

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

06 ноября 2020 г.

г.Грозный

№ 13

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на
услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник отдела контроля антимонопольного и
рекламного законодательства УФАС
по Чеченской Республики

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

И.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

М.И. Мударов

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.
2. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 34-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.
3. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 35-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.
4. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 36-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.
5. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 37-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

6. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 38-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»)), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 33-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 44156,0 тыс. Гкал, полезный отпуск – 42671,90 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$ОР_i^{СК}$

- скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$

- скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ

ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й

год с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»)», на 2020-2022 годы в размере 1507,77 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

Операционные расходы	тыс. руб.	
	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	1507,77	1546,43

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,
«Против» - нет,
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. № 137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя
			Вода

организации	Тариф на тепловую энергию		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	35,33	35,33
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	35,33	37,15
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	36,68	38,14

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковых частей 6780 (г. Гудермес) и 4156 (г. Грозный), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 34-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 25269,43 тыс. Гкал, полезный отпуск – 24501,85 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Pi_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й

год с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

HBB, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, HBB на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая HBB на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 34-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковых частей 6780 (г. Гудермес) и 4156 (г. Грозный), на 2020-2022 годы в размере 547,09 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

Операционные расходы	тыс. руб.	
	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	547,09	561,11

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 34-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

- «За» - 6 человек,
- «Против» - нет,
- «Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. №137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковых частей 6780 (г. Гудермес) и 4156 (г. Грозный), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	
	Тариф на тепловую энергию		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	22,33	22,33
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	22,33	23,47
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	23,18	24,10

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По третьему вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 6779 (г. Урус-Мартан), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 35-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой

корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 12797,38 тыс. Гкал, полезный отпуск – 12304,36 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных

при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 35-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6779 (г. Урус-Мартан), на 2020-2022 годы в размере 263,43 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

Операционные расходы	тыс. руб.	
	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	263,43	270,19

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 35-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

- «За» - 6 человек,
- «Против» - нет,
- «Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. №137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 35-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6779 (г. Урус-Мартан), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	
	Тариф на тепловую энергию		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	21,41	21,41
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	21,41	22,51
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	22,22	23,11

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По четвертому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 3761 (н.п. Наурская), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 36-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской

Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от

установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 8777,79 тыс. Гкал, полезный отпуск – 8490,34 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 36-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 3761 (н.п. Наурская), на 2020-2022 годы в размере 259,39 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

тыс. руб.

Операционные расходы	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	259,39	266,04

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 36-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,
«Против» - нет,
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. №137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 36-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 3761 (н.п. Наурская), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	
	Тариф на тепловую энергию		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	30,55	30,55
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	30,55	32,12
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	31,71	32,98

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По пятому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 6791 (н.п. Шелковская), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 37-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения

регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 7423,70 тыс. Гкал, полезный отпуск – 7073,54 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс.

руб.;

$\Pi_i^{СК}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й

год с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 37-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6791 (н.п. Шелковская), на 2020-2022 годы в размере 265,46 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

тыс. руб.

Операционные расходы	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
		265,46

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 37-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,
«Против» - нет,
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. №137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 37-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6791 (н.п. Шелковская), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	
	Тариф на тепловую энергию		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	37,53	37,53
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	37,53	39,45
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	38,95	40,51

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По шестому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мударова М.И. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 6776 (н.п. Червленая), на 2021 год (решение Правления от 12 ноября 2019 года № 38-тг).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2021 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 8343,09 тыс. Гкал, полезный отпуск – 8055,64 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$ОР_i^{СК}$

- скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2021 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 49 Методических указаний.

Из-за неполноты представленного пакета обосновывающих материалов (отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2019 год), нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в связи с чем, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2021 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 38-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6776 (н.п. Червленая), на 2020-2022 годы в размере 260,10 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 1,036 экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертной группы Комитета:

тыс. руб.

Операционные расходы	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	260,10	266,77

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 37-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23.06.2020 г. № 137, Правление решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 38-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 6776 (н.п. Червленная), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
	Тариф на тепловую энергию		Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря

Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2020	32,29	32,29
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	32,29	33,94
	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2022	33,51	34,86

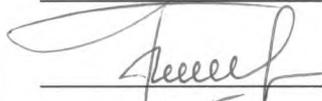
* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



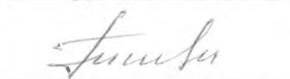
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.С-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров