

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

19 апреля 2024 года

№ 18

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., Рябова Н.В., Чертов Д.А., Репницына Т.В., Курасова С.Н.

Секретарь – Мальцева А.М., 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.

Зиняк И.С. предложила уточнить формулировку вопроса № 4.

Чертов Д.А. предложил снять с рассмотрения вопрос № 7, уточнить формулировку вопроса № 8.

Репницына Т.В. предложила уточнить формулировки вопросов № 1, № 5 и № 6.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Регион-Энерго» потребителям, расположенным на территории поселка Сия Пинежского муниципального округа Архангельской области, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

2. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), отпускаемую ООО «ПКТС» потребителям, расположенным на территории городского поселения «Онежское» Онежского муниципального района Архангельской области, с использованием закрытой системы горячего водоснабжения (от котельной, находящейся в доме № 73 по проспекту Коминтерна города Онега).

Докладчик – Носкова О.В., ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 марта 2024 года № 14-в/5.

Докладчик – Агванян Л.В., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Север-Ресурс» на территории поселка Светлый Холмогорского муниципального округа Архангельской области.

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

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/30.

Докладчик – Рябева Т.Б., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/29.

Докладчик – Рябева Т.Б., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. Об определении расходов сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, об установлении необходимой валовой выручки сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» (без учета оплаты потерь) и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-э/6.

Докладчик – Антонцева А.В., заместитель начальника отдела заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

8. О выдаче сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также о согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для подготовки конкурсной документации на право заключения договора аренды в отношении объектов водоснабжения, расположенных на территории города Каргополь Каргопольского муниципального округа Архангельской области.

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

**1. Об установлении тарифов на горячую воду,
поставляемую ООО «Регион-Энерго»
потребителям, расположенным на территории поселка Сия
Пинежского муниципального округа Архангельской области,
с использованием открытой системы теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

СЛУШАЛИ:

Жигалова Е. А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Сообщила о том, что дело об установлении на 2024 год тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области. В качестве метода регулирования использован метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Предложила установить на период с 25 апреля 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Регион-Энерго» потребителям, расположенным на территории поселка Сия Пинежского муниципального округа Архангельской области, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2024	1. Прочие потребители				
	25.04 - 30.06	191,61	10590,99	-	-
	01.07 - 31.12	228,49	10590,99	-	-

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2. Население					
	25.04 - 30.06	67,58	1916,00	-	-
	01.07 - 31.12	74,20	2197,66	-	-
3. Потребители, приравненные к населению					
	25.04 - 30.06	67,58	1916,00	-	-
	01.07 - 31.12	74,20	2197,66	-	-

Пояснила, что тарифы на холодную воду, используемые при определении компонента на теплоноситель, установлены постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 7 марта 2024 года № 10-в/5.

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

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

2. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), отпускаемую ООО «ПКТС» потребителям, расположенным на территории городского поселения «Онежское» Онежского муниципального района Архангельской области, с использованием закрытой системы горячего водоснабжения (от котельной, находящейся в доме № 73 по проспекту Коминтерна города Онега)

СЛУШАЛИ:

Носкова О.В. проинформировала о результатах расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение). Представила на рассмотрение коллегии производственную программу ООО «ПКТС», потребителям,

расположенным на территории городского поселения «Онежское» Онежского муниципального района Архангельской области, с использованием закрытой системы горячего водоснабжения (данный вопрос рассматривался на заседании коллегии 11 апреля 2024 года). 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 (затрат).

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 № 2 на более поздний срок.

Решение принято единогласно.

**3. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 28 марта 2024 года № 14-в/5**

СЛУШАЛИ:

Агванян Л.В. проинформировала о том, что в приложении № 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 марта 2024 года № 14-в/5 были допущены технические ошибки.

Предложила в таблице приложения № 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 марта 2024 года № 14-в/5 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «ОКСОР» на территории поселка Емца Плесецкого муниципального округа Архангельской области» период «05.07.2024 – 31.12.2024» заменить периодом «01.07.2024 – 31.12.2024» и период «01.04.2024 – 31.12.2024» заменить периодом «05.04.2024 – 31.12.2024».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в приложение № 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 марта 2024 года № 14-в/5.

Решение принято единогласно.

4. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Север-Ресурс» на территории поселка Светлый Холмогорского муниципального округа Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Соболева И.П. проинформировала о результатах расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представила на рассмотрение коллегии производственные программы ООО «Север-Ресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение территории поселка Светлый Холмогорского муниципального округа Архангельской области, на период 28 апреля 2024 года по 31 декабря 2024 года. Сообщила о том, что дела открыты по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области. В качестве метода регулирования тарифов выбран метод индексации.

Предложила следующее:

- 1) утвердить представленные производственные программы ООО «Север-Ресурс» на период 28 апреля 2024 года по 31 декабря 2024 года;
- 2) установить и ввести в действие с 28 апреля 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «Север-Ресурс» на территории поселка Светлый Холмогорского муниципального округа Архангельской области в следующих размерах:

	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	28.04.2024 – 30.06.2024	69,42
	01.07.2024 – 31.12.2024	75,00
2. Потребители, приравненные к населению	28.04.2024 – 30.06.2024	69,42
	01.07.2024 – 31.12.2024	75,00
3. Прочие потребители	28.04.2024 – 31.12.2024	91,23

тарифы на услуги водоотведения, оказываемые ООО «Север-Ресурс» на территории поселка Светлый Холмогорского муниципального округа Архангельской области в следующих размерах:

	Период	Однотарифный тариф, руб./куб. м
1. Население	28.04.2024 – 30.06.2024	99,00
	01.07.2024 – 31.12.2024	99,00
2. Потребители, приравненные к населению	28.04.2024 – 30.06.2024	99,00
	01.07.2024 – 31.12.2024	99,00
3. Прочие потребители	28.04.2024 – 31.12.2024	157,20

