

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

5 октября 2023 года

№ 48

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:
Рябова Н.В., Чертов Д.А., Репницына Т.В., Шабалина А.В.

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

Устинов Р.С. – заместитель управляющего ООО «Аквамир»;
Антрушина Ю.Ф. – экономист ООО «Аквамир»;

Кутлимуратов А.А. – заместитель генерального директора ООО «ТЭК-Архангельск»;
Лунькова С.С. – экономист второй категории ООО «ТЭК-Архангельск».

Секретарь – Иконникова М.В., 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.

Шабалина А.В. предложила снять с рассмотрения вопрос № 5.

Репницына Т.В. предложила уточнить формулировку вопросов № 9, 10, 11, 14.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменения 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 объекта электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» по индивидуальному проекту.

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

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «АТГК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго» по индивидуальному проекту.

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

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК» потребителям, расположенным на территории сельского поселения «Междуреченское» Пинежского муниципального района Архангельской области.

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

5. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ООО «АКВАМИР» на территории поселка Лайский Док сельского поселения «Приморское» Приморского муниципального района Архангельской области.

Докладчик – Ийин Е.П., ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы МУП «Водоочистка» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022 – 2027 годы, реализуемой на территории городского округа «Город Архангельск».

Докладчик – Макаревич О.В., заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2022 года № 101-в/11.

Докладчик – Макаревич О.В., заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

8. 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 ЖСК «Учительский».

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

9. 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 «ЖК на Карпогорской».

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

10. 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 «Еврострой».

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

11. О рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО «Содействие» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2035 годы, планируемой к реализации на территории городского поселения «Онежское» Онежского муниципального района Архангельской области.

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

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ильинск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Вилегодского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельной, находящейся в с. Вилегодск.

Докладчик – Шестакова Л.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

13. Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливо-Заправочный Комплекс – Архангельск» в аэропорту Архангельск (Талаги).

Докладчик – Пантина Н.И., ведущий консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

14. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для ООО «Альбион», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа Архангельской области «Город Новодвинск».

Докладчик – Дружинина Е.В., консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

15. Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Плесецкого муниципального округа Архангельской области.

Докладчик – Дружинина Е.В., консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

1. О внесении изменения 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 поступило обращение ПАО «Россети Северо-Запад» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок за присоединение к электрическим сетям.

Предложил 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» дополнить новой строкой следующего содержания:

«С^{10/0,4 кВ}_{5.2.4.3} двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 руб./кВт 51 616». кВА включительно блочного типа

Патрекеев Н.В. согласился с предложенным размером платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

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 «за».

РЕШИЛИ:

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

Решение принято единогласно.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение объекта электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» по индивидуальному проекту

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А проинформировал о порядке расчета платы за технологическое присоединение объекта электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» по индивидуальному проекту.

Предложил установить плату за технологическое присоединение объекта электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) (ПС-110/27,5/10 кВ «Вонгуда-Тяговая»), расположенного по адресу: Архангельская область, Онежский район (кадастровый номер земельного участка 29:13:000000:0004), к электрическим сетям территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» (ИНН 7802312751) по индивидуальному проекту в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.
	Плата за технологическое присоединение, всего:	1 392,33820
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,25400
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	14,90900
3	Оплата услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ПАО «Россети»	1 371,17520

Проинформировал, что:

плата установлена без учета налога на добавленную стоимость;

плата рассчитана исходя из объема максимальной мощности 14 600,000 кВт, указанного в заявке на технологическое присоединение;

связанные с данным технологическим присоединением расходы территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад», не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, отсутствуют.

Патрекеев Н.В. согласился с предложенным размером платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Также отметил, что в адрес агентства поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Мухина Г.А. о том, что по данному вопросу голосует «за».

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение объекта электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к электрическим сетям территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» по индивидуальному проекту в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «АТГК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго» по индивидуальному проекту

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А проинформировал о порядке расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «АТГК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго» по индивидуальному проекту.

