

УТВЕРЖДАЮ  
руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ Е.А. Попова

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

24 октября 2017 г.

№ 51

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Попова Е.А. - руководитель агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Яшина И.В. - консультант отдела правовой, протокольной  
и кадровой работы агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Заочинская Е.В. - заместитель руководителя агентства по  
тарифам и ценам Архангельской области

Главацкая А.Н. - начальник отдела правовой, протокольной и  
кадровой работы агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

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

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой  
отрасли и коммунальном комплексе агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

- Распутин Н.А. - начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области
- Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и производственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области
- Приглашенные:
- Акулова М.С. - прокурор отдела по надзору за исполнением федерального законодательства прокуратуры Архангельской области
- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области
- Паршев А.В. - главный инженер ООО ПК «Энергия Севера»

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/3.
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО ПК «Энергия Севера» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Заостровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».
3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2015 года № 47-в/2.
4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2015 года № 47-в/3.
5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 июня 2016 года № 25-в/2.
6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 октября 2016 года № 52-в/5.



**1. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/3.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения Верещагина Я.С.

**СЛУШАЛИ:**

Верещагина Я.С. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило письмо от администрации муниципального образования «Ленский муниципальный район», в котором указано о расторжении концессионного соглашения с ООО «РосГрупп», поставлявшем тепловую энергию потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сойгинское» муниципального образования «Ленский муниципальный район».

Предложила признать утратившим силу постановление агентства от 03 ноября 2016 года № 49-т/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «РосГрупп» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сойгинское» муниципального образования «Ленский муниципальный район».

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие-либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу постановление агентства от 03 ноября 2016 года № 49-т/3.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,  
Зиняк И.С., Берденникова С.Н., Распутин Н.А. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО ПК «Энергия Севера» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Заостровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения Поцелуйко Е.В.

Присутствовал: Паршев А.В.

## СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению ООО ПК «Энергия Севера», а также о результатах проведенной экспертизы и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2017-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	8260,8	-	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5
2020	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	27.10-31.12	4419,06	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	4419,06	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4544,73	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	4544,73	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4724,33	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	4512,30	-	-	-	-	-
01.07-31.12		4512,30	-	-	-	-	-	

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	27.10-31.12	1980,50	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1980,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2059,72	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2059,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2142,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2142,11	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2227,79	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	27.10-31.12	1980,50	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1980,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2059,72	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2059,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2142,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2142,11	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2227,79	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2017 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при корректировке установленных тарифов на 2017 год	
								сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	6 946	6 946,3	6 946,3	6 946,3	6 946,3	0,0	Объем полезного отпуска принят по предложению организации и с учетом фактических данных за 2016 год предшествующей организации
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	47693,6	30696,2	31135,2	32172,5	31398,9	-16997,4	
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	21447,5	8260,8	8505,3	8757,1	8972,9	-13186,7	
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	877,2	236,2				-641,0	Согласно представленным расчетам с учетом срока действия тарифа в 2017 году в период с 25.10.2017 по 31.12.2017

2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1149,5	333,5				-816,0	Согласно представленным расчетам с учетом срока действия тарифа в 2017 году в период с 25.10.2017 по 31.12.2017
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	11450,6	6031,0				-5419,6	Расходы на оплату труда определены в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования)
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2340,0	376,5				-1963,5	Расходы на погрузчик приняты согласно расчету эксперта.
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	397,1	0,0				-397,1	Расходы, предложенные организацией, учтены в других расходах, не относящихся к неподконтрольным.
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	41,4	0,0				-41,4	Расходы не обоснованы
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	5191,8	1283,6				-3908,2	
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	2344,7	858,1				-1486,7	Расходы на оплату труда определены в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования. Другие расходы по предложению организации с учетом принятой нормативной численности. Необоснованные расходы исключены

2.1.1.7.2	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2847,0	425,6					-2421,5	Расходы на оплату труда определены в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования. Другие расходы учтены в тарифах организации в других муниципальных образованиях
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6575,8	3752,0	3943,7	4012,4	2453,9		-2823,8	
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	54,0	53,2	54,9	54,4	55,1		-0,8	Тарифы на услуги водоотведения приняты в соответствии с тарифами, установленными для ООО "Марайс" на 2017 год на основании постановления агентства 17.11.2016 № 53-в/5
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	796,9	302,2	555,1	565,5	313,4		-494,7	
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	331,4	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога при УСН	тыс. руб.	465,5	302,2	555,1	565,5	313,4		-163,3	