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

Основные показатели расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	с 28.04.2024 по 31.12.2024
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	32,079
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 926,42
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	2 058,27
2.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	67,76
2.1.2	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	888,57
2.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	861,60
2.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	203,10
2.1.5	контроль качества воды	тыс. руб.	33,88
2.1.6	общеексплуатационные расходы	тыс. руб.	3,37
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	370,05
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	461,05
2.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	55,43
2.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	322,18
2.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	83,44
2.3.4	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	с 28.04.2024 по 31.12.2024
2.3.5	прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00
2.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00
2.5	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	37,05
2.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифа услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	с 28.04.2024 по 31.12.2024
1	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	30,866
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 852,32
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	2 185,65
2.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	88,69
2.1.2	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	272,30
2.1.3	расходы на приобретаемую тепловую энергию	тыс. руб.	126,16
2.1.4	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 336,72
2.1.5	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	323,21
2.1.6	общексплуатационные расходы	тыс. руб.	4,68
2.1.7	контроль качества воды	тыс. руб.	33,88
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	2 037,76
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	593,34
2.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	77,08
2.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	410,07
2.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	106,20
2.3.4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	с 28.04.2024 по 31.12.2024
2.3.5	прочие административные расходы	тыс. руб.	
2.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00
2.5	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.7	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	35,57
2.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	в процентах к предыдущему году		
	2022	2023	2024
индекс потребительских цен	113,8	105,8	107,2

Нормативы реагентов, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Наименование химического реагента	Единица измерения	Норматив
Хлорная известь	кг/куб. м	0,04

Нормативы потерь холодной воды в централизованной системе водоснабжения, учтенные при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	Единица измерения	2024
Нормативы потерь питьевой воды в централизованной системе холодного водоснабжения	%	9,67

Планируемый объем подачи воды в тыс. куб м приведен ниже:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем поднятой (забранной) воды	35,513
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	35,513

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
5.	Объем потерь воды	3,434
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации – всего	32,079
	в том числе:	
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	0,126
6.2.	объем отпуска воды абонентам	31,953
	в том числе:	
6.2.1.	населению	27,341
6.2.2.	бюджетным потребителям	0,962
6.2.3.	прочим потребителям	3,650

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	10,0
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	10,0
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,53

показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,67
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/ куб. м	1,029
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/ куб. м	1,413

Планируемый объем принимаемых сточных вод, в тыс. куб. метров приведен ниже:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем отведенных сточных вод, всего	30,866
	в том числе:	
1.1.	объем принятых сточных вод на очистные сооружения организации	30,866
1.2.	объем переданных сточных вод на очистные сооружения других организации	0,000
2.	Объем принятых сточных вод от использования воды на собственные нужды водоотведения	0,000
3.	Объем принятых сточных вод от абонентов и подразделений организации	30,866
	в том числе:	
3.1.	от использования воды на нужды подразделений организации	0,000
3.2.	от абонентов	30,866
	в том числе:	
3.2.1.	населения	25,862
3.2.2.	бюджетных потребителей	2,172
3.2.3.	прочих потребителей	2,832

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную бытовую систему водоотведения	%	28,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной бытовой системы водоотведения	%	31,0
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,91
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	0,601
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	0,260

Информация, предусмотренная подпунктом «е» пункта 29 Правил № 406, не указывается в связи с тем, что инвестиционная программа для регулируемой организации не утверждена.

Информация, предусмотренная подпунктом «к» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в части фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения не указывается в связи с тем,

что производственная программа для регулируемой организации утверждена впервые.

Информация, предусмотренная подпунктом «л» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не указывается в связи с тем, что нормативы потерь питьевой воды в централизованной системе холодного водоснабжения не утверждены уполномоченным органом Архангельской области.

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетами и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенными уровнями тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в предложенных размерах.
3. Установить тарифы на услуги водоотведения в предложенных размерах.

Решение принято единогласно.

**5. О внесении изменений в постановление
Агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 28 ноября 2022 года № 94-т/30**

СЛУШАЛИ:

Рябева Т.Б. проинформировала о том, что на основании требований пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в связи изменением условий концессионного соглашения от 27 октября 2022 года № 1/2022КС в части значений долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Трест Сервис», в течение текущего периода регулирования по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о пересмотре установленных на 2024 – 2027 годы тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Трест Сервис» потребителям, расположенным на территории Котласского муниципального округа Архангельской области потребителям, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся по адресам: пос. Черемушский, ул. Железнодорожная, д. 21, корп. 1 и дер. Борки, ул. Школьная, д. 1-а.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 г. № 94-т/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Трест Сервис” потребителям, расположенным на территории Котласского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский и в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки» следующие изменения:

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

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. № 94-т/30
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 апреля 2024 года № 18-т/3)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность ООО «Грест Сервис»
(ИНН 2904022428) в системе теплоснабжения котельных, находящихся
в доме 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский
и в доме 1А по ул. Школьная в деревне Борки Котласского муниципального округа
Архангельской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2027 годов
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
2022	1763,72	-	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	179,22	159,25

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кВт у.т./Гкал	Величина потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
2023	1950,47	-	0,0	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	179,16	367,32
	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	179,22	159,25
	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	180,19	367,32
2024	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	179,22	159,25
	-	1,0	23,57	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	179,64	382,75
2025	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	180,57	159,25
	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	179,98	382,75
2026	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	180,57	159,25
	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	180,04	344,75
2027	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке Черемушский	180,57	159,25

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
	-	1,0	0,0	котельная, находящаяся в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки	180,56	251,62»;

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

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. № 94-т/30
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 апреля 2024 года № 18-т/3)

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую
ООО «Трест Сервис» (ИНН 2904022428) потребителям,
расположенным на территории Котласского муниципального округа
Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных,
находящихся в доме № 21, корп. 1 по ул. Железнодорожная в поселке
Черемушский и в доме № 1А по ул. Школьная в деревне Борки

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	2022	01.12-31.12	6181,24	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	6817,80	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	6711,10	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	7896,46	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	7749,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	7749,40	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	7749,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	7840,65	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	7840,65	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	7980,60	-	-	-	-	-

Примечания: 1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. Тариф, установленный на период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, не подлежит применению с 1 декабря 2022 года.
3. Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 года.».