Предложил установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «АТГК» (ИНН 2901307418) (КТП 6/0,4 кВ), расположенных по адресу: Архангельская область, город Архангельск, ул. Клепача, д. 13, корп. 1 (кадастровый номер земельного участка 29:22:081507:0023), к электрическим сетям территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго» (ИНН 2901179251) по индивидуальному проекту в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.
	Плата за технологическое присоединение, всего:	738,66106
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,25400
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	14,90900
3	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее с уровнем напряжения 1 – 10 кВ	45,06106
4	Оплата услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад»	672,43700

Проинформировал, что:

плата установлена без учета налога на добавленную стоимость;

плата рассчитана исходя из объема максимальной мощности 180,000 кВт, указанного в заявке на технологическое присоединение;

связанные с данным технологическим присоединением расходы территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго», не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, отсутствуют.

Сообщил, что представители АО «АрхоблЭнерго» были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенным размером платы.

Также отметил, что в адрес агентства поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Мухина Г.А. о том, что по данному вопросу голосует «за».

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «АТГК» к электрическим сетям территориальной сетевой организации АО «АрхоблЭнерго» по индивидуальному проекту в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК» потребителям, расположенным на территории сельского поселения «Междуреченское» Пинежского муниципального района Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Чинёнова Н.В. сообщила о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению регулируемой организации. 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	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2023	32979,88	-
2024	-	1,0
2025	-	1,0
2026	-	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	2023	09.10-31.12	10309,38	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	10309,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	11900,32	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	11361,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	11361,11	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	11361,11	-	-	-	-	-
01.07-31.12		12227,11	-	-	-	-	-	

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 (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2023	09.10-31.12	1916,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	1916,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2103,00	-	-	-	-	-

	2025	01.01-30.06	2103,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2222,00	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	2222,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2310,00	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2023	09.10-31.12	1596,67	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	1596,67	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1752,50	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	1752,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1851,67	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	1851,67	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1925,00	-	-	-	-	-	

Проинформировала, что:
организация является плательщиком налога на добавленную стоимость;
тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость
соответствуют тарифам, предусмотренным пунктом 2 указанной таблицы.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию
приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2023 год	Принято на заседании коллегии на 2023 год	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2025 год	Принято на заседании коллегии на 2026 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2023 год	
								сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7 133,55	7 330,49	7 330,49	7 330,49	7 330,49		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	86 758,87	75 572,78	80 552,60	83 282,45	85 993,14	-7 557,77	Суммирование затрат.
2.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	37 000,06	32 979,88	35 000,89	36 106,21	37 174,96	-4 020,18	Суммирование затрат.
2.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	827,39	827,39				0,00	
2.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3 757,82	3 472,18				-285,64	В соответствии с пунктом 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 расходы на ремонт основных средств приняты в соответствии с представленными ремонтными программами, ведомостями осмотра и сметными расчетами, сформированными организацией. Расходы, превышающие экономически обоснованный уровень, подлежат исключению из состава НВВ.
2.1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	27 085,41	24 303,82				-2 781,59	Приняты исхода из требований пункта 42 Основ ценообразования. Фонд оплаты труда на 2023 год сформирован исхода из нормативной численности производственных рабочих в количестве 29,94 ед. и среднемесячной заработной платы 56677,97 руб., цехового персонала в количестве 1,8 ед. и среднемесячной заработной платы 86981,59 руб.,

										АУП в количестве 2,88 ед. и среднемесячной заработной платы 60916,81 руб. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 123,60	2 123,60					0,00	
2.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	1 879,54	1 303,08					-576,46	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, определены с учетом предложения организации и представленных договоров на выполнение работ (услуг), а также с учетом прогнозных индексов потребительских цен согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.1.6	расходы на арендную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00	

2.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 326,31	949,82						-376,49	Суммирование затрат.
2.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	223,98	159,63						-64,35	В соответствии с пунктом 37 Методических указаний № 760-э расходы приняты согласно представленным организацией обосновывающим документам. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 102,33	790,19						-312,14	В соответствии с пунктом 37 Методических указаний № 760-э расходы приняты согласно представленным организацией обосновывающим документам. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 382,91	7 520,55	8 360,51	8 606,56	8 844,44			-862,36	Суммирование затрат.

2.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1,00	0,75	0,78	0,83	0,86	-0,25	Суммирование затрат.
2.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	1,00	0,75	0,78	0,83	0,86	-0,25	В соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э расходы определены исходя из объема потребления водоотведения 6,0 м3 и установленного на 2023 год для МУП «Строитель» тарифа на водоотведение 124,51 руб./м3 (постановление от 22.11.2022 № 91-в/1). Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	12,05	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,05	Суммирование затрат.
2.2.2.1	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.	12,05	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,05	Расходы экономически не обоснованы в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э и подлежат исключению из состава НВВ.

2.2.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 179,79	7 339,75	7 789,53	8 035,53	8 273,38	-840,04	Определены от фонда оплаты труда производственного, административно-управленческого и цехового персонала в размере 30,2 процента в соответствии с Налоговым Кодексом РФ. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2.4	Расходы на создание неснижаемого нормативного запаса топлива	тыс. руб.	3 628,32	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 628,32	В соответствии с пунктом. 25 Методических указаний № 760-э расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2.5	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	190,07	180,05	570,20	570,20	570,20	-10,02	Расходы учтены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э и пунктом 43 Основ ценообразования. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	35 180,89	35 072,35	37 191,20	38 569,68	39 973,74	-108,54	Суммирование затрат.
2.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	31 918,74	32 511,30	34 491,44	35 733,13	37 045,59	592,56	
2.3.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 884,14	2 169,06	2 290,52	2 402,76	2 474,84	-715,09	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 760-э расходы определены исходя из объема потребления электрической энергии 253604,59 кВт*ч и среднегодовой цены электроэнергии 8,55 руб./кВт*ч,

												определенной исходя из фактической цены за июль-август 2023 года. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.3.3	расходы на холодную воду	тыс. руб.	378,00	391,99	409,24	433,79	453,31	13,99				
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 566,69	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 566,69				Расчетная предпринимательская прибыль исключена из состава НВВ в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования.
2.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчѐта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1. Индекс потребительских цен	105,8%	107,2%	104,2%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
дрова	-	106,2%	103,6%	103,7%
уголь	-	105,0%	103,6%	103,4%
щепа	-	106,2%	103,6%	103,7%
электрическую энергию	112,0%	105,6%	104,9%	103,0%
холодную воду	108,3%	104,4%	106,0%	104,5%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии					
котельная № 1 Междуреченский	Гкал	336,93	336,93	336,93	336,93
котельная № 2 Междуреченский	Гкал	1067,03	1067,03	1067,03	1067,03
котельная № 3 Междуреченский	Гкал	650,15	650,15	650,15	650,15
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки					
котельная № 1 Междуреченский	Гкал	336,93	336,93	336,93	336,93
котельная № 2 Междуреченский	Гкал	1067,03	1067,03	1067,03	1067,03
котельная № 3 Междуреченский	Гкал	650,15	650,15	650,15	650,15
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии					
котельная № 1 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25616	0,25616	0,25616	0,25616
котельная № 1 Междуреченский (уголь)	т.у.т./ Гкал	0,23930	0,23930	0,23930	0,23930
котельная № 2 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25009	0,25009	0,25009	0,25009
котельная № 2 Междуреченский (щепа)	т.у.т./ Гкал	0,24034	0,24034	0,24034	0,24034
котельная № 3 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25256	0,25256	0,25256	0,25256
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки					
котельная № 1 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25616	0,25616	0,25616	0,25616
котельная № 1 Междуреченский (уголь)	т.у.т./ Гкал	0,23930	0,23930	0,23930	0,23930
котельная № 2 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25009	0,25009	0,25009	0,25009
котельная № 2 Междуреченский (щепа)	т.у.т./ Гкал	0,24034	0,24034	0,24034	0,24034
котельная № 3 Междуреченский (дрова)	т.у.т./ Гкал	0,25256	0,25256	0,25256	0,25256

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии					
котельная № 1 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	311,30	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
котельная № 1 Междуреченский (уголь)	тыс. т.н.т.	89,40			
котельная № 2 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	145,80			
котельная № 2 Междуреченский (щепа)	тыс. куб. м	140,10			
котельная № 3 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	131,70			
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки					
котельная № 1 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 1 Междуреченский (уголь)	тыс. т.н.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 2 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 2 Междуреченский (щепа)	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 3 Междуреченский (дрова)	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили письменное согласие с предложенными уровнями тарифов.

