

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

23 ноября 2017 г.

№ 64

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

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

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

Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в
транспортном комплексе и
непроизводственной сфере агентства по
тарифам и ценам Архангельской области

Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области

Приглашенные:

Дружинина И.В. - начальник планово-экономического отдела АО «АрхоблЭнерго»

Земцовский И.П. - директор ООО «Сийское»

Тюшина И.А. - главный экономист ООО «Сийское»

Поспелова Е.В. - экономист СМУП «Белое озеро»

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

Предложила членам коллегии высказать предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Зиняк И.С. предложила снять с повестки дня следующие вопросы:

1. «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Город Архангельск» объекта капитального строительства акционерного общества «Архангельскгражданреконструкция»;

2. «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-Т/24»;

3. «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-Т/25»;

4. «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-Т/26».

Кузнецова Т.Ю. предложила снять с повестки дня следующие вопросы:

1. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Жилкомсервис №1» на территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район»;

2. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые

ООО «Ликвидатор» на территории муниципального образования «Няндомский муниципальный район»;

3. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Гейзер» на территории муниципального образования «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»;

4. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Гейзер» на территории муниципального образования «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»;

5. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые МУП «Полигон» на территории муниципального образования «Город Коряжма»;

6. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Спецавтосервис» на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»;

7. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Д-Люкс» на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район»;

8. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Двина» на территории муниципального образования «Емецкое» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»;

9. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые СМУП «Спецавтохозяйство» на территории муниципального образования «Северодвинск»;

10. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые МБУ «Флора-дизайн» на территории муниципального образования «Город Новодвинск»;

11. «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на

захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые Пинежским МП ЖКХ на территории муниципального образования «Пинежское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район»;

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/59.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/58.

3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2016 года № 61-т/40.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вилегодск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Плоское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плоское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/12.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским городским потребительским обществом потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплоресурс» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/34.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/35э

11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/36.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 г. № 55-т/21.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Сервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Моржегорское» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район».

14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/29.

15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Управляющая жилищная компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6.

17. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2016 года № 58-т/12.

18. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2016 года № 51-т/6.

19. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-т/3.

20. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/7.

21. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/17.

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую СМУП «Белое озеро» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/59.

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

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/58.

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

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017-2021 годы.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/58 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “Лихачевское” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Лихачевское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую МУП «Лихачевское»
(ИНН 2922007180) потребителям, расположенным
на территории муниципального образования «Лихачевское»
муниципального образования «Устьянский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	3369,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3480,25	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3455,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3455,66	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3590,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3713,45	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3713,45	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3842,18	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	3842,18	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3960,29	-	-	-	-	-

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

ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую МУП «Лихачевское»
(ИНН 2922007180) потребителям, расположенным
на территории муниципального образования «Лихачевское»
муниципального образования «Устьянский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1458,05	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1516,37	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1516,37	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1607,35	-	-	-	-	-

	2019	01.01-30.06	1577,03	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1640,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1640,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1705,71	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1705,71	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1773,94	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1458,05	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1516,37	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1516,37	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1607,35	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1577,03	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1640,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1640,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1705,71	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1705,71	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1773,94	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	825,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2850,9
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1439,9
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	426,5
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	27,7
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	27,7
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	398,7
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	907,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	577,3
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	329,7
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	13,9
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	63,6

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:	
дрова	104,0%
электрическую энергию	107,0%

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	428,2
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	241,24
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	428,20
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	181,3
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	181,3
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2016 года № 60-т/58.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2016 года № 61-т/40.

