

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

## ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

26.08.2019  
с 16-00- 16-45

**УТВЕРЖДАЮ**

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**

\_\_\_\_\_ **В. Губинский**

**"26" августа 2018 г.**

**Председатель заседания:**

**ГУБИНСКИЙ В.А.**                      Председатель Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

**На заседании присутствовали:**

**Члены Правления:**

<b>БАГРОВА А.Б.</b>	Заместитель председателя Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>ХРУСТАЛЕВА М.В</b>	И.о. начальника отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.</b>	Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>СУХАРЕВА Е.В.</b>	Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

**Секретарь заседания:**

**ССЮХИН А.А.**                      Главный специалист отдела Комитета

**Представители организаций:**

<b>ПАО «Мурманская ТЭЦ»:</b>	
Дударева М.В.	Начальник сектора ЭП и ТР ФЭО
<b>АО «Мурманэнергосбыт»:</b>	
Степанов А. А.	Генеральный директор
Ермолина И.Г.	Начальник ПЭУ
<b>ОАО «Мурманский морской рыбный</b>	

<b>порт»:</b>	
Морозова И.В.	Начальник ОЭ и Т
<b>Филиал «Кольский» ОАО «ТГК №1»</b>	
Голубева Н.И.	Начальник ОЭ
<b>АО «Кольская ГМК»:</b>	
Рыбочкина М.А.	Ведущий специалист ПЭУ ОПП и СП
<b>АО «Мончегорская теплосеть»:</b>	
Романов В.А.	Ведущий инженер
<b>МУП «Оленегорские тепловые сети»:</b>	
Ковалева М.А.	Директор
<b>МУП «Кильдинстрой»:</b>	
Осетрова О.А.	Главный экономист
<b>ПАО «Аэропорт «Мурманск»:</b>	
Давыдова А.Е.	Экономист
<b>ГОУП «Мурманскводоканал»:</b>	
Истомина А.П.	Первый заместитель генерального директора
<b>МУП «МУК»:</b>	
Савинов А.С.	И.о. директора
<b>МУП Кольского района «УЖКХ»:</b>	
Аксенова Е.В.	Начальник ПЭО
<b>ООО «Верхнетуломская тепловая компания»:</b>	
Солдатов С.В.	Директор
<b>АО «Апатит»:</b>	
Голобородько О.В.	Ведущий специалист ТВТГ
<b>ФГБУ «Главрыбвод»:</b>	
Меледин А.В.	Главный энергетик
<b>АО «Завод ТО ТБО»:</b>	
Амелькина О.Н.	Главный бухгалтер
<b>АО «Ковдорский ГОК»:</b>	
Углицких Ю.А.	Финансовый контролер
<b>МУП «Хибины»:</b>	
Афонин С.В.	И.о. директора
<b>МУП «Ресурс»:</b>	
Корушко Е.П.	Специалист
<b>АО «ГУ ЖКХ ТП «Водоканал»:</b>	
Лысенко И.Л.	Начальник ОФА и Ц
<b>Филиал «35 СРЗ» АО «ЦС «Звездочка»:</b>	
Тафинцева Т.А.	Экономист ПЭО
<b>ООО «КВК-1»:</b>	
Дмитриев М.В.	Генеральный директор
<b>МУП «Городские сети»:</b>	
Бабусов С.В.	Директор

## **Повестка заседания:**

### **1. Рассмотрение вопроса о параметрах регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2020 год.**

#### **Рассмотрение:**

При установлении тарифов для ресурсоснабжающих организаций в соответствии с законодательством при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

1) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

2) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

3) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году)

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

4) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими соответствующими регулируемым организациями в сопоставимых условиях;

5) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

6) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

7) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

А также Комитет при установлении тарифов на очередной период руководствуется разъяснениями ФАС России от 04.06.2018 № ВК/40127/18.

#### **Основные параметры регулирования.**

1. При установлении тарифов для на очередной период регулирования Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) используется сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов и размещенный на официальном сайте Минэкономразвития (далее – Прогноз).

Комитет использует прогнозные показатели в базовом варианте.

2. Топливо на технологические нужды для производства тепловой энергии принимается Комитетом в следующих параметрах:

2.1. По топчному мазуту М-100, дизельному топливу, углю, прочим видам топлива (кроме электроэнергии):

- для теплоснабжающих организаций (далее – ТСО), которые обязаны проводить торги в соответствии с Федеральными законами от 18.07.2011 № 223-ФЗ и от 05.04.2013 № 44-ФЗ, а также для организаций, которые осуществляют закупки в соответствии с корпоративными процедурами, по ценам, установленным в договорах, заключенных в результате проведения торгов, на 2020 год. В случае отсутствия закупочных процедур на 2020 год, стоимость топлива принимается по последней цене договора, заключенного в результате проведения торгов, с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу.

- для ТСО, у которых отсутствуют договора, заключенные в результате проведения торгов в соответствии с законодательством или с корпоративными процедурами, по средней цене топлива у организаций, которые осуществляют реализацию тепловой энергии с использованием соответствующих видов топлива и заключили договора, в результате проведения торгов в соответствии с действующим законодательством или в соответствии с корпоративными процедурами, за фактический период текущего года с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу к 2020/2019.