2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2578,0	2504,6	2553,1	2651,4	2705,8	-73,4	Тарифы на электроэнергию учтены в соответствии с постановлением агентства от 29.12.2016 № 71-э/6, приказами ФАС от 9 декабря 2014 г. № 297-э/3, от 29 декабря 2016 г. № 1908/16
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	201,6	196,8	205,5	212,8	218,2	-4,8	Тарифы на воду приняты в соответствии с тарифами, установленными для ООО "Марайс" на 2017 год на основании постановления агентства 17.11.2016 № 53-в/5
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	230,4	148,4	152,6	157,8	155,2	-82,1	Учтена в размере 0,5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку расходов
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1536,6	720,6	0	0	0	-816	Учтена в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку расходов согласно пункту 48 (1) Основ ценообразования

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен		104,0%	104,0%	103,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
уголь		104,3%	104,3%	104,0%
электрическую энергию		104,4%	104,3%	102,9%
холодную воду		104,0%	104,0%	103,4%
3. Индекс изменения количества активов		0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	840,4	1918,5	1879,6	1805,3
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	758,3	2137,3	2137,3	2137,3
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1918,50	1918,50	1879,60	1805,30
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-			
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	262,4	262,6	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	262,4	262,6	262,6	262,6
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Паршев А.В. согласился с рассчитанными экспертом тарифами.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,  
Зиняк И.С., Берденникова С.Н., Распутин Н.А. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2015 года № 47-в/2.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Родионова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и

водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2018 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2015 года № 47-в/2 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, оказываемые ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» на территории муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к указанному постановлению: раздел 3 изложить в следующей редакции:

**«3. Планируемый объем транспортировки питьевой воды,  
в тыс. куб. метров**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Объем воды, полученной для транспортировки	123,640	111,330	110,419
2.	Объем покупки воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000	0,000	0,000
3.	Объем потерь воды при транспортировке	0,000	0,000	0,000
4.	Объем транспортировки воды абонентам и подразделениям организации - всего	123,640	111,330	110,419
	в том числе:			
4.1.	объем транспортировки воды на нужды подразделений организации	23,64	23,33	21,055
4.2.	объем транспортировки воды абонентам	100,000	88,000	89,364
	в том числе:			
4.2.1.	прочим потребителям	0,000	0,000	0,000
4.2.2.	другим организациям водопроводно-канализационного хозяйства	100,000	88,000	89,364»;

в таблице раздела 4 цифры «43,25» заменить цифрами «50,28»;  
раздел 7 изложить в следующей редакции:

**«7. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год  
(по данным организации)**

**7.1. Фактический объем поданной воды, в тыс.куб. метров**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем воды, полученной для транспортировки	87,8900
2.	Объем покупки воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000
3.	Объем потерь воды при транспортировке	0,000
4.	Объем транспортировки воды абонентам и подразделениям организации - всего	87,890
	в том числе:	
4.1.	объем транспортировки воды на нужды подразделений организации	7,120
4.2.	объем транспортировки воды абонентам	80,770
	в том числе:	
4.2.1.	прочим потребителям	0,000
4.2.2.	другим организациям водопроводно-канализационного хозяйства	80,770

**7.2. Объем финансовых потребностей  
на реализацию производственной программы (информация представлена  
организацией в соответствии с мониторингом информации Федеральной  
антимонопольной службы)**

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	51,35

**7.3. Фактические значения показателей надежности, качества  
и энергетической эффективности объектов централизованных  
систем водоснабжения**

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,000
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	0,000»;

2) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**Т А Р И Ф Ы**  
на услуги по транспортировке питьевой воды,  
оказываемые ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»  
(ИНН 2921009226) на территории муниципального образования  
«Талажское» муниципального образования  
«Приморский муниципальный район»

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2016	0,31	0,32
	2017	0,32	0,42
	2018	0,42	0,49

Основные показатели расчета тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	ОБЪЕМ ВОДООТВЕДЕНИЯ	тыс. куб. м	110,419
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	50,28
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	40,75
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	40,75
2.1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	0,00
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00

2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	8,75
2.5.1.	отклонение фактически достигнутого объема транспортировки питьевой воды	тыс. руб.	8,75
2.5.2.	отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
2.5.3.	степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году
	2018 год
индекс потребительских цен	104

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное согласие с предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2015 года № 47-в/2.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.





**24. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 октября 2015 года № 53-в/2.**

**25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 октября 2015 года № 53-в/3.**

**26. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2015 года № 60-в/2.**

Докладчик – начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Кузнецова Т.Ю.

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова Т.Ю. предложила перенести рассмотрение вопросов с № 4 по № 26 в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие-либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение настоящих вопросов на следующее заседание коллегии.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.