

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

17 сентября 2019 года

№ 53

г. Архангельск

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

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области: Заочинская Е.В., Кузнецов А.А., Зиняк И.С., Курасова С.Н., Распутин Н.А., Щинина С.А., Цакулов Ю.Г.;

Качегова А.Е., финансовый директор ООО «ЛТК»;

Секретарь – Мищук О.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

Члены коллегии единогласно проголосовали за утверждение повестки дня.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Лешуконское» и «Ценогорское» муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», и внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 декабря 2018 года № 75-т/7.

Докладчик – Суслонова Е.В., главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Лешуконское» и «Ценогорское» муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», и внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 декабря 2018 года № 75-т/7

СЛУШАЛИ:

Суслонова Е.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию. Сообщила о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2019	48 901,9	-
2020	-	1,0
2021	-	1,0
2022	-	1,0

2) установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
однотарифный, руб./Гкал	2019	23.09-31.12	6765,84
	2020	01.01-30.06	6765,84
		01.07-31.12	7003,98
	2021	01.01-30.06	7003,98
		01.07-31.12	7273
	2022	01.01-30.06	7273
01.07-31.12		7530,02	

3) установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода
I. Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
однотарифный, руб./Гкал	2019	23.09-31.12	1850,18
	2020	01.01-30.06	1850,18

	2021	01.07-31.12	1924,19
		01.01-30.06	1924,19
	2022	01.07-31.12	2001,16
		01.01-30.06	2001,16
		01.07-31.12	2081,21
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2019	23.09-31.12	1541,82
		01.01-30.06	1541,82
	2020	01.07-31.12	1603,49
		01.01-30.06	1603,49
	2021	01.07-31.12	1667,63
		01.01-30.06	1667,63
	2022	01.07-31.12	1734,34
		01.01-30.06	1734,34

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	16976,3	16976,3	16976,3	16976,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	114858,8	116548,6	120810,5	125292,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	48901,9	50058,9	51540,7	53066,3
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	831,2	-	-	-
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3294,5	-	-	-
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	29497,8	-	-	-
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4585,4	-	-	-
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	1519,8	-	-	-
2.1.1.6	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	9173,2	-	-	-
2.1.1.6.1	цеховые расходы	тыс. руб.	2847,7	-	-	-
2.1.1.6.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	6325,5	-	-	-
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11247,5	11353,1	11687,1	12031,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	69,2	69,2	69,2	69,2
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.	69,2	69,2	69,2	69,2
2.1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11178,3	11283,9	11617,9	11961,7
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	54709,3	55136,6	57582,7	60195,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	40341,9	42225,3	44155,0	46230,1

2.1.3.2	Создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	1975,6	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11859,9	12358,0	12852,3	13366,4
2.1.3.4	расходы на холодную воду	тыс. руб.	532,0	553,3	575,4	598,4
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	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	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:				
уголь	104,3%	104,1%	104,0%	104,2%
электрическую энергию	105,9%	104,2%	104,0%	104,0%
холодную воду	104,5%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	Источник теплоснабжения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	МО «Лешуконское»	7522,2	7522,2	7522,2	7522,2
		МО «Ценогорское»	160,8	160,8	160,8	160,8
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	МО «Лешуконское»	7522,2	7522,2	7522,2	7522,2
		МО «Ценогорское»	160,8	160,8	160,8	160,8
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	МО «Лешуконское»	8296,8	8296,8	8296,8	8296,8
		МО «Ценогорское»	54,2	54,2	54,2	54,2
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	МО «Лешуконское»	0,0	0,0	0,0	0,0
		МО «Ценогорское»	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	МО «Лешуконское» дрова	270,9	270,9	270,9	270,9
		МО «Лешуконское» уголь	253,4	253,4	253,4	253,4
		МО «Ценогорское»	267,2	267,2	267,2	267,2
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	МО «Лешуконское» дрова	270,9	270,9	270,9	270,9
		МО «Лешуконское» уголь	253,4	253,4	253,4	253,4
		МО «Ценогорское»	267,2	267,2	267,2	267,2
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Котельная МРУ-1 МО «Лешуконское» уголь	0,085	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная МРУ-1 МС «Лешуконское» дрова	0,251	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная СХТ МО «Лешуконское» дрова	0,152	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная Аэропорт МО «Лешуконское» дрова	0,468	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	МО «Ценогорское»	0,025	0,0	0,0	0,0

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Котельная МРУ-1 МО «Лешуконское» уголь	0,085	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная МРУ-1 МО «Лешуконское» дрова	0,251	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная СХТ МО «Лешуконское» дрова	0,152	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	Котельная Аэропорт МО «Лешуконское» дрова	0,468	0,0	0,0	0,0
	тыс. т.н.т.	МО «Ценогорское»	0,025	0,0	0,0	0,0

4) Внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 декабря 2018 года № 75-т/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Лешуконское», «Вожгорское», «Олемское», «Юромское» муниципального образования «Лешуконский муниципальный район»» следующие изменения:

- 1) в наименовании, пункте 1, пункте 2, а также в наименовании приложений № 1 и № 2 к указанному постановлению слово ««Лешуконское»» исключить;
- 2) пункт 3 исключить;
- 3) в пункте 4 слова «в пунктах 2 и 3» заменить словами «в пункте 2»;
- 4) пункты 4 и 5 считать пунктами 3 и 4 соответственно;
- 5) приложение № 3 к указанному постановлению исключить.

Качегова А.Е. согласилась с предлагаемым уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.
3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.
4. Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 декабря 2018 года № 75-т/7.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мишук