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год	
		Борки, Школьная, 1а	Черемушский, Железнодорожная, 196	Борки, Школьная, 1а	Черемушский, Железнодорожная, 196	Борки, Школьная,1а	Черемушский, Железнодорожная, 196	Борки, Школьная, 1а	Черемушский, Железнодорожная, 196
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	382,75	159,25	382,75	159,25	344,75	159,25	251,62	159,25
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	382,75	159,25	382,75	159,25	344,75	159,25	251,62	159,25
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,64	180,57	179,98	180,57	180,04	180,57	180,56	180,57
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	179,64	180,57	179,98	180,57	180,04	180,57	180,56	180,57
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
--	-------------	------	------	------	------	------	------	------

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование мероприятий	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Источники финансирования инвестиционной программы	
				на 2024 год	источник сумма, тыс. руб.
Реконструкция котельной по ул. Железнодорожная, д. 196, п. Черемушский	1 105,47	2023-2030	2023-2030	амортизационные отчисления	487,34
Реконструкция котельной по ул. Школьная, д. 1а, д. Борки	4 179,19			нормативная прибыль	1 465,00
Итого	5 284,66				1 952,34

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

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 г. № 94-т/30.

Решение принято единогласно.

**6. О внесении изменений в постановление
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 28 ноября 2022 № 94-т/29**

СЛУШАЛИ:

Рябева Т.Б. проинформировала о том, что на основании требований пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в связи изменением условий концессионного соглашения от 27 октября 2022 года № 2/2022КС в части значений долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Трест Сервис» в течение текущего периода регулирования по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о пересмотре установленных на 2024 – 2027 годы тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Трест Сервис» потребителям, получающим тепловую энергию от котельной, находящейся по адресу: пос. Черемушский, ул. Песчаная, 24-г.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 г. № 94-т/29 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Трест Сервис» потребителям, расположенным на территории Котласского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельной, находящейся в доме № 24Г по ул. Песчаная в пос. Черемушский» следующие изменения:

1) в пункте 1 слова «2022 – 2027 годов» заменить словами «2024 – 2027 годов»;

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

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. № 94-т/29
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 апреля 2024 года № 18-т/4)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности ООО «Трест Сервис»
(ИНН 2904022428) в системе теплоснабжения котельной, находящейся
в доме № 24Г по ул. Песчаная в поселке Черемушский
Котласского муниципального округа Архангельской области,
на долгосрочный период регулирования 2024-2027 годов
для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергетической эффективности	
				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
2024	2601,38	-	23,98	179,50	175,67
2025	-	1,0	34,48	179,50	175,67
2026	-	1,0	0,0	179,75	78,95
2027	-	1,0	0,0	180,42	78,95»;

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

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. № 94-т/29
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 апреля 2024 года № 18-т/4)

ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую
ООО «Трест Сервис» (ИНН 2904022428) потребителям,
расположенным на территории Котласского муниципального округа
Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельной,
находящейся в доме № 24Г по ул. Песчаная в поселке Черемушский**

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	2024	01.01-30.06	5731,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	17051,10	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	12415,19	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	12415,19	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	8762,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	8762,61	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	8762,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	9938,59	-	-	-	-	-

Примечание: Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

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

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	256,34	240,95
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	256,34	240,95	144,23	144,23
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,50	179,50	179,75	180,42
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	179,50	179,50	179,75	180,42
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.	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование мероприятий	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Источники финансирования инвестиционной программы на 2024 год	
				источник	сумма, тыс. руб.
Реконструкция котельной по ул. Песчаная, 24г, пос. Черемушский	3 148,62	2023-2030	2023-2030	амортизационные отчисления	28,94
Реконструкция тепловых сетей котельной по ул. Песчаная, 24г, пос. Черемушский	3 173,02			нормативная прибыль	1 539,50
Итого	6 321,64				1 568,44

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

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 г. № 94-т/29.

Решение принято единогласно.

- 7. Об определении расходов сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, об установлении необходимой валовой выручки сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» (без учета оплаты потерь) и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-э/6**

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что решением Архангельского областного суда от 24 октября 2023 года по административному делу № 3а-264/2023 по административному исковому заявлению публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» (далее – ПАО «Россети Северо-Запад») о признании недействующими в части постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 года № 80-э/1 в редакции постановления от 28 ноября 2022 года № 94-э/5, от 28 ноября 2022 года № 94-э/6, приложения № 4 к постановлению от 22 ноября 2022 года № 91-э/53 (далее – решение суда от 24 октября 2023 года) признаны недействующими с даты принятия:

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-э/6 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2023 - 2027 годы» в части величины необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области и величины учтенных расходов сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, установленных в таблице 1 приложения № 1 к данному постановлению по строке 1 «ПАО «Россети Северо-Запад»;

от 26 декабря 2018 года № 80-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в редакции постановления от 28 ноября 2022 года № 94-э/5 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 года № 80-э/1» в части величины необходимой валовой выручки ПАО «Россети Северо-Запад» как сетевой организации в Архангельской области на 2023 год, указанной в таблице приложения № 2 к указанному постановлению;

приложение № 4 «Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год» 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» в части строки «ПАО «Россети Северо-Запад».

Апелляционным определением судебной коллегии по административным делам Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 20 марта 2024 года по делу № 66а-95/2024 решение суда от 24 октября 2023 года оставлено без изменения.

В соответствии с абзацем четырнадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда.

Решением суда от 24 октября 2023 года плановый объем расходов в части мероприятий по оснащению средствами коммерческого учета, связанного с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, в размере 4 150,8 тыс. рублей признан экономически необоснованным в связи с тем, что плановое количество точек учета принято без учета данных за 2019-2020 годы. Судом указано, что имеющихся в агентстве данных о фактически осуществленных технологических присоединениях к электрическим сетям сетевой организации в 2019, 2020 годах

вне зависимости от того, какой стороной, сетевой организацией или заявителем были произведены затраты на выполнение данных мероприятий, было достаточно для определения количества точек учета установленных в 2019, 2020 годах и соответствующих критериям применения льготной платы за технологическое присоединение с учетом внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 изменений, что позволяло произвести расчет планового количества точек учета на 2023 год на основании фактических средних данных за 2019-2021 годы.

