

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области**

1 апреля 2021 года

№ 14

г. Архангельск

Председатель коллегии – Попова Е.А., руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:  
Зиняк И.С., Рябова Н.В., Репницына Т.В., Курасова С.Н., Чертов Д.А.,  
Куницын А.С.;

Алиев Н.М., прокурор отдела по надзору за исполнением Федерального законодательства прокуратуры Архангельской области.

Секретарь – Мищук О.В., консультант отдела правовой и контрольно-административной работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Репницына Т.В. предложила снять с рассмотрения вопрос № 1.

Члены коллегии единогласно проголосовали за утверждение повестки дня с учетом предложенных изменений.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. О признании утратившими силу некоторых постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Докладчик – Миллер Л.В., ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории сельского поселения «Матигорское»

Холмогорского муниципального района Архангельской области, для последующего направления на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

Докладчик – Горбунова О.А., заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

## **1. О признании утратившими силу некоторых постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области**

---

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. предложила признать утратившими силу следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 29 декабря 2011 года № 100-э/6 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО “Оборонэнергосбыт” покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

от 26 декабря 2012 года № 99-э/5 «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО “Архангельское специализированное энергетическое предприятие”»;

от 22 января 2013 года № 3-э/16 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года № 99-э/5»;

от 01 августа 2013 года № 46-э/2 «О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года № 99-э/5»;

от 09 декабря 2014 года № 65-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 декабря 2012 года № 89-э/5»;

от 16 декабря 2014 года № 69-э/8 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1»;

от 25 декабря 2014 года № 57-э/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации МУП “Горсвет”, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 27 ноября 2015 года № 69-э/2 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/6»;

от 02 марта 2016 года № 8-э/2 «О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области»;

от 13 декабря 2016 года № 61-э/8 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/6»;

от 26 января 2017 года № 5-э/2 «О внесении изменений в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 и от 26 декабря 2016 года № 68-э/2»;

от 19 декабря 2017 года № 75-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/6»;

от 23 ноября 2018 года № 66-э/3 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/6»;

от 20 декабря 2018 года № 78-э/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ООО «Поморэнерго», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 6 декабря 2019 года № 78-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-э/6»;

от 20 декабря 2019 года № 84-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации АО «АЭС», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу предложенные изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

*Решение принято единогласно.*

**2. Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории сельского поселения «Матигорское» Холмогорского муниципального района Архангельской области, для последующего направления на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области**

---

**СЛУШАЛИ:**

Горбунова О.А. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление администрации Холмогорского муниципального района Архангельской области о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также согласования метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории сельского поселения «Матигорское».

Сообщила, что порядок взаимодействия органов местного самоуправления с уполномоченными исполнительными органами государственной власти Архангельской области по вопросам подготовки и заключения концессионных соглашений регламентирован постановлением Правительства Архангельской области от 20 июня 2017 года № 244-пп (далее – Порядок).

В соответствии с пунктом 6 Порядка предложила следующее:

- 1) согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов;
- 2) согласовать индекс эффективности операционных расходов в размере 1 процента на каждый год срока действия предполагаемого концессионного соглашения;
- 3) определить предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на уровне, рассчитанных экспертом.

Рассчитанные экспертом предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, а также сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса для заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории сельского поселения «Матигорское» Холмогорского муниципального района Архангельской области, приведены ниже:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2020 год, фактически	Концессионное соглашение														
				2021 год - прогноз	2022 год - прогноз	2023 год - прогноз	2024 год - прогноз	2025 год - прогноз	2026 год - прогноз	2027 год - прогноз	2028 год - прогноз	2029 год - прогноз	2030 год - прогноз	2031 год - прогноз	2032 год - прогноз	2033 год - прогноз	2034 год - прогноз	2035 год - прогноз
1	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Дополнительные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	тыс. руб.	-	19 117,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	базовый уровень операционных расходов (без учета НДС) в том числе на производство	тыс. руб.	-	18 419,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе на передачу	тыс. руб.	-	698,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	нормативный уровень прибыли	%	-	0,00%	2,90%	10,44%	10,32%	10,44%	10,44%	10,44%	10,32%	10,44%	10,27%	10,27%	10,28%	10,38%	10,23%	10,30%
3.3.	индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.4.	плановые значения показателей энергетической эффективности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.1	удельный расход топлива, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	удельный расход топлива (уголь)	кг/у.т./Гкал	261,62	261,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00
	удельный расход топлива (щеп)	кг/у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,40	180,40	181,70	181,70
3.4.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	4 190,00	4 190,00	4 190,00	4 190,00	4 190,00	3 994,20	3 798,40	3 602,60	3 406,80	3 211,00	3 015,30	2 819,50	2 623,70	2 427,90	2 232,10	2 060,20
3.4.3	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя в теплоносителях к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,5	2,4	2,2	2,1	2,0	1,8	1,7	1,6	1,4
4	Показатели надежности объектов теплоснабжения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,90	0,81	0,72	0,63	0,54	0,45	0,36	0,26	0,17	0,08	0,00
4.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Цены, величины, значения, которые были учтены при расчете необходимой валовой выручки		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23	9 055,23
5.2	цены на энергетические ресурсы (без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	руб/т	6 620,00	6 838,46	7 105,16	7 396,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	щеп	руб/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	3 007,30	3 115,56	3 227,72	3 343,92	3 464,30	3 589,01	3 718,22	3 852,07	3 990,75	4 134,42	4 283,26	4 437,45
	электрическая энергия	руб/кВтч	5,91	5,12	5,33	5,54	5,76	6,00	6,24	6,48	6,74	7,01	7,29	7,59	7,89	8,21	8,53	8,87
	холодная вода	руб/м3	81,75	83,95	87,57	91,07	94,71	98,50	102,44	106,54	110,80	115,23	119,84	124,63	129,62	134,80	140,19	145,80
5.3	величина неконтролируемых расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль, налога на имущество организаций (без учета НДС)	тыс. руб.	-	3 204,60	3 265,82	3 328,85	8 230,37	8 976,17	9 502,81	10 382,75	11 300,35	12 257,23	13 129,12	14 625,03	15 756,74	16 956,99	17 286,03	16 609,81
5.4	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	-	-	108,0%	113,1%	103,3%	103,1%	103,2%	103,2%	103,1%	103,0%	103,2%	103,3%	103,4%	103,3%	102,2%	101,2%
5.5	Прогнозный объем необходимой валовой выручки		59 261,77	63 978,72	72 339,86	74 741,53	77 029,69	79 485,08	82 060,37	84 610,46	87 178,92	89 949,21	92 884,56	95 982,59	99 281,30	102 548,12	104 814,37	106 076,96

Вместе с тем при определении долгосрочных параметров регулирования тарифов установлено, что условия, определенные подпунктом 2 пункта 7 Порядка, не соблюдаются.

В соответствии с пунктом 7 Порядка предложила рассчитанные экспертом значения долгосрочных параметров направить на предварительное согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

**РЕШИЛИ:**

1. Согласовать метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов.

2. Согласовать индекс эффективности операционных расходов в предложенном размере.

3. Определить предельные (максимальные) значения долгосрочных параметров регулирования тарифов и сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, на уровне, предложенном экспертом.

4. Направить предварительный расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

*Решение принято единогласно.*

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:



И.С. Зиняк



Н.В. Рябова



С.Н. Курасова



Т.В. Репницына



Д.А. Чертов



О.В. Мишук

Секретарь