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.

Решение принято единогласно.

5. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ООО «АКВАМИР» на территории поселка Лайский Док сельского поселения «Приморское» Приморского муниципального района Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Ийин Е.П. проинформировала о результатах расчета и уровне тарифов на услуги водоотведения. Представила на рассмотрение коллегии производственную программу ООО «АКВАМИР», оказывающего услуги водоотведения на территории поселка Лайский Док сельского поселения

«Приморское» Приморского муниципального района Архангельской области. Сообщила о том, что дело открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области. В качестве метода регулирования тарифов выбран метод экономически обоснованных расходов.

Представила членам коллегии расчеты.

Устинов Р.С. выразил несогласие:

с расчетом стоимости транспортировки сточных вод;

с исключением из расчета расходов на установку контейнерной площадки для сбора крупногабаритного мусора из решеток, чистку решеток КНС; вывоз отходов.

Также просил включить в расчет тарифов расходы на прочистку канализационных сетей.

Попова Е.А. предложила организации представить в срок до 09.10.2023 документы, обосновывающие заявленные расходы.

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

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса № 5 на более поздний срок.

Решение принято единогласно.

6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы МУП «Водоочистка» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022 – 2027 годы, реализуемой на территории городского округа «Город Архангельск»

СЛУШАЛИ:

Макаревич О.В. проинформировала, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области (далее – агентство) поступил на согласование проект корректировки инвестиционной программы МУП «Водоочистка» «Развитие систем водоснабжения и водоотведения города Архангельска на 2022 – 2027 годы», утвержденной постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 29.10.2021 № 191-п, направленный письмом регулируемой организации от 06.09.2023 № 01-10/3129 (входящий агентства от 06.09.2023 № 313-4553 (далее – проект корректировки ИП).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 утверждены Правила разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила № 641).

В соответствии с пунктом 13 Правил № 641 орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованному на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации <http://economy.gov.ru> 22.09.2023 (далее – прогноз СЭР), рост совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с июля 2024 года составит 109,8%, с июля 2025 года – 105,7%, с июля 2026 года и каждого последующего года – 104,0%.

Согласно предварительным расчетам тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, представленным МУП «Водоочистка», в период реализации инвестиционной программы отмечается превышение темпа роста тарифов над темпом роста платы граждан в следующие годы:

в сфере водоснабжения:

с июля 2024 года – 174,5 процентов;

в сфере водоотведения:

с июля 2024 года – 153,0 процента;

с июля 2026 года – 107,8 процентов.

Дополнительно проинформировала, что по результатам рассмотрения представленного проекта корректировки ИП установлено, что он не соответствует требованиям к содержанию инвестиционной программы, утвержденным Правилами № 641 (далее – требования к содержанию ИП), а именно абзацу «к» пункта 10 Правил № 641.

В проекте корректировки ИП отсутствует отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год, содержащий, в том числе основные технические характеристики модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения до и после проведения мероприятий инвестиционной программы.

Выявленное замечание к рассматриваемому проекту корректировки ИП свидетельствует о несоблюдении требований к содержанию ИП.

Указала на то, что в соответствии с пунктом 17(1) Правил № 641 основанием для отказа в утверждении проекта инвестиционной программы и направления его на доработку в том числе являются:

а) несоответствие инвестиционной программы требованиям к содержанию инвестиционной программы, указанным в пункте 10 Правил № 641;

б) недоступность тарифов регулируемой организации для абонентов.

Предложила в соответствии с пунктом 13 Правил № 641 отказать в согласовании проекта корректировки ИП и направить его на доработку.