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

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017-2021 годы.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2016 года № 61-т/40 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ВРК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую АО «ВРК-2»
(ИНН 7708737517) потребителям, расположенным
на территории муниципального образования «Коношское» муниципального
образования «Коношский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1898,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1966,51	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1934,37	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1934,37	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2034,54	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2107,91	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2107,91	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2180,14	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	2180,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2260,61	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10042,68
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	19 426,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6658,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2862,9
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	187,4
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.	18,4
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	169,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 023,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	652,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9229,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	3 578,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	3 334,1
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 863,4
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	453,6
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	93,4
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	582,5

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:	
уголь	101,8%
электрическую энергию	107,0%
холодную воду	104,8%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:	
уголь	103,9%

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	437,68
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	168,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2016 года № 61-т/40.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вилегодск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о том, что дело об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов открыто

по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2018-2022 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	2522,2	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0
2022	-	1,0

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	2735,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2735,36	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2735,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3111,32	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3000,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3000,38	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	3000,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3214,27	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	3198,18	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3198,18	-	-	-	-	-

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1. Население									
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1704,96	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1773,16	-	-	-	-	-	
	2019	01.01-30.06	1773,16	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1844,08	-	-	-	-	-	
	2020	01.01-30.06	1844,08	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1917,85	-	-	-	-	-	
	2021	01.01-30.06	1917,85	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1994,56	-	-	-	-	-	
	2022	01.01-30.06	1994,56	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	2074,34	-	-	-	-	-	
	2. Потребители, приравненные к населению								
	одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1704,96	-	-	-	-	-
			01.07-31.12	1773,16	-	-	-	-	-
		2019	01.01-30.06	1773,16	-	-	-	-	-
01.07-31.12			1844,08	-	-	-	-	-	
2020		01.01-30.06	1844,08	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1917,85	-	-	-	-	-	
2021		01.01-30.06	1917,85	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1994,56	-	-	-	-	-	
2022		01.01-30.06	1994,56	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	2074,34	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1815,13	1815,13	1815,13	1815,13	1815,13
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 965	5 275	5 446	5 623	5 805
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2522,2	2596,8	2673,7	2752,9	2834,3
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	56,0				
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0				

2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1706,4				
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	759,8				
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	153,6				
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	606,2				
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	840,3	861,5	883,4	906,0	929,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	718,4	739,6	761,5	784,1	807,3
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1738,7	1816,9	1888,9	1963,8	2041,6
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 057,1	1 098,4	1 142,3	1 188,0	1 235,5
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	647,3	682,9	709,6	737,2	766,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	34,3	35,6	37,1	38,6	40,1
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-136,2				

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:					
дрова		103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	316,00	316,00	316,00	316,00	316,00
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

- 1) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах;
- 2) установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах;
- 3) установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Плосское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плосское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. сообщила, что в адрес агентства поступило ходатайство МУП «Плосское» о переносе рассмотрения данного вопроса для проведения дополнительных расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/12.

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

Присутствовали – Дружинина И.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года

№ 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район»», следующие изменения:

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

Т А Р И Ф Ы

на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго»
(ИНН 2901179251) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Ильинское» муниципального образования
«Вилегодский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	2682,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3040,98	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	2915,30	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2915,30	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	2915,30	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3017,33	-	-	-	-	-

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

Л Ь Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго»
(ИНН 2901179251) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Ильинское» муниципального образования
«Вилегодский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	1592,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1689,30	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1689,30	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1790,66	-	-	-	-	-
2018	01.01-30.06	1790,66	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	1862,29	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	1349,27	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1431,61	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1431,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1517,51	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1517,51	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1578,21	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	19824,9
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	58 631,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	20 596,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 793,4
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10,8
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.	6,2
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога на имущество	тыс. руб.	4,6

2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	430,8
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 014,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	337,0
2.1.2.7	расходы уплаты процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30 953,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	17 932,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	5 338,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 138,7
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	545,2
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	155,4
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 703,7
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-571,1

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на электрическую энергию	107,0%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	4342,6
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	2159,6
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4342,6
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	уголь - 253,9; дрова - 266,9
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	уголь - 253,9; дрова - 266,9
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов.

Дружинина И.В. подтвердила согласие с рассчитанным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/12.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским городским потребителем обществом потребителей, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2018-2022 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	966,2	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0
2022	-	1,0

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1984,92	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2388,35	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2191,89	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2191,89	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2191,89	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2357,21	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	2339,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2339,83	-	-	-	-	-
2022	01.01-30.06	2339,83	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	2527,03	-	-	-	-	-	

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1562,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1624,59	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1624,59	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1689,57	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1689,57	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1757,15	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1757,15	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1827,44	-	-	-	-	-
2022	01.01-30.06	1827,44	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	1900,54	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1562,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1624,59	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1624,59	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1689,57	-	-	-	-	-

	2020	01.01-30.06	1689,57	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1757,15	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1757,15	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1827,44	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	1827,44	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1900,54	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 362,8	2 395,6	2 475,1	2 557,3	2 642,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	966,2	994,8	1 024,3	1 054,6	1 085,8
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	110,0				
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	757,3				
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	98,9				
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	16,0				
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	82,9				
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	276,45	284,5	293,0	301,8	310,8
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	23,1	23,7	24,5	25,3	26,2

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.	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
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	23,7	23,7	24,5	25,3	26,2
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	253,3	260,7	268,5	276,4	284,6
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	996,5	1 038,1	1 077,2	1 117,8	1 159,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	705,4	731,2	758,3	786,5	815,6
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	277,2	292,4	303,8	315,7	328,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	13,9	14,5	15,1	15,7	16,3
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	75,5	78,1	80,6	83,1	85,7
2.1.11	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1. Индекс потребительских цен	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:				
дрова	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	105,5%	103,9%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	газ - 158,7; дрова - 238,1				
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

- 1) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах;
- 2) установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах;
- 3) установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплоресурс» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. предложила перенести рассмотрение вопроса в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/34.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2016-2019 годы.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/34 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Судромское» муниципального образования «Вельский муниципальный район»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Судромское» муниципального образования
«Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	2058,07	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	2058,07	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2161,42	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	2099,89	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2099,89	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2189,22	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2333,23	-	-	-	-	-	

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

Л Ь Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Судромское» муниципального образования
«Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1358,00	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1358,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1439,48	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1439,48	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1497,06	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1497,06	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1556,94	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1358,00	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1358,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1439,48	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1439,48	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1497,06	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1497,06	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1556,94	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2991,1
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6281,0
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2169,4
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	697,6

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,8
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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	62,8
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	634,8
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3382,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	2483,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	830,7
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	69,2
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	31,1
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:	
электрическую энергию	107,0%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	600,79
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	600,79
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	201,0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/34.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/35.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2016-2019 годы.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-Т/35 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пуйское» муниципального образования «Вельский муниципальный район»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Пуйское» муниципального образования
«Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	3149,49	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	3149,49	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3340,48	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3201,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3201,14	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3335,58	-	-	-	-	-
01.07-31.12		3602,90	-	-	-	-	-	

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

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Пуйское» муниципального образования
«Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1522,00	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1522,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1613,32	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1613,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1677,85	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1677,85	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1744,97	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1522,00	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1522,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1613,32	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1613,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1677,85	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1677,85	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1744,97	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1544,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4942,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2279,2
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	717,4
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0

2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	49,4
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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	49,4
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	668,0
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1921,4
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1439,7
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	481,7
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	24,5
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:	
электрическую энергию	107,0%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	537,64
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	537,64

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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	201,0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/35.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/36.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2016-2019 годы.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/36 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Теплодом” потребителям, расположенным на территории муниципального образования

“Верхнеустькулойское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Верхнеустькулойское» муниципального
образования «Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	3806,32	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	3806,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4010,80	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3901,12	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3901,12	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	4041,59	-	-	-	-	-
01.07-31.12		4333,31	-	-	-	-	-	

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

ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплодом»
(ИНН 2907017176) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Верхнеустькулойское» муниципального
образования «Вельский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1292,33	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1292,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1369,87	-	-	-	-	-

	2018	01.01-30.06	1369,87	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1424,66	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1424,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1481,65	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.12-31.12	1292,33	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1292,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1369,87	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1369,87	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1424,66	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1424,66	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1481,65	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	803,4
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3134,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1162,1
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	368,9
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	31,3
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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	31,3
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	337,6
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1587,5

2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1161,2
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	388,5
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	37,8
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	15,5

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:	
электрическую энергию	107,0%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	850,42
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	850,42
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	201,0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/36.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 г. № 55-т/21.

