руб.	304420,64	221679,91	-82740,73	-27,18
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	руб.	1220466,37	1108399,56	-112066,81	-0,18

Виды и величина расходов, учтенных (исключенных) при установлении платы, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение о включении (исключении) в расчет платы экономически обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении платы)

«Расходы на разработку проектной документации»

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
66763,76	66763,76	0,000	В соответствии с п. 8 Методических указаний расходы приняты с учетом смет на проектные работы, табелей учета

			рабочего времени.
--	--	--	-------------------

*«Расходы на выполнение технических условий»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
836577,73	810266,81	-26310,92	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2012 г. № 628 «О признании утратившими силу пунктов 31(1) и 31(2) Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», учитывая разъяснения ФАС России, изложенные в письме от 15 марта 2022 г. № ВК/20574/22 исключены «Непредвиденные расходы» в связи с тем, что на момент утверждения платы такие расходы фактически не понесены и документально не подтверждены.

*«Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
2087,86	0,00	-2087,86	В соответствии с Методическими указаниями расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора на подключение, в расчете размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не предусмотрены.

*«Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
2411,88	2355,63	-56,25	В соответствии с п. 4 примечания к приложению 2 к Методическим указаниям расходы скорректированы Госслужбой с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год в размере 104,7%.

*«Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа»*

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов



7508,56	7333,45	-175,11	В соответствии с п. 4 примечания к приложению 2 к Методическим указаниям расходы скорректированы Госслужбой с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год в размере 104,7%.
---------	---------	---------	---

## «Налог на прибыль»

руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
304420,64	221679,91	-82740,73	В соответствии с п. 17 Методических указаний рассчитана сумма налога на прибыль, которая скорректирована с учетом уменьшения расходов на строительство. Применяемая ставка налога на прибыль 20%.

## 3.1.2. РЕШИЛИ:

3.1.2.1. Установить плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства капитального строительства «Газопровод-ввод подземный низкого давления к котельным объектам газопотребления, расположенных по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Привокзальная, д. 1В (земельный участок с кадастровым номером 21:01:020504:28)» по индивидуальному проекту в размере 1108399,56 рублей (с учетом налога на прибыль, без НДС).

3.1.2.2. Рекомендовать акционерному обществу «Газпром газораспределение Чебоксары»:

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических расходов и доходов по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

- вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учета;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Принято: единогласно

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - 0  
«Воздержались» - 0

Председатель коллегии,  
руководитель Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам



С.Ф. Егоров