Попова Е.А. обратила внимание на резкий рост экономически обоснованных тарифов, что в условиях ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги влечет увеличение субсидии на компенсацию выпадающих доходов предприятия.

Предварительный размер субсидии на возмещение недополученных доходов в результате государственного регулирования тарифов на 2024 год составит:

в сфере водоснабжения – 236 625 тыс. руб.;

в сфере водоотведения – 189 738 тыс. руб.

Предложила МУП «Водоочистка» рассмотреть возможность альтернативных источников финансирования мероприятий, предлагаемых к реализации в 2024 – 2027 годах, (бюджетные средства, кредиты и иные источники) и продления срока окупаемости указанных в проекте корректировки ИП мероприятий в целях сглаживания роста тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения для прочих потребителей.

РЕШИЛИ:

Отказать в согласовании проекта корректировки ИП и направить его на доработку.

Решение принято единогласно.

**7. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 20 декабря 2022 года № 101-в/11**

СЛУШАЛИ:

Макаревич О.В. проинформировала о том, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило заявление ООО «РВК-Архангельск» о расширении меню тарифных ставок на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения. Проинформировала о результатах расчета ставки тарифа за протяженность канализационной сети, представила членам коллегии расчет.

Представила членам коллегии расчеты.

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

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса № 7 на более поздний срок.

Решение принято единогласно.

8. 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 ЖСК «Учительский»

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 ЖСК «Учительский».

Предложила установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» (ИНН 7606053324) на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ЖСК «Учительский» «Многоэтажный трехсекционный жилой дом по ул. Карпогорская т.о Майская горка в г. Архангельск», расположенного по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, ул. Карпогорская, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,69000 Гкал/час в размере 22188,29 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	0,69	0,69		
2.	Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	24741,61	22188,29	-2 553,32	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	74,06	73,33	-0,73	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.	14,49	14,49		
2.1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4,14	4,14		
2.1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	55,43	54,70	-0,73	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.	55,43	54,70	-0,73	Суммирование затрат
2.1.5.6.1	расходы на присоединение трубопроводов к существующей камере АГТС	тыс. руб.	0,73	0,00	-0,73	Исключены расходы по врезке трубопровода, так как 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-102,9процента)	тыс. руб.	15,18	15,18		
2.1.5.6.3	кадастровые работы, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	9,16	9,16		
2.1.5.6.4	регистрация объекта недвижимости, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	30,36	30,36		
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.	24667,55	22114,96	-2 552,59	Суммирование затрат
2.2.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	24667,55	22114,96	-2 552,59	Расходы приняты согласно представленным организацией обосновывающим документам (по сметам расходов)
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, представили в адрес агентства письменное согласие 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 ЖСК «Учительский» в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

9. 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 «ЖК на Карпогорской»

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 «ЖК на Карпогорской».

Предложила установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» (ИНН 7606053324) на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «ЖК на Карпогорской» «Многоэтажный жилой дом по ул. Карпогорская в округе Майская горка в г. Архангельске (кадастровый номер земельного участка 29:22:060403:9221)», расположенного по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, ул. Карпогорская 14/1, с подключаемой тепловой нагрузкой 1,238220 Гкал/час в размере 31250,57 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	1,23822	1,23822		
2.	Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	33344,69	31250,57	-2 094,12	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	133,56	131,59	-1,98	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.	26,00	26,00		
2.1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7,43	7,43		
2.1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	100,13	98,15	-1,98	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.	100,13	98,15	-1,98	Суммирование затрат
2.1.5.6.1	расходы на присоединение трубопроводов к существующей камере АГТС	тыс. руб.	1,98	0,00	-1,98	Исключены расходы по врезке трубопровода, так как 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 процента)	тыс. руб.	27,24	27,24		
2.1.5.6.3	кадастровые работы, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	16,43	16,43		
2.1.5.6.4	регистрация объекта недвижимости, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	54,48	54,48		
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.	33211,12	31118,98	-2 092,14	Суммирование затрат
2.2.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	33211,12	31118,98	-2 092,14	Расходы приняты согласно представленным организацией обосновывающим документам (по сметам расходов)
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, представили в адрес агентства письменное согласие 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 «Специализированный застройщик «ЖК на Карпогорской» в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

10. 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 «Еврострой»

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 «Еврострой».