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Верещагина Я.С.

СЛУШАЛИ:

Верещагина Я.С. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-т/21 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Козьминским МУПП ЖКХ потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Козьминское» муниципального образования “Ленский муниципальный район”», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую Козьминским МУПП ЖКХ (ИНН 2915003297) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Козьминское» муниципального образования «Ленский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
однотарифный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	2726,15	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2726,15	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	2500,80	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2500,80	-	-	-	-	-

	2019	01.01-30.06	2913,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2913,98	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2913,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3149,84	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	3117,73	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3117,73	-	-	-	-	-

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

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую Козьминским МУПЖКХ
(ИНН 2915003297) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Козьминское» муниципального образования
«Ленский муниципальный район»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1486,10	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1575,27	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1575,27	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1638,28	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1638,28	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1703,81	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1703,81	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1771,96	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1771,96	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1842,84	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1486,10	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1575,27	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1575,27	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1638,28	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1638,28	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1703,81	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1703,81	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1771,96	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1771,96	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1842,84	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 499,84
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 750,80
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 682,6
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	769,5
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	47,5
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.	5,3
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	42,2
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	460,4
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	261,6
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 749,5
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 358,3
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	363,5
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	27,6
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20,9
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-471,7

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:	
дрова	104,0%
электрическую энергию	107,0%
холодную воду	104,8%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	374,17
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	374,17
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	197,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	197,20
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифа.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-т/21.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Сервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Моржегорское» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район».

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Верещагина Я.С.

СЛУШАЛИ:

Верещагина Я.С. проинформировала о том, что дело об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета 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
	тыс. руб.	%
2017	4 908,95	-
2018	-	1,0
2029	-	1,0
2020	-	1,0

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
однотарифный, руб./Гкал	2017	01.12-31.12	4211,98	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	4211,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4215,43	-	-	-	-	-

	2019	01.01-30.06	4215,43	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4556,91	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	4509,49	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4509,49	-	-	-	-	-

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.12-31.12	1614,20	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1614,20	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1678,77	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1678,77	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1745,92	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1745,92	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1815,76	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.12-31.12	1614,20	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1614,20	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1678,77	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1678,77	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1745,92	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1745,92	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1815,76	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 628,00	2 628,00	2 628,00	2 628,00
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	11 069,08	11 072,98	11 464,03	11 850,93
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 908,9	5 039,7	5 188,8	5 342,4
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,0			
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	45,3			
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3 620,7			

2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0			
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0			
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0			
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 242,9			
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	606,2			
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	636,8			
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 495,6	1 536,4	1 582,5	1 629,8
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	106,9	110,7	114,6	118,5
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.	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
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	106,9	110,7	114,6	118,5
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 388,7	1 425,7	1 467,9	1 511,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 236,5	4 442,0	4 635,9	4 819,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	3 033,9	3 155,2	3 278,3	3 409,4
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	1,0	2,0	3,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 202,6	1 286,8	1 357,6	1 410,5
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	53,0	54,9	56,8	58,7
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	375,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	103,9%	103,7%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	103,5%	104,0%	103,9%	104,0%
электрическую энергию	105,2%	107,0%	105,5%	103,9%
холодную воду	107,3%	104,8%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	828,10	828,10	828,10	828,10
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	225,64	225,64	225,64	225,64
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

РЕШИЛИ:

- 1) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах;
- 2) установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах;
- 3) установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/29.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/29 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО РЭП «СФЕРА» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ООО РЭП «СФЕРА»
(ИНН 2921012050) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Лисестровское» муниципального
образования «Приморский муниципальный район»