В решении суда от 24 октября 2023 года также указано, что административным ответчиком расчетным способом определена расчетная ставка на оплату нормативных потерь в 2021 году в размере 319,28 руб./МВт·ч, которая каким-либо нормативным актом не устанавливалась. Вместе с тем использование расчетной ставки на оплату нормативных потерь при расчете корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности действующим законодательством не предусмотрено. Таким образом, административный ответчик произвел расчет корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2023 год способом, отличным от формулы (7.1) Методических указаний № 98-э, в результате чего размер корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 441 957,3 тыс. руб. (533 478,3 тыс. руб. с учетом индексации) является экономически необоснованным и противоречит требованиям пункта 2 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктов 7, 38 Основ ценообразования № 1178 и пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Удовлетворяя искивые требования «ПАО «Россети Северо-Запад» в части фактических расходов, связанных с предупреждением распространения в 2021 году новой коронавирусной инфекции (COVID-19) суд в мотивировочной части решения указал, что поскольку несение расходов на мероприятия по борьбе с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-2019) обусловлено не правом, а обязанностью организации по выполнению обязательных к исполнению указаний органов государственного санитарного надзора, у регулирующего органа отсутствовали основания для отказа во включении в НВВ вышеуказанных расходов, как не предусмотренных законодательством в сфере тарифного регулирования, без проверки их экономической обоснованности.

Сообщила, что в рамках исполнения решения суда от 24 октября 2023 года произведены расчеты:

1) плановых расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, а именно:

а) расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в части расходов на обеспечение коммерческого учета электрической энергии;

2) корректировки необходимой валовой выручки, а именно:

а) корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (в том числе с учетом фактических расходов на мероприятия по борьбе с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-2019) в 2021 году);

б) корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

В решении суда указано, что плановый объем расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, в части мероприятий по оснащению средствами коммерческого учета, в размере 4 150,8 тыс. руб. является экономически необоснованным и противоречит требованиям статьи 6, пункта 3 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ, пункта 87 Основ ценообразования № 1178 и пунктам 7, 10 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Организацией письмами от 10 октября 2022 года № МР2/1/06/1-08/7761 и от 21 ноября 2022 года № МР2/1/06/1-08/9106 в адрес агентства направлялись данные о фактически осуществленных технологических присоединениях к электрическим сетям сетевой организации в 2019, 2020 годах по заявителям, соответствующим критериям применения льготной платы за технологическое присоединение с учетом внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 изменений.

В то же время указанные данные, а равно иные представленные административным истцом материалы, не содержат сведений:

1) о дифференциации указанных технологических присоединений в 2019 и 2020 годах на случаи, при которых:

прибор учета устанавливался сетевой организацией;

прибор учета устанавливался заявителем;

прибор учета не устанавливался (например, при увеличении максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств);

2) о технических характеристиках приборов учета, установленных в 2019 и 2020 годах заявителями, которые необходимы для расчета плановых

выпадающих доходов в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1:

типе прибора учета (однофазный, трехфазный).

Таким образом, в целях расчета планового количества точек учета на 2023 год на основании фактических средних данных за предыдущие периоды (2019-2021 годы) агентством в ПАО «Россети Северо-Запад» направлен запрос от 27 марта 2024 года № 313/564 о предоставлении сведений об обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2019-2020 годы для целей технологического присоединения (в случаях, когда прибор коммерческого учета электрической энергии (мощности) устанавливался заявителем) в разрезе средств учета по приложенной запросу форме.

С учетом представленных организацией письмом от 4 апреля 2024 года № МР2/1/06/1-12/2687 сведений в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 произведен расчет плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в части расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 31 359,8 тыс. руб.

Решением суда также признаны экономически необоснованными плановые расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определенные агентством в размере 9 475,5 тыс. руб., порядок расчета которых противоречит требованиям статьи 6, пункта 3 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ, пункта 87 Основ ценообразования № 1178 и пункта 9 Методических указаний № 215-э/1.

При этом в части названных расходов в решении от 24 октября 2023 года указано, что по расчету административного ответчика из всех значений мощности и длины по мероприятиям «последней мили», имевшим место в 2021 году, таким критериям соответствовали:

2,862 км (строительство воздушных линий);

0,445 км (строительство кабельных линий);

0,333 шт. (строительство пунктов секционирования);

236,33 кВт (строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ).

Фактически порядок осуществленного агентством расчета выпадающих доходов от льготного технологического присоединения основан на использовании данных организации о строительстве объектов электросетевого хозяйства и обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 3 предыдущих года (2019, 2020 и 2021 годы), что в полной мере соответствует положениям Методических указаний № 215-э/1.

Так, общая длина воздушных линий в размере 2,862 км на 2023 год определена как среднее значение за три года:

2,655 км в 2019 году;

2,717 км в 2020 году;

3,214 км в 2021 году.

Общая длина кабельных линий в размере 0,445 км на 2023 год также определена как среднее значение за три года:

0,453 км в 2019 году;

0,218 км в 2020 году;

0,665 км в 2021 году.

Количество пунктов секционирования в размере 0,333 шт. на 2023 год определено как среднее значение за три года:

1,000 шт. в 2019 году;

0,000 шт. в 2020 году;

0,000 шт. в 2021 году.

Количество присоединяемой на 2023 год мощности при строительстве трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ также определено как среднее значение за три года:

390,000 кВт в 2019 году;

0,000 кВт в 2020 году;

319,000 кВт в 2021 году.

Таким образом, вывод суда об использовании агентством в расчете данных только за 2021 год не соответствует обстоятельствам дела, так как фактически расчет произведен исходя из данных за три года – 2019, 2020 и 2021 годы, что подтверждено апелляционным определением судебной коллегии по административным делам Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 20 марта 2024 года по делу № 66а-95/2024.