Предложила установить плату за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» (ИНН 7606053324) на территории городского округа «Город Архангельск» теплопотребляющих установок и тепловых сетей объекта капитального строительства ООО «Специализированный застройщик «Еврострой» «Многоэтажный жилой дом по ул. Карпогорская в округе Майская горка в г. Архангельске (кадастровый номер земельного участка 29:22:060403:2925, 29:22:060403:9222)», расположенного по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, ул. Карпогорская, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,75573 Гкал/час в размере 14859,31 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	0,75573	0,75573		
2.	Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	15807,97	14859,31	-948,66	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	81,11	80,31	-0,80	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.	15,87	15,87		
2.1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4,53	4,53		
2.1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	60,71	59,91	-0,80	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.	60,71	59,91	-0,80	Суммирование затрат
2.1.5.6.1	расходы на присоединение трубопроводов к существующей камере АГТС	тыс. руб.	0,80	0,00	-0,80	Исключены расходы по врезке трубопровода, так как 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 процента)	тыс. руб.	16,63	16,63		
2.1.5.6.3	кадастровые работы, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	10,03	10,03		
2.1.5.6.4	регистрация объекта недвижимости, тыс. руб. без НДС	тыс. руб.	33,25	33,25		
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.	15726,86	14779,00	-947,86	Суммирование затрат
2.2.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	15726,86	14779,00	-947,86	Расходы приняты согласно представленным организацией обосновывающим документам (по сметам расходов)
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, представили в адрес агентства письменное согласие 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 «Специализированный застройщик «Еврострой» в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

**11. О рассмотрении проекта инвестиционной программы
ООО «Содействие» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2035 годы,
планируемой к реализации на территории городского поселения
«Онежское» Онежского муниципального района
Архангельской области**

СЛУШАЛИ:

Старина Я.С. проинформировала, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области (далее – агентство) поступил на согласование проект инвестиционной программы ООО «Содействие» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2035 годы, планируемой к реализации на территории городского поселения «Онежское» Онежского муниципального района Архангельской области, направленный письмом министерства ТЭК и ЖКХ АО от 7 сентября 2023 г. № 203/01-15/5618 (далее – проект ИП).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 утверждены Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике) (далее – Правила).

Согласно пункту 13 Правил инвестиционная программа должна содержать финансовый план, составленный на период реализации инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, по годам и по мероприятиям в ценах соответствующего года с использованием прогнозных индексов цен и по источникам финансирования.

Сообщила, что по результатам рассмотрения представленного проекта ИП установлено, что он составлен на период реализации инвестиционной программы 2024 – 2035 годы, в том время как, согласно представленному графику, реализация мероприятий будет осуществляться в период 2024 – 2025 годы.

Выявленное замечание к рассматриваемому проекту ИП свидетельствует о несоблюдении требований, утвержденных пунктом 13 Правил.

Указала на то, что по смыслу пункта 22 Правил проект ИП при несоответствии его требованиям Правил, подлежит возврату на доработку.

С учетом указанного предложила направить проект ИП в адрес министерства ТЭК и ЖКХ АО с предложением вернуть их в регулируемую организацию на доработку.

РЕШИЛИ:

Направить проект ИП в адрес министерства ТЭК и ЖКХ АО с предложением вернуть его в регулируемую организацию на доработку.