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
однотарифный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	3327,42	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3504,33	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	3504,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3596,19	-	-	-	-	-

	2018	01.01-30.06	3596,19	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3699,28	-	-	-	-	-

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

Л Ы Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО РЭП «СФЕРА»
(ИНН 2921012050) потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Лисестровское» муниципального
образования «Приморский муниципальный район»

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	1784,53	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1868,40	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1868,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1980,50	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1980,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2059,72	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	1784,53	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1868,40	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1868,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1980,50	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1980,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2059,72	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	6817,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	24 796,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 105,4
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 328,6

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	19,8
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	19,8
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	192,1
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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	192,1
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	74,6
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	408,3
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 626,1
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7,6
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	14 064,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	8 155,4
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	3 866,3
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 920,3
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	122,9
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	110,2
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	614,3
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-427,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:	
электрическую энергию	107,0%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-

Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1561,10
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	191,8
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/29.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Управляющая жилищная компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. предложила перенести рассмотрение вопроса в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Управляющая жилищная компания» потребителям,

расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

17. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 декабря 2016 года № 58-т/12.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2017-2021 годы тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ундозерское» и муниципального образования «Североонежское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области (ИНН 2920008068) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ундозерское» и муниципального образования «Североонежское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	2840,26	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2900,95	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	2864,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2864,09	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3051,57	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3084,50	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3084,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3245,95	-	-	-	-	-
2021	01.01-30.06	3245,95	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	3279,20	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	13509,8
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	38693,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16644,6
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3027,9

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2749,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	278,5
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	19553,8
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	13232,2
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	2939,3
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3151,6
2.1.3.4	расходы на холодную воду	тыс. руб.	230,6
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	197,4
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-730,5

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
дрова	104,0%
древесные отходы	104,0%
электрическую энергию	107,0%
холодную воду	104,8%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:	
дрова	104,3%
4. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Утверждены
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-

Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4183,50
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	дрова - 220,3; опилки - 201,1
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	дрова - 220,3; опилки - 201,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2016 года № 58-т/12.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

18. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2016 года № 51-т/6.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2017-2021 годы тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2016 года № 51-т/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов

на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»», следующие изменения:

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

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области (ИНН 2901086624) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	2102,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2179,92	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	2179,92	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2474,33	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2251,52	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2351,38	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2351,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2406,60	-	-	-	-	-
2021	01.01-30.06	2406,60	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	2546,39	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	9680,4
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	22156,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6248,5
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1583,1
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	19,7

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.	19,7
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1364,9
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	198,5
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13420,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	12 383
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 038,1
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	106,9
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	796,8

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
уголь	101,8%
дрова	104,0%
древесные отходы	104,0%
электрическую энергию	107,0%
4. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Потребители	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-

Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	511,94
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	дрова- 323,7 уголь - 275,0; древесные отходы - 275,0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2016 года № 51-т/б.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

19. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-т/3.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

Присутствовали – Земцовский И.П., Тюшина И.А.

СЛУШАЛИ:

Предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

Земцовский И.П. не возражал против переноса рассмотрения вопроса о внесении изменений.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

20. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/7.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2017-2021 годы тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ПЛК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»», следующие изменения:

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую
ООО «ПЛК» (ИНН 2901254251) потребителям, расположенным
на территории муниципального образования «Город Архангельск»

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.11-31.12	727,17	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	727,17	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	763,83	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	763,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	763,82	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	762,90	-	-	-	-	-
01.07-31.12		793,43	-	-	-	-	-	

2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.11-31.12	858,06	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	858,06	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	901,32	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	901,31	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	901,31	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	900,22	-	-	-	-	-
01.07-31.12		936,25	-	-	-	-	-	
3. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	08.11-31.12	727,17	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	727,17	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	763,83	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	763,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	763,82	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	762,90	-	-	-	-	-
01.07-31.12		793,43	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	45 413,6
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал	
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	34 687,7
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 350,9
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5780,8
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0
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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога на имущество	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 185,3