Результаты выполненных в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 расчетов представлены в таблице ниже:

№ п/п	Наименование расходов	Экономически обоснованное значение, тыс. руб.
1	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	64 529,7
1.1	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	31 359,8

№ п/п	Наименование расходов	Экономически обоснованное значение, тыс. руб.
2	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	9 475,5
2.1	строительство электросетевых объектов	9 475,5

Корректировка неподконтрольных расходов в рамках исполнения решения суда от 24 октября 2023 года выполнена на основании анализа экономически обоснованных фактических расходов организации за 2021 год, результаты которого отражены в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	2021 год			Отклонение, (гр.5 – гр. 4)
		Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда	
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы, всего, тыс. руб., в том числе:	3 139 581,18	2 895 571,24	2 897 340,64	1 769,40
1.1	Прочие неподконтрольные расходы, тыс. руб., в том числе:	160 408,20	0,00	1 769,40	1 769,40
1.1.1	расходы, связанные с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19), тыс. руб.	1 769,40	0,00	1 769,40	1 769,40

Необходимо указать, что в качестве экономического обоснования расходов, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19), за 2021 год ПАО «Россети Северо-Запад» в составе заявления об установлении тарифов на 2023 год (приложение 5.115 «Обоснования затрат на Ковид») представлены следующие обосновывающие документы:

1) договор на поставку оргтехники (оборудование, предназначенное для обеспечения возможности удаленного доступа) № 07-731/20 от 19 января 2021 года, заключенный с ООО «СВЯЗЬКОМ» по результатам закупки, официально объявленной в ЕИС (www.zakupki.gov.ru) извещением

от 30 ноября 2020 года № 32009744484, на основании итогового протокола о результатах закупки от 25 декабря 2020 года № 13/2-05/4/478;

2) договор на оказание медицинских услуг по проведению лабораторных исследований на наличие новой коронавирусной инфекции у работников Архангельского филиала организации № 07-22/21 от 26 января 2021 года, заключенный с ООО «БиоТехМед»;

3) договор на оказание медицинских услуг по проведению лабораторных исследований на наличие новой коронавирусной инфекции у работников Архангельского филиала организации № ВР-27/01/2021 от 26 января 2021 года, заключенный с ООО МЦ «Вита регион»;

4) договор на оказание медицинских услуг по проведению лабораторных исследований (диагностики новой коронавирусной инфекции COVID-2019) биологического материала сотрудников Архангельского филиала организации № 59-С/21 (27/2-21) от 18 января 2021 года, заключенный с ГБУЗ Архангельской области «Котласская ЦГБ»;

5) договор на поставку товара (антисептик для обработки рук и поверхностей, антисептик для обработки рук) № 07-10/20 от 18 января 2021 года, заключенный с ООО «Неохим» на основании аналитической записки по закупке способом сравнения цен от 29 декабря 2020 года № 13/2-05/496;

6) договор на поставку запасных частей к оргтехнике № 07-01/21 от 18 января 2021 года, заключенный с ИП Кобыльников А.Ю. по результатам закупки, официально объявленной в ЕИС (www.zakupki.gov.ru) извещением от 30 ноября 2020 года № 2009743695, на основании итогового протокола о результатах закупки от 30 декабря 2020 года № 13/2-07/4/465;

7) анализ субконто по статьям затрат в иерархии «Расходы по профилактике ОРВИ» за 2021 год.

Согласно представленной расшифровке, расходы за 2021 год представляют собой следующее.

№ п/п	Наименование расходов	Фактические расходы
1	Вспомогательные материалы	880,00
2	Вычислительная и орг. техника до 40 тыс. руб.	1 644,00
3	Затраты на прочие работы и услуги	1 107 908,67
4	Лечебно-профилактическое питание	276,66
5	Обязательное медицинское страхование	14 450,61
6	Обязательное пенсионное страхование	61 588,77
7	Обязательное социальное страхование	7 106,14

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	Фактические расходы
8	Обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	1 133,37
9	Проезд в командировки автотранспортом и водным транспортом	1 000,00
10	Прочие материалы и хозяйственные принадлежности	1 751,91
11	Прочие материалы по охране труда	563 295,72
12	Расходные материалы для вычислительной и орг. техники	8 324,00
12	ИТОГО	1 769 359,85

В качестве фактических экономически обоснованных расходов за 2021 год предлагается признать фактические расходы, отраженные в бухгалтерском учете организации за 2021 год.

Согласно мотивировочной части решения суда от 24 октября 2023 года вывод о том, что административный ответчик (агентство по тарифам и ценам Архангельской области) произвел расчет корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2023 год способом, отличным от формулы 7.1 Методических указаний № 98-э, основан на том, что в данном случае административным ответчиком расчетным способом определена расчетная ставка на оплату нормативных потерь в 2021 году в размере 319,28 руб./МВт·ч, которая каким-либо нормативным актом не устанавливалась. Вместе с тем использование расчетной ставки на оплату нормативных потерь при расчете корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности действующим законодательством не предусмотрено.

Таким образом, суд, отменяя оспоренное решение агентства в этой части, определил в качестве ключевого критерия применимости в расчете того или иного показателя установление его нормативным актом.

Используемый в формуле 7.1 Методических указаний (в редакции, действовавшей на момент принятия агентством оспоренного решения) показатель NBV_{i-2}^{Φ} определен как фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год были установлены агентством в виде одноставочных тарифов.

Ставки, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, нормативными актами не предусмотрены и агентством на 2021 год не устанавливались.

Таким образом, расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2023 год проведен в соответствии с действовавшей на момент принятия оспоренного решения агентства редакцией формулы 7.1 Методических указаний № 98-э, а также с учетом выводов, изложенных в решении суда от 24 октября 2023 года.

Принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки приведены в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	Значение
1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2021 год, тыс. руб.	5 025 653,2
2	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	4 801 487,1
3	Доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам) за 2021 год, тыс. руб.	4 770 119,8
4	Доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, за 2021 год, тыс. руб. ⁴	7 245,5
5	Доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии (по индивидуальным тарифам), тыс. руб.	527 804,7
6	Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии (по индивидуальным тарифам), тыс. руб.	503 682,9
7	Корректировка НВВ, тыс. руб.	224 166,2
8	Корректировка НВВ с учетом индексации, тыс. руб.	270 586,7

Расчет величины фактических доходов от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей, определенных исходя из установленных на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической без учета ставки, используемой для целей

определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг в разрезе групп потребителей, приведен в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
1	Доходы по единым (котловым) тарифам всего, в том числе по тарифным группам потребителей:	тыс. руб.	2 482 505,05	2 287 614,74	4 770 119,79
1.1	Прочие потребители (по уровням напряжения):	тыс. руб.	2 041 119,62	1 893 103,41	3 934 223,03
1.1.1	ВН				
	полезный отпуск потребителям по двухставочному тарифу	тыс. кВт·ч	259 160,00	242 383,02	501 543,03
	оплаченная мощность по двухставочному тарифу	МВт	105,84	99,68	102,76
	полезный отпуск потребителям по одноставочному тарифу	тыс. кВт·ч	9 721,88	9 255,90	18 977,77
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	986 912,37	991 846,93	×
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	75,52	79,75	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,85315	1,86242	×
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	626 744,62	593 219,68	1 219 964,30
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	17 281,90	16 500,21	33 782,11
1.1.2	СНІ				
	полезный отпуск потребителям по двухставочному тарифу	тыс. кВт·ч	65 423,74	63 487,60	128 911,35
	оплаченная мощность по двухставочному тарифу	МВт	17,32	16,54	16,93
	полезный отпуск потребителям по одноставочному тарифу	тыс. кВт·ч	4 641,82	4 243,24	8 885,06

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 125 357,87	1 143 363,60	×
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	161,78	170,84	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,48060	2,52029	×
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	116 913,43	113 465,12	230 378,55
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	10 763,54	9 969,28	20 732,82
1.1.3	СНП				
	полезный отпуск потребителям по двухставочному тарифу	тыс. кВт·ч	111 853,99	104 480,97	216 334,95
	оплаченная мощность по двухставочному тарифу	МВт	30,92	28,85	29,88
	полезный отпуск потребителям по одноставочному тарифу	тыс. кВт·ч	172 839,44	154 830,30	327 669,73
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 182 588,85	1 218 066,52	×
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	428,71	452,72	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,41541	3,51787	×
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	219 382,06	210 841,72	430 223,78
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	516 219,54	474 578,08	990 797,62
1.1.4	НН				
	полезный отпуск потребителям по двухставочному тарифу	тыс. кВт·ч	22 923,37	20 812,06	43 735,43
	оплаченная мощность по двухставочному тарифу	МВт	6,81	6,07	6,44

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	полезный отпуск потребителям по одноставочному тарифу	тыс. кВт·ч	124 193,66	105 891,91	230 085,57
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 253 521,47	1 303 662,33	×
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	490,17	517,62	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,37582	4,55085	×
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	51 241,45	47 442,88	98 684,33
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	482 573,09	427 086,44	909 659,53
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей в соответствии с таблицей, предусмотренной формой решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденной приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18	тыс. руб.	441 385,43	394 511,33	835 896,75
1.2.1	население и приравненные к нему, указанные в пункте 1.1 таблицы	тыс. руб.	207 261,50	190 469,18	397 730,67
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	218 170,00	190 946,54	409 116,54
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.2	население и приравненные к нему, указанные в пункте 1.2 таблицы	тыс. руб.	81 789,83	72 396,26	154 186,09
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	86 094,56	72 577,71	158 672,26
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.3	население и приравненные к нему, указанные в пункте 1.3 таблицы	тыс. руб.	135 060,60	114 419,28	249 479,88
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	142 169,05	114 706,05	256 875,10

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.4	потребители, приравненные к населению, указанные в пункте 1.4.1 таблицы	тыс. руб.	11 099,30	12 676,17	23 775,47
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	11 683,48	12 707,94	24 391,41
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.5	потребители, приравненные к населению, указанные в пункте 1.4.2 таблицы	тыс. руб.	728,65	609,17	1 337,82
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	767,00	610,70	1 377,70
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.6	потребители, приравненные к населению, указанные в пункте 1.4.3 таблицы	тыс. руб.	1 818,43	1 007,69	2 826,11
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	1 914,13	1 010,21	2 924,35
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×
1.2.7	потребители, приравненные к населению, указанные в пункте 1.4.4 таблицы	тыс. руб.	3 627,12	2 933,58	6 560,71
	полезный отпуск	тыс. кВт·ч	3 818,02	2 940,94	6 758,96
	тариф	руб./кВт·ч	0,95000	0,99750	×

Расчет величины фактических доходов и расходов от оказания услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам за 2021 год в части содержания электрических сетей, определенных исходя из установленных на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг в разрезе каждой территориальной сетевой организации, приведен в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
1	Доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	264 386,72	263 417,97	527 804,68
1.1	ООО «АСК», в том числе:	тыс. руб.	71 249,45	47 069,42	118 318,87
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	71 249,45	47 069,42	118 318,87
	мощность	МВт	28,39	28,34	28,36
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	418 334,37000	276 862,65000	×
1.2	МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское», в том числе:	тыс. руб.	10 424,21	10 974,46	21 398,66
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	10 424,21	10 974,46	21 398,66
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	29 246,15	28 061,92	57 308,08
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	361,20	380,44	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,71763	0,77152	×
1.3	МУП МГЭС, в том числе:	тыс. руб.	16 808,38	16 833,91	33 642,29
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	16 808,38	16 833,91	33 642,29
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	24 618,65	23 698,72	48 317,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	417,56	448,27	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,10031	1,15860	×
1.4	МУП «НЭСК», в том числе:	тыс. руб.	6 670,24	9 968,14	16 638,38

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	6 670,24	9 968,14	16 638,38
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	22 666,29	22 181,50	44 847,79
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	577,97	548,92	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,87225	0,99831	×
1.5	ООО «ТехСтрой», в том числе:	тыс. руб.	9 166,92	8 116,49	17 283,42
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	9 166,92	8 116,49	17 283,42
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	8 318,07	7 510,68	15 828,75
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	183,56	154,70	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,28561	1,23536	×
1.6	ООО «Калипсо», в том числе:	тыс. руб.	31 348,26	29 836,57	61 184,83
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	31 348,26	29 836,57	61 184,83
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	26 914,16	26 100,77	53 014,92
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	273,99	298,91	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,43874	1,44204	×
1.7	МУП «ЭСР», в том числе:	тыс. руб.	8 314,51	6 975,50	15 290,01