2.2. По электроэнергии:

- цена электроэнергии для ТСО формируется исходя из средневзвешенной стоимости электроэнергии, определенной на основании фактических показателей за последний истекший квартал текущего года с применением квартальных (текущего года) и годового на очередной период регулирования индексов цен производителей по видам экономической деятельности согласно Прогнозу.

3. Стоимость по видам топлива по п.п. 2.1 для ТСО определяется в разрезе цены натурального топлива без учета транспортировки и цены транспортировки (стоимость доставки топлива, учтенная в цене топлива) в целях проведения анализа стоимости топлива и услуг его транспортировки до региона (до соответствующего муниципального образования).

Доставка вышеуказанного топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом, не учтенная в стоимости топлива по договору, учитывается отдельно в расходах ТСО, связанных с производством и реализацией продукции (услуг), при предоставлении организациями соответствующих материалов обоснования в Комитет.

4. Принцип формирования стоимости электроэнергии согласно п. 2.2. применяется Комитетом в отношении всех ресурсоснабжающих организаций (далее – РСО).

5. Для РСО, которые в соответствии с законодательством, не представили в Комитет предложения по установлению (корректировке) тарифов на 2020 год, расходы на покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, в том числе по статье «Топливо на технологические нужды», не пересматриваются и принимаются к учету в размере затрат, принятых при установлении тарифов на 2019 год.

#### **Обсуждение:**

**Губинский В.А. – Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области**

Прошу РСО высказываться по существу вопроса.

#### **Выступили:**

Представители всех РСО.

Возражений относительно подхода Комитета к определению параметров регулирования тарифов на 2020 год от РСО не поступало.

#### **После обсуждения:**

#### **РЕШИЛИ:**

При установлении тарифов на коммунальные ресурсы в соответствии с законодательством при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган

регулирующего использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

1) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

2) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

3) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году)

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

4) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими соответствующими регулируемым организациями в сопоставимых условиях;

5) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

6) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

7) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

А также Комитет при установлении тарифов на очередной период руководствуется разъяснениями ФАС России от 04.06.2018 № ВК/40127/18.

#### **Основные параметры регулирования.**

1. При установлении тарифов для на очередной период регулирования Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) используется сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов и размещенный на официальном сайте Минэкономразвития (далее – Прогноз).

Комитет использует прогнозные показатели в базовом варианте.

2. Топливо на технологические нужды для производства тепловой энергии принимается Комитетом в следующих параметрах:

2.1. По топочному мазуту М-100, дизельному топливу, углю, прочим видам топлива (кроме электроэнергии):

- для теплоснабжающих организаций (далее – ТСО), которые обязаны проводить торги в соответствии с Федеральными законами от 18.07.2011 № 223-ФЗ и от 05.04.2013 № 44-ФЗ, а также для организаций, которые осуществляют закупки в соответствии с корпоративными процедурами, по ценам, установленным в договорах, заключенных в результате проведения торгов, на 2020 год. В случае отсутствия закупочных процедур на 2020 год, стоимость топлива принимается по последней цене договора, заключенного в результате проведения

торгов, с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу.

- для ТСО, у которых отсутствуют договора, заключенные в результате проведения торгов в соответствии с законодательством или с корпоративными процедурами, по средней цене топлива у организаций, которые осуществляют реализацию тепловой энергии с использованием соответствующих видов топлива и заключили договора, в результате проведения торгов в соответствии с действующим законодательством или в соответствии с корпоративными процедурами, за фактический период текущего года с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу к 2020/2019.

2.2. По электроэнергии:

- цена электроэнергии для ТСО формируется исходя из средневзвешенной стоимости электроэнергии, определенной на основании фактических показателей за последний истекший квартал текущего года с применением квартальных (текущего года) и годового на очередной период регулирования индексов цен производителей по видам экономической деятельности согласно Прогнозу.

3. Стоимость по видам топлива по п.п. 2.1 для ТСО определяется в разрезе цены натурального топлива без учета транспортировки и цены транспортировки (стоимость доставки топлива, учтенная в цене топлива) в целях проведения анализа стоимости топлива и услуг его транспортировки до региона (до соответствующего муниципального образования).

Доставка вышеуказанного топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом, не учтенная в стоимости топлива по договору, учитывается отдельно в расходах ТСО, связанных с производством и реализацией продукции (услуг), при предоставлении организациями соответствующих материалов обоснования в Комитет.

4. Принцип формирования стоимости электроэнергии согласно п. 2.2. применяется Комитетом в отношении всех ресурсоснабжающих организаций (далее – РСО).

5. Для РСО, которые в соответствии с законодательством, не представили в Комитет предложения по установлению (корректировке) тарифов на 2020 год, расходы на покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, в том числе по статье «Топливо на технологические нужды», не пересматриваются и принимаются к учету в размере затрат, принятых при установлении тарифов на 2019 год.

Голосование:

За – 5. Против – 0.

Решение принято единогласно.

Секретарь

А. Ссюхин