

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

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

24 января 2023 года

№ 4

г. Архангельск

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

Присутствовали:

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

Патрекеев Н.В. – начальник управления технологического присоединения и перспективного развития Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (в режиме ВКС).

Секретарь – Угрюмова Д.Г., ведущий консультант отдела правовой и контрольно-административной работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

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

Чертов Д.А. предложил изменить формулировку вопроса № 1.

Репницына Т.В. предложила изменить формулировки вопросов № 4-7.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53.

Докладчик – Чертов Д.А., начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «ФПК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту.

Докладчик – Чертов Д.А., начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ООО «ВЭК», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области.

Докладчик – Старина Я.С., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «ТЕМПО».

Докладчик – Старина Я.С., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

5. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ПС».

Докладчик – Старина Я.С., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую МБОУ «Куликовская средняя школа» потребителям, расположенным на территории сельского поселения «Куликовское» Красноборского муниципального района Архангельской области.

Докладчик – Репницына Т.В., начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. О внесении изменений в приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2020 года № 59-т/2.

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

**1. О внесении изменений в приложение № 2
к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 22 ноября 2022 года № 91-э/53**

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что в агентство поступили обращения ПАО «Россети Северо-Запад» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок за присоединение к электрическим сетям.

Предложил внести в таблицу приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области» следующие изменения:

1) дополнить новыми строками следующего содержания:

«С _{2.2.2.3.2.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	242 574 500
С _{2.2.2.3.3.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	82 390 175
С _{2.2.2.3.4.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	166 410 582
С _{2.3.2.3.3.2} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	40 893 012
С _{4.4.4.2} ^{110 кВ и выше}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1 000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	692 628 570
С _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	49 244
С _{7.1.1.2} ^{35/6(10) кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	32 262

С ^{110/6(10) кВ} 7.2.6.1	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 до 40 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	18 163»;
--------------------------------------	---	----------	----------

2) строку:

«С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 201 220»
--	--	---------	-------------

изложить в следующей редакции:

«С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 201 220
С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1			35 521 903».

Отметил также, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Г.А. Мухина о том, что по данному вопросу голосует «против».

РЕШИЛИ:

Внести изменения в указанные постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Зиняк И.С., Курасова С.Н., Репницына Т.В., Чертов Д.А, (всего 5 человек);
«против» – Мухин Г.А. (всего 1 человек); «воздержался» – нет.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «ФПК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. сообщил о том, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило письмо «Желдорэнерго» – филиала ООО «Энергопромсбыт» (представляет интересы ОАО «РЖД») от 23 января 2023 г. № 1265/23 и-ЖДЭ о необходимости переноса заседания коллегии по данному вопросу в связи с увеличением сроков взаимодействия по заключению договора технологического присоединения объекта ОАО «РЖД» к сетям ПАО «Россети Северо-Запад». По факту подписания

договора технологического присоединения организациями в адрес агентства будет направлена его копия.

Сообщил о том, что согласно пункту 30.5 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (расчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад».

Члены коллегии предложили перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок в связи с необходимостью его доработки.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса № 2 на более поздний срок.

Решение принято единогласно.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ООО «ВЭЖ», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Старина Я.С. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии. Сообщила о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области. В качестве метода регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2023	28729,79	-
2024	-	1,0
2025	-	1,0
2026	-	1,0

2) установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии 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	2023	27.01-31.12	2467,94	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2467,94	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3044,98	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	2829,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2829,50	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	2829,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3193,32	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии ООО «ВЭК», составляют:
с 27.01.2023 по 31.12.2023 – 1076,87 руб./Гкал;
с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1076,87 руб./Гкал;
с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1268,93 руб./Гкал;
с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 1232,91 руб./Гкал;
с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 1232,91 руб./Гкал;
с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 1232,91 руб./Гкал;
с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 1452,80 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на 2023 год	Принято на 2024 год	Принято на 2025 год	Принято на 2026 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	28301,3	28301,3	28301,3	28301,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	69 845,8	76 255,6	80 078,5	84 119,9
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	28 729,8	29 779,3	30 660,8	31 568,3
2.1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 746,7			
2.1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 721,8			
2.1.3.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	22 349,5			
2.1.2.	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 911,8			
2.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 586,5	1 656,7	1 721,4	1 789,0
2.2.1	Расходы на уплату налога при УСН	тыс. руб.	723,9	762,6	800,8	841,2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на 2023 год	Принято на 2024 год	Принято на 2025 год	Принято на 2026 год
2.2.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	862,6	894,1	920,6	947,8
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	40 112,1	42 777,6	45 582,8	48 574,7
2.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	30 476,9	32 610,3	34 893,0	37 335,5
2.3.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 138,4	9 650,1	10 151,9	10 679,8
2.3.3	расходы на холодную воду	тыс. руб.	496,8	517,2	537,9	559,4
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 961,4	2 042,0	2 113,6	2 187,8
2.6	Корректировка необходимой валовой выручки по пункту 53 Методических указаний от 13.06.2013 № 760-э	тыс. руб.	-2 544,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2024 год	2025 год	2026 год
1. Индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
природный газ	107,0%	107,0%	107,0%
электрическую энергию	105,6%	105,2%	105,2%
холодную воду	104,1%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии					
котельная РМЗ г. Вельск, ул. Горького, д. 1	кг у.т./Гкал	161,86	161,86	161,86	161,86
котельная Терапия г. Вельск, ул. Набережная им. Моисеенко, д. 58 А	кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16	163,16
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки					
котельная РМЗ г. Вельск, ул. Горького, д. 1	кг у.т./Гкал	161,86	161,86	161,86	161,86
котельная Терапия г. Вельск, ул. Набережная им. Моисеенко, д. 58 А	кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16	163,16
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0

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

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

4. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «ТЕМПО»

СЛУШАЛИ:

Старина Я.С. проинформировала о порядке расчета платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «ТЕМПО».

Предложила установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ООО «ТЕМПО» «Многоэтажное административное здание с торговыми помещениями на нижних этажах по ул. Урицкого», расположенного по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Урицкого (кадастровые номера 29:22:050110:1 и 29:22:050110:49), с подключаемой тепловой нагрузкой 0,270 Гкал/час в размере 6344,01 тысяч рублей (без учета НДС).

Основные показатели расчета платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение организации	Принято агентством	Расходы, не учтенные в плате за подключение	
					Сумма, тыс. руб.	Основание
1.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Г кал/ч	0,270	0,270		
2.	Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	6344,21	6344,01	-0,21	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	26,69	26,49	-0,21	Суммирование затрат
2.1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.3.	оплата труда	тыс. руб.	4,86	4,86		
2.1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,35	1,35		
2.1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	20,48	20,28	-0,21	Суммирование затрат
2.1.5.1.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.2.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.3.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.4.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.5.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.6.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	20,48	20,28	-0,21	Суммирование затрат
2.1.5.6.1	расходы на присоединение трубопроводов к существующей камере АГТС	тыс. руб.	0,21	0,00	-0,21	Исключены расходы по врезке трубопровода, т.к. учтены в локальных сметах на строительство тепловой сети

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение организации	Принято агентством	Расходы, не учтенные в плате за подключение	
					Сумма, тыс. руб.	Основание
2.1.5.6.2	расходы на регистрацию и аренду земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.6.2	прочие расходы (НР-102,9%)	тыс. руб.	4,86	4,86		
2.1.5.6.3	кадастровые работы, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	3,54	3,54		
2.1.5.6.4	регистрация объекта недвижимости, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	11,88	11,88		
2.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	6317,52	6317,52	0,00	Суммирование затрат
2.2.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	6317,52	6317,52	0,00	
2.2.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.3.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.4.	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00	0,00		

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем платы.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «ТЕМПО» в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

5. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ПС»

СЛУШАЛИ:

Старина Я.С. проинформировала о порядке расчета платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ПС».

Предложила установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ПС» «Жилой многоквартирный дом по адресу: г. Архангельск, ул. Выучейского, 57, к. 3 на участке с кадастровым номером 29:22:050106:3035» с подключаемой тепловой нагрузкой 0,316 Гкал/час в размере 8844,94 тысяч рублей (без учета НДС).

Основные показатели расчета платы за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение организации	Принято агентством	Расходы, не учтенные в плате за подключение	
					Сумма, тыс. руб.	Основание
1.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,316	0,316		
2.	Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	8845,23	8844,94	-0,29	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	31,29	31,00	-0,29	Суммирование затрат
2.1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.3.	оплата труда	тыс. руб.	5,69	5,69		
2.1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,58	1,58		
2.1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	24,03	23,73	-0,29	Суммирование затрат
2.1.5.1.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.2.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.3.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.4.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.5.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.6.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	24,03	23,73	-0,29	Суммирование затрат
2.1.5.6.1	расходы на присоединение трубопроводов к существующей камере АГТС	тыс. руб.	0,29	0,00	-0,29	Исключены расходы по врезке трубопровода, т.к. учтены в локальных сметах на строительство тепловой сети
2.1.5.6.2	расходы на регистрацию и аренду земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.1.5.6.2	прочие расходы (НР-102,9%)	тыс. руб.	5,69	5,69		
2.1.5.6.3	кадастровые работы, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	4,14	4,14		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение организации	Принято агентством	Расходы, не учтенные в плате за подключение	
					Сумма, тыс. руб.	Основание
2.1.5.6.4	регистрация объекта недвижимости, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	13,90	13,90		
2.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	8813,94	8813,94	0,00	Суммирование затрат
2.2.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	8813,94	8813,94	0,00	
2.2.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.3.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.4.	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00	0,00		

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем платы.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ПС» в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

6. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую МБОУ «Куликовская средняя школа» потребителям, расположенным на территории сельского поселения «Куликовское» Красноборского муниципального района Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Репницына Т.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. В качестве метода регулирования выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Предложила установить тариф на тепловую энергию в следующем размере:

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	2023	27.01-31.12	3125,02	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифа на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на 2023 год
1.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	943,62
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2948,8

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на 2023 год
2.1.	Топливо	тыс. руб.	611,8
2.2.	Покупаемые энергетические ресурсы; оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	188,4
2.2.1.	электрическая энергия	тыс. руб.	188,4
2.3.	Сырье и материалы	тыс. руб.	0,0
2.4.	Ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	87,5
2.6.	Оплата труда производственного персонала	тыс. руб.	1583,1
2.7.	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,0
2.8.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0
2.9.	Страховые взносы	тыс. руб.	478,1
2.10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0

Нормативы, используемые при расчете тарифа, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2023 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00
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	170,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой	тыс. т.н.т.	0

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифа.

РЕШИЛИ:

Установить тариф на тепловую энергию в предлагаемой размере.

Решение принято единогласно.

**7. О внесении изменения в приложение № 3 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 19 ноября 2020 года № 59-т/2**

СЛУШАЛИ:

Кукушкина М.Е. проинформировала о том, что в постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2022 года № 93-т/34 была допущена техническая ошибка.

Предложила в таблице приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2020 года № 59-т/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК» потребителям, расположенным на территории сельских поселений «Вожгорское», «Олемское» и «Юромское» Лешуконского муниципального района Архангельской области» цифры «1852,25» заменить цифрами «1852,50».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2020 года № 59-т/2.


Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:




И.С. Зиняк

Д.А. Чертов




С.Н. Курасова

Т.В. Репницына

Секретарь



Д.Г. Угрюмова