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	8 314,51	6 975,50	15 290,01
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	12 710,99	11 579,32	24 290,31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	127,58	122,98	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,78170	0,72539	×
1.8	АО «ЦС “Звездочка”», в том числе:	тыс. руб.	18 724,48	40 692,90	59 417,37
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	18 724,48	40 692,90	59 417,37
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	19,04	20,29	39,32
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	107 072,14	225 900,49	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 090,60385	2 231,86013	×
1.9	ООО «Метэк», в том числе:	тыс. руб.	3 711,17	3 243,52	6 954,68
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	3 711,17	3 243,52	6 954,68
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	3 457,36	3 286,87	6 744,23
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	60,51	86,24	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,13392	1,07305	×
1.10	ФКУ ИК-21 ОУХД УФСИН России по Архангельской области, в том числе:	тыс. руб.	30,94	104,75	135,69

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	30,94	104,75	135,69
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	267,33	229,84	497,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	1 592,94	2 714,92	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,70869	3,17065	×
1.11	ООО «Архангельский морской торговый порт», в том числе:	тыс. руб.	2 872,87	2 239,72	5 112,59
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	2 872,87	2 239,72	5 112,59
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	1 836,27	1 629,72	3 465,99
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	73,21	21,26	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,63772	1,39556	×
1.12	ИП Палкин П.А., в том числе:	тыс. руб.	1 705,48	1 966,53	3 672,01
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	1 705,48	1 966,53	3 672,01
	мощность	МВт	1,07600	1,05700	1,07
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	264 169,55	310 080,92	×
1.13	ФКУ ИК-1 УФСИН России по архангельской области, в том числе:	тыс. руб.	26 263,66	24 355,75	50 619,42
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	26 263,66	24 355,75	50 619,42

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	мощность	МВт	3,40200	3,13800	3,27
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 286 677,64	1 293 592,24	×
1.14	АО «Энергосети АОЭК», в том числе:	тыс. руб.	11 348,29	3 854,79	15 203,08
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	11 348,29	3 854,79	15 203,08
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	20 920,43	17 021,19	37 941,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	254,77	2,67	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,79722	0,22914	×
1.15	МУП «Карпогорская КЭС», в том числе:	тыс. руб.	-5 468,75	0,00	-5 468,75
	доход по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	-5 468,75		-5 468,75
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	17 548,30		17 548,30
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	466,47		×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,15483		×
1.16	ООО «Электрические сети», в том числе:	тыс. руб.	51 216,60	57 185,51	108 402,12
	доход по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	51 216,60	57 185,51	108 402,12
	мощность	МВт	7,01	7,08	7,04

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 218 224,69	1 346 936,0	×
2	Оплата по индивидуальным тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	276 552,29	227 130,59	503 682,89
2.1	ОАО «РЖД», в том числе:	тыс. руб.	97 770,23	85 046,93	182 817,16
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	97 770,23	85 046,93	182 817,16
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	104 090,61	95 468,24	199 558,85
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	5,24	25,28	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,94452	0,86556	×
2.2	АО «Оборонэнерго», в том числе:	тыс. руб.	91 619,51	76 867,56	168 487,07
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	91 619,51	76 867,56	168 487,07
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	63 785,90	51 772,08	115 557,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	225,89	223,29	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,21047	1,26144	×
2.3	ООО «Энерготрэйд», в том числе:	тыс. руб.	2 627,29	2 410,33	5 037,62
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	2 627,29	2 410,33	5 037,62

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	3 349,76	3 056,32	6 406,08
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,78432	0,78864	×
2.4	ООО «Архсвет», в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	1 222,87	1 059,65	2 282,52
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	81,51	106,98	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,08151	0,10698	×
2.5	ООО «СельЭнерго», в том числе:	тыс. руб.	10 077,44	9 316,87	19 394,31
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом произведения объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	10 077,44	9 316,87	19 394,31
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	12 220,27	11 072,92	23 293,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	37,17	53,61	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,78748	0,89502	×
2.6	ООО «Архэнергия», в том числе:	тыс. руб.	6 131,26	5 678,06	11 809,32

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	6 131,26	5 678,06	11 809,32
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	1 826,65	1 856,85	3 683,50
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	88,58	77,30	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,26798	3,13520	×
2.7	ООО «АСЭП», в том числе:	тыс. руб.	54 933,82	34 556,11	89 489,93
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	54 933,82	34 556,11	89 489,93
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч	62 340,50	49 676,70	112 017,20
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	289,24	446,45	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,59195	0,24917	×
2.8	МУП «Горсвет», в том числе:	тыс. руб.	13 392,75	8 244,81	21 637,55
	оплата по двухставочному тарифу (по ставке за содержание)	тыс. руб.	13 392,75	8 244,81	21 637,55
	мощность	МВт	8,03	7,84	7,94
	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	278 051,88	175 160,56000	×
2.9	МУП «Карпогорская КЭС», в том числе:	тыс. руб.	0,00	5 009,93	5 009,93
	оплата по одноставочному тарифу (за вычетом производства объема оказанных услуг и ставки за потери двухставочного тарифа)	тыс. руб.	0,00	5 009,93	5 009,93

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Фактические данные за 2021 год		
			I полугодие	II полугодие	Год
	сальдированный переток	тыс. кВт·ч		15 084,69	15 084,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч		301,21	×
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч		0,03091	×

При расчете величины фактических расходов от оказания услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам в паре с сетевой организацией ООО «АСЭП» за 2021 год величина фактического сальдированного перетока электрической энергии принята по данным, представленным ПАО «Россети Северо-Запад» письмом от 4 апреля 2024 года № МР21/06/1-12/2686, по запросу агентства от 29 марта 2024 года № 313/581.