Решение принято единогласно.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ильинск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Вилегодского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельной, находящейся в с. Вилегодск

СЛУШАЛИ:

Шестакова Л.В. 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	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2023	3744,93	-
2024	-	1,0
2025	-	1,0
2026	-	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	2023	13.10-31.12	4458,53	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	4458,53	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5102,40	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	4899,49	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4899,49	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	4899,49	-	-	-	-	-
01.07-31.12		5270,45	-	-	-	-	-	

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	2023	13.10-31.12	2184,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2184,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2398,00	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	2398,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2534,00	-	-	-	-	-

	2026	01.01-30.06	2534,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2635,00	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2023	13.10-31.12	2184,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2184,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2398,00	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	2398,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2534,00	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	2534,00	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2635,00	-	-	-	-	-	

Проинформировала, что организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2023 год	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2025 год	Принято на заседании коллегии на 2026 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1798,3	1798,3	1798,3	1798,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛЮВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	8017,7	8506,3	8810,6	9092,1
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3744,9	3974,4	4099,9	4221,3
2.1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	354,6			
2.1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	69,1			
2.1.3.	Расходы на оплату труда, в том числе:	тыс. руб.	3286,3			
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2153,8			
2.1.3.1.1	численность	чел.	4,6			
2.1.3.1.2.	средняя заработная плата, руб./чел.	руб./чел.	38848,8			
2.1.3.2.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	161,5			
2.1.3.2.1.	численность	чел.	0,3			
2.1.3.2.2.	средняя заработная плата, руб./чел.	руб./чел.	49528,8			
2.1.3.3.	Расходы на оплату труда АУП	тыс. руб.	971,0			
2.1.3.3.1	численность	чел.	1,4			
2.1.3.3.2.	средняя заработная плата, руб./чел.	руб./чел.	59695,8			
2.1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0			
2.1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0			
2.1.6.	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	35,0			
2.1.6.1.	цеховые расходы	тыс. руб.	1,2			
2.1.6.2.	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	9,6			
2.1.6.3.	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	24,2			
2.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1072,6	1138,3	1174,6	1209,6
2.1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1.1	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.1.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	80,2	85,1	88,1	90,9

	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.1.1	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					0,0
2.2.1.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.1.3	расходы на уплату налога при УСН	тыс. руб.	80,2	85,1	88,1	90,9
2.2.1.4	иные расходы (транспортный налог, земельный налог)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.2.	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.3.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	992,5	1053,3	1086,5	1118,7
2.2.5.	амортизация основных средств и материальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3200,1	3393,5	3536,0	3661,2
2.3.1.	расходы на топливо	тыс. руб.	2451,2	2603,2	2706,9	2807,1
2.3.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	740,0	781,5	819,8	844,3
2.3.3.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	8,8	8,8	9,4	9,8
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1. Индекс потребительских цен	113,8%	105,8%	107,2%	104,2%	104,0%
2. Индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:					
дрова	-	84,1%	106,2%	103,6%	103,7%
электрическую энергию	-	112,0%	105,6%	104,9%	103,0%
холодную воду	-	108,3%	104,4%	106,0%	104,5%
3. Индекс изменения количества активов	-	0,0	0,0	0,0	0,0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	341,7	341,7	341,7	341,7
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	341,7	341,7	341,7	341,7
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,72	180,72	181,39	181,39
Удельный расход условного топлива (дрова), учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	180,72	180,72	181,39	181,39
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 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 письменное согласие.

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.

Решение принято единогласно.

13. Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливо-Заправочный Комплекс – Архангельск» в аэропорту Архангельск (Талаги)

СЛУШАЛИ:

Пантина Н.И. проинформировала о результатах расчета тарифов на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива.

Предложила установить предельные максимальные тарифы на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливо-Заправочный Комплекс – Архангельск» в аэропорту Архангельск (Талаги) в следующих размерах:

Вид услуг	Единица измерения	Предельный максимальный тариф за единицу измерения (без учета НДС), руб.
1. Обеспечение заправки воздушного судна авиационным топливом	за тонну авиационного топлива	2 455,00
2. Хранение авиационного топлива	за тонну авиационного топлива, принятого на хранение	4 085,00

Сообщила, что тариф за хранение авиационного топлива применяется к потребителю – собственнику авиационного топлива.

Кутлимурагов А.А. согласился с предложенным размером тарифов на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива.

РЕШИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на услуги по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом и хранению авиационного топлива, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливо-Заправочный Комплекс – Архангельск» в аэропорту г. Архангельск (Талаги) в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

14. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для ООО «Альбион», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа Архангельской области «Город Новодвинск»

СЛУШАЛИ:

Дружинина Е.В. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости топлива твердого.

Предложила определить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров круглых длиной более метра) для ООО «Альбион», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа Архангельской области «Город Новодвинск», в размере 2 337,49 руб./пл. куб. м без НДС с учетом погрузки на транспорт.

Экономически обоснованная стоимость топлива твердого определена без учета расходов на его доставку от места продажи или складирования к месту, указанному потребителем, и разгрузку доставленного потребителю топлива твердого.

Проинформировала, что представители организации были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенной стоимостью топлива твердого.

РЕШИЛИ:

Определить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого для ООО «Альбион» в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

**15. Об установлении предельных максимальных тарифов
на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным
транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок
на территории Плесецкого муниципального округа
Архангельской области**

СЛУШАЛИ:

Дружинина Е.В. проинформировала, что в агентство поступило заявление администрации Плесецкого муниципального округа Архангельской области (организатора транспортного обслуживания) о пересмотре действующих тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Плесецкого муниципального округа Архангельской области до уровня 3,59 руб. за один пассажиро-километр.

Уточнила, что действующий тариф в размере 3,29 руб. за один пассажиро-километр установлен постановлением агентства от 6 октября 2022 г. № 73-п/5 и действует с 17 октября 2022 года.

Пунктом 14 Положения о порядке установления (пересмотра) регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 31 июля 2020 года № 462-пп (в редакции от 16.12.2021 № 724-пп), установлено, что в случае очередного пересмотра регулируемых тарифов пересмотр осуществляется агентством исходя из предложения организатора транспортного обслуживания, но в пределах индекса потребительских цен на платные услуги населению (в среднем за год к текущему году), определенного в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованными Министерством экономического развития Российской Федерации 14 апреля 2023 года, индекс потребительских цен на платные услуги населению на 2023 год определен в размере 109,4 процента.

Предложенный администрацией Плесецкого муниципального округа Архангельской области уровень тарифа на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Плесецкого муниципального округа

Архангельской области соответствует критериям пункта 14 и подпункта 1 пункта 15 Положения.

Предложила установить с 17 октября 2023 года предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Плесецкого муниципального округа Архангельской области в следующих размерах:

Вид услуг	Единица измерения	Предельный максимальный тариф за единицу измерения, руб.
1. Перевозки пассажиров	один пассажиро-километр	3,59
2. Перевозки багажа на расстояние, км:		
- от 1 до 25 включительно	одно место	13,00
- от 26 до 50 включительно		25,00
- от 51 до 75 включительно		38,00
- от 76 до 100 включительно		54,00
- свыше 100		110,00

Проинформировала, что:

предельная максимальная плата за проезд определяется перемножением предельного максимального тарифа на расстояние между пунктом посадки и пунктом назначения, предусмотренное в утвержденной организатором транспортного обслуживания схеме маршрута. При этом плата за проезд округляется до целого рубля (сумма менее 50 копеек отбрасывается, сумма 50 копеек и более округляется до целого рубля) и не может составлять менее 20 рублей за одну поездку одного пассажира;

предельный максимальный тариф на регулярные перевозки пассажиров включает расходы на обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу пассажиров;

перевозка детей осуществляется с учетом требований, предусмотренных статьей 21 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта»;

нормы провоза ручной клади и багажа, в том числе бесплатного, устанавливаются перевозчиком с учетом требований, предусмотренных статьей 22 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта».

Отметила, что министерство транспорта Архангельской области и администрация Плесецкого муниципального округа Архангельской области были заблаговременно уведомлены о дате заседания коллегии и размерах тарифов. От указанных ведомств получены письменные согласия с предлагаемыми тарифами.

РЕШИЛИ:

Установить с 17 октября 2023 года предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Плесецкого муниципального округа Архангельской области в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:



Н.В. Рябова



Д.А. Чертов



Т.В. Репницына



А.В. Шабалина

Секретарь



М.В. Иконникова