2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3595,5
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	20 358,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	12 905,7
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 223,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 229,6
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	168,5
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 029,2

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:	
электрическую энергию	107,0%
холодную воду	104,8%
3. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	248,20
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	179,5
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2016 года № 49-т/7.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

21. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/17.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства было открыто дело о корректировке установленных на 2017-2021 годы тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «СпецТранс» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»», следующие изменения:

ТАРИФЫ

на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые ООО «СпецТранс» (ИНН 2901198487)
потребителям, расположенным на территории
муниципального образования «Город Архангельск»

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
двухставочный, руб./Гкал				
ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	0	-
		01.07-31.12	0	-

	2017	01.01-30.06	0	-
		01.07-31.12	0	-
	2018	01.01-30.06	0	-
		01.07-31.12	0	-
ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	01.01-30.06	2,395805	-
		01.07-31.12	2,50876	-
	2017	01.01-30.06	2,50876	-
		01.07-31.12	2,57086	-
	2018	01.01-30.06	2,55646	-
		01.07-31.12	2,55646	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал/час	111,53
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 421,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 860,6
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	417,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	34,6
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.	0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога при упрощенной системе налогообложения	тыс. руб.	34,6
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	382,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	16,3
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	162,2
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-34,9

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%
2. Индекс изменения количества активов	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	-
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/17.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую СМУП «Белое озеро» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

Присутствовали – Пospelова Е.В.

СЛУШАЛИ:

Акимова В.М. проинформировала о том, что дело об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2018-2022 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	1850,7	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0
2022	-	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	4149,80	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5437,27	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	4394,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4394,72	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	4394,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4471,62	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	4471,62	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4704,94	-	-	-	-	-
2022	01.01-30.06	4704,94	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	4752,11	-	-	-	-	-	

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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1. Население									
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1033,07	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1095,05	-	-	-	-	-	
	2019	01.01-30.06	1095,05	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1138,86	-	-	-	-	-	
	2020	01.01-30.06	1138,86	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1184,41	-	-	-	-	-	
	2021	01.01-30.06	1184,41	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1231,79	-	-	-	-	-	
	2022	01.01-30.06	1231,79	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1281,06	-	-	-	-	-	
	2. Потребители, приравненные к населению								
	одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1033,07	-	-	-	-	-
			01.07-31.12	1095,05	-	-	-	-	-
		2019	01.01-30.06	1095,05	-	-	-	-	-
01.07-31.12			1138,86	-	-	-	-	-	
2020		01.01-30.06	1138,86	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1184,41	-	-	-	-	-	
2021		01.01-30.06	1184,41	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1231,79	-	-	-	-	-	
2022		01.01-30.06	1231,79	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12	1281,06	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	927,2	927,2	927,2	927,2	927,2
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 375,4	4 074,8	4 106,3	4 241,8	4 381,8
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 850,7	1 905,5	1 961,9	2 020,0	2 079,8
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	57,3				

2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0					
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 121,4					
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	9,2					
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	5,7					
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	73,0					
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	584,2					
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	93,9					
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	490,3					
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	579,8	595,1	609,8	626,1	642,8	
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	39,6	40,9	41,2	42,6	44,0	
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.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
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 при применении УСН	тыс. руб.	39,5	40,7	41,1	42,4	43,8	
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	473,8	487,9	502,3	517,2	532,5	
2.1.2.5	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 419,9	1 475,8	1 534,6	1 595,7	1 659,2	
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 171,6	1 214,5	1 263,0	1 313,6	1 366,1	
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	248,3	261,4	271,6	282,1	293,1	
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.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.6	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	98,4	98,4	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	426,6	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:					
дрова		103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%	103,9%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0

Показатели, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	110,2	107,8	107,8	107,8	107,8
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	110,2	107,8	107,8	107,8	107,8
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	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области				

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и согласны с предложенным уровнем тарифов, возражений не представили.

РЕШИЛИ:

- 1) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах;
- 2) установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах;
- 3) установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

И.В. Яшина