

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

8 февраля 2019 года

№ 7

г. Архангельск

Председатель коллегии – Заочинская Е.В., исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:
Кузнецов А.А., Распутин Н.А., Зиняк И.С., Курасова С.Н.

заместитель министра топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области Поташев Д.Н.

директор ГБУ АО «Региональный центр по энергосбережению»
Ботыгин Р.М.

Секретарь – Яшина И.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, представленном ООО «МТК», выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения, на основании заявления муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

Докладчик – Зиняк И.С., начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, представленном ООО «ЛТК», выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения, на основании заявления муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

Докладчик – Зиняк И.С., начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О внесении изменения в приложение № 7 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-в/36.

Докладчик – Елизаров А.В., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Заочинская Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

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

Зиняк И.С. предложила дополнительно рассмотреть следующий вопрос:

4. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории пос. Удимский муниципального образования «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

Докладчик – Косточкина Е.М., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

1. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, представленном ООО «МТК», выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения, на основании заявления муниципального образования «Мезенский муниципальный район»

СЛУШАЛИ:

Зиняк И.С. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от муниципального образования «Мезенский муниципальный район» о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального

образования «Мезенский муниципальный район». Отметила, что инициатором заключения концессионного соглашения является ООО «МТК».

Сообщила, что агентство в соответствии с пунктами 6, 7 части 3 статьи 7 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, пунктом 1.2 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом IX(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в случае если документы и материалы, предоставляемые в соответствии с частью 4.2 статьи 37 Федерального закона «О концессионных соглашениях» инициатору, не были им запрошены, орган регулирования определяет предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности и согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает определенного органом регулирования предельного (максимального) роста такой выручки.

Предложила согласовать значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

4.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал	ед./Гкал	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	16 807,68	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85	17 625,85
5.2	Цены на энергетические ресурсы (без учета НДС)												
	уголь	руб./т	4 684,67	4 876,74	5 071,81	5 284,82	5 512,07	5 749,09	5 996,30	6 254,14	6 523,07	6 803,56	7 096,11
	дрова	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	электрическая энергия	руб./кВтч	7,02	7,31	7,60	7,91	8,22	8,54	8,87	9,22	9,58	9,95	10,34
	холодная вода	руб./м3	118,13	122,85	127,76	132,87	138,19	143,72	149,47	155,44	161,66	168,13	174,85
5.3	Величина неподконтрольных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль, налога на имущество организаций (без учета НДС)	тыс. руб.	16922,20	23868,01	24203,01	24205,43	24615,18	25008,28	25442,96	24566,05	25027,19	25502,15	22282,97
5.4	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	-	114,5%	108,4%	98,6%	102,0%	102,1%	102,2%	101,5%	103,1%	103,2%	101,1%
5.5	Прогнозный объем необходимой валовой выручки	тыс. руб.	132525,58	151765,44	164538,47	162198,40	165500,24	168924,59	172566,28	175213,53	180561,74	186336,99	188411,73

Поташев Д.Н., Ботыгин Р.М. выразили согласие с предложенными значениями предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения ООО «МТК».

РЕШИЛИ:

1. Согласовать метод регулирования тарифов и значения предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения (индекс эффективности операционных расходов и показатели энергосбережения и энергетической эффективности).

2. Направить в администрацию муниципального образования «Мезенский муниципальный район» значения предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли).

Решение принято единогласно.

2. О согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, представленном ООО «ЛТК», выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения, на основании заявления муниципального образования «Лешуконский муниципальный район»

СЛУШАЛИ:

Зиняк И.С. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от муниципального образования «Лешуконский муниципальный район» о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район». Отметила, что инициатором заключения концессионного соглашения является ООО «ЛТК».

Сообщила, что агентство в соответствии с пунктами 6, 7 части 3 статьи 7 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, пунктом 1.2 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом IX(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в случае если документы и материалы, предоставляемые в соответствии с частью 4.2 статьи

37 Федерального закона «О концессионных соглашениях» инициатору, не были им запрошены, орган регулирования определяет предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности и согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает определенного органом регулирования предельного (максимального) роста такой выручки.

Предложила согласовать значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

3.4.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,77	1,77	1,77	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
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	ед./км	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	0,0	
4.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал	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	0,0	
5	Цены, величины, значения, которые были учтены при расчете необходимой валовой выручки																		
5.1	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	17 427,62	17 427,62	17 427,62	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	20 522,29	
5.2	Цены на энергетические ресурсы (без учета НДС)																		
	уголь	руб./т	7 026,99	7 315,10	7 607,70	7 927,23	8 268,10	8 623,63	8 994,44	9 381,20	9 784,60	10 205,33	10 644,16	11 101,86	11 579,24	12 077,15	12 596,47	13 138,11	
	дрова	руб./м3	1 472,80	1 544,97	1 619,13	1 698,46	1 783,39	1 874,34	1 969,93	2 070,40	2 175,99	2 286,96	2 403,60	2 526,18	2 655,02	2 790,42	2 932,73	3 082,30	
	щепа	руб./м3	1 998,80	2 096,74	2 197,38	2 305,06	2 420,31	2 543,75	2 673,48	2 809,82	2 953,12	3 103,73	3 262,02	3 428,39	3 603,24	3 787,00	3 980,14	4 183,12	
	электрическая энергия	руб./кВтч	7,95	8,28	8,62	8,96	9,31	9,67	10,05	10,44	10,85	11,27	11,71	12,17	12,64	13,14	13,65	14,18	
	холодная вода	руб./м3	118,95	123,70	128,65	133,80	139,15	144,71	150,50	156,52	162,78	169,30	176,07	183,11	190,43	198,05	205,97	214,21	

5.3	Величина неподконтрольных расходов, за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль, налога на имущество организаций (без учета НДС)	тыс. руб.	40640,49	40890,06	41212,66	45675,04	45890,15	45723,46	46131,15	44969,55	45401,73	45782,23	20591,10	21062,81	21548,48	27972,86	28489,70	28869,96
5.4	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	-	102,2	102,4	111,7	102,4	102,3	102,7	101,9	103,0	102,8	90,4	103,6	103,7	113,1	103,5	103,6
5.5	Прогнозный объем необходимой валовой выручки	тыс. руб.	156969,97	160366,21	164233,24	183506,82	187965,11	192359,19	197482,91	201194,57	207183,81	213016,03	192646,32	199651,91	206942,65	234128,70	242352,55	251030,70

Поташев Д.Н., Ботыгин Р.М. выразили согласие с предложенными значениями предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения ООО «ЛТК».

РЕШИЛИ:

1. Согласовать метод регулирования тарифов и значения предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения (индекс эффективности операционных расходов и показатели энергосбережения и энергетической эффективности).

2. Направить в администрацию муниципального образования «Лешуконский муниципальный район» значения предельных (максимальных) долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли).

Решение принято единогласно.

**3. О внесении изменения в приложение № 7 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 20 декабря 2018 года № 78-в/36**

СЛУШАЛИ:

Елизаров А.В. предложил внести изменение в пункт 2 таблицы приложения № 7 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-в/36 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП “Холмогорский ВОДОКАНАЛ” на территории муниципальных образований “Холмогорское” (кроме деревень Анашкино, Белая Гора, Демидово, Ильино, Обухово и Ходчино), “Матигорское” (кроме деревень Копачево, Ичково, Ступино, Пятково и поселка Орлецы) муниципального образования “Холмогорский муниципальный район”» и изложить его в следующей редакции:

«2. Потребители, приравненные к населению, расположенные на территории:

	2019	71,68	73,33
муниципального образования	2020	73,33	76,26
«Холмогорское» (кроме деревень	2021	76,26	79,31
Анашкино, Белая Гора, Демидово,	2022	79,31	82,49
Ильино, Обухово и Ходчино)	2023	82,49	85,79
	2024	85,79	89,22

	2019	68,36	69,93
муниципального образования	2020	69,93	72,73
«Матигорское» (кроме деревень	2021	72,73	75,64
Копачево, Ичково, Ступино, Пятково	2022	75,64	78,66
и поселка Орлецы)	2023	78,66	81,81
	2024	81,81	85,08».

Елизаров А.В. пояснил, что внесение данного изменения в настоящее постановление обусловлено допущенной технической ошибкой.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-в/36.

Решение принято единогласно.

2. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории пос. Удимский муниципального образования «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника

СЛУШАЛИ:

Косточкина Е.М. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» о согласовании метода регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории пос. Удимский данного муниципального образования.

По результатам проведенных расчетов предложила предоставить муниципальному образованию «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

Заочинская Е.В. предложила перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание коллегии в связи с необходимостью уточнения

сроков долгосрочных параметров регулирования заключаемого концессионного соглашения.

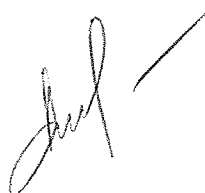
РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии

Секретарь



Е.В. Заочинская



И.В. Яшина