Результаты выполненных расчетов и корректировок отражены в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	2023 год		
		Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России № СП/106085/21 от 13.12.2021	Скорректированная величина в рамках исполнения решения суда от 24 октября 2023 года	Величина, подлежащая учету (исключению) в (из) НВВ
1	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, в том числе:	46 796,13	74 005,13	27 209,00
1.1	размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	37 320,68	64 529,67	27 209,00
1.1.1	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	4 150,80	31 359,80	27 209,00
1.2	размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	9 475,46	9 475,46	0,00

№ п/п	Показатель	2023 год		
		Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России № СП/106085/21 от 13.12.2021	Скорректированная величина в рамках исполнения решения суда от 24 октября 2023 года	Величина, подлежащая учету (исключению) в (из) НВВ
1.2.1	строительство электросетевых объектов	9 475,46	9 475,46	0,00
2	Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования № 1178, в том числе:	554 075,77	293 320,02	-260 755,75
1.1	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, в том числе с учетом сглаживания	163 098,88	165 234,69	2 135,81
	сглаживание	-772 145,60	-772 145,60	×
1.2	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	466 803,51	203 911,95	-262 891,56
	сглаживание	-66 674,79	-66 674,79	×
	Итого	600 871,90	367 325,15	-233 546,76

Сводный расчет необходимой валовой выручки, с отражением основных статей расходов, связанных с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии ПАО «Россети Северо-Запад» на расчетный период регулирования 2023 год, приведены в таблице ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год		
			Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	
1	НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	5 025 653,2	4 853 274,3	5 536 822,9	2 898 661,4	2 900 430,8	5 782 166,4	5 548 619,6		
1.1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 360 580,5	2 323 301,7	2 375 884,7	0,0	0,0	2 507 456,8	2 467 858,6		
	индекс потребительских цен	%	103,6	103,6	106,7	106,7	106,7	106,0	106,0		
	коэффициент эластичности	×	0,75	0,75	×	×	×	0,75	0,75		
	количество условных единиц	У.Е.	107 097,0	107 097,0	107 024,6	107 024,6	107 024,6	107 164,0	107 164,0		
	индекс эффективности	%	2,0	2,0	×	×	×	2,0	2,0		
	коэффициент индексации		1,0370	1,0370	×	×	×	1,0375	1,0375		
1.1.1	Сырье и материалы	тыс. руб.	158 501,0	158 188,2	99 130,2			168 363,0	168 030,8		
1.1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	283 938,0	283 938,0	216 757,0			301 604,7	301 604,7		
1.1.3	Оплата труда	тыс. руб.	1 547 485,5	1 547 485,5	1 541 136,6			1 643 770,7	1 643 770,7		
1.1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	370 656,0	333 690,0	518 861,0			393 718,3	354 452,4		
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 255 891,2	2 120 772,8	3 139 581,2	2 895 571,2	2 897 340,6	2 355 533,5	2 382 742,5		
1.2.1	Оплата налогов	тыс. руб.	567 206,4	567 206,4	537 205,9	537 041,9	537 041,9	554 573,8	554 573,8		
1.2.2	Амортизация	тыс. руб.	452 642,6	452 642,6	452 963,0	451 577,9	451 577,9	406 751,3	406 751,3		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год			
			Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Заключение эксперта в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	30 342,5	30 342,5	60 802,9	41 894,1	41 894,1	39 050,5	39 050,5	39 050,5	39 050,5	39 050,5
	аренда электросетевого имущества	тыс. руб.	20 738,6	20 738,6	39 623,2	35 023,0	35 023,0	31 273,5	31 273,5	31 273,5	31 273,5	31 273,5
	аренда прочего имущества	тыс. руб.	9 603,9	9 603,9	21 179,7	6 871,2	6 871,2	7 777,0	7 777,0	7 777,0	7 777,0	7 777,0
1.2.4	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	270 065,0	134 946,5	276 547,9	233 935,1	233 935,1	357 700,7	357 700,7	357 700,7	357 700,7	357 700,7
1.2.5	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178	тыс. руб.	154 455,5	154 455,5	141 893,8	122 109,4	122 109,4	46 796,1	46 796,1	46 796,1	46 796,1	74 005,13
1.2.6	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	742 257,3	742 257,3	773 975,4	773 228,8	773 228,8	914 253,4	914 253,4	914 253,4	914 253,4	914 253,4
	услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	тыс. руб.	690 478,9	690 478,9	721 796,1	721 796,1	721 796,1	862 208,4	862 208,4	862 208,4	862 208,4	862 208,4
	электрическая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	44 614,6	44 614,6	44 364,2	44 364,2	44 364,2	44 791,2	44 791,2	44 791,2	44 791,2	44 791,2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год		
			Установлено	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Заключение эксперта в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023
	тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 522,7	5 611,6	5 611,6	5 611,6	5 611,6	5 683,1	5 683,1	5 683,1	5 683,1
	коммунальные услуги	тыс. руб.	1 641,1	1 633,6	1 456,9	1 456,9	1 456,9	1 570,6	1 570,6	1 570,6	1 570,6
	расходы на оплату технологического присоединения к электрическим сетям смежных сетевых организаций	тыс. руб.	0,0	570,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.7	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.	38 922,0	735 784,0	735 784,0	735 784,0	735 784,0	36 407,7	36 407,7	36 407,7	36 407,7
1.2.8	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,0	160 408,2	0,0	0,0	1 769,4	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.8.1	расходы, связанные с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)	тыс. руб.	0,0	1 769,4	0,0	0,0	1 769,4	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год			
			Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Заключение эксперта в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	
1.3	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	96 839,1	96 839,1	21 357,0	3 090,2	3 090,2	56 568,3	56 568,3	56 568,3	56 568,3	56 568,3
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации	тыс. руб.	×	×	×	×	×	348 130,2	348 130,2	348 130,2	348 130,2	348 130,2
1.5	Корректировки необходимой валовой выручки	тыс. руб.	312 342,4	312 360,6	×	×	×	514 477,5	554 075,8	293 320,0	293 320,0	293 320,0
1.5.1	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	116 933,8	116 933,8	×	×	×	0,0	163 098,9	165 234,7	165 234,7	165 234,7
1.5.2	Корректировка с учетом достигнутого уровня надежности и качества	тыс. руб.	0,0	0,0	×	×	×	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год			
			Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Заключение эксперта в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	
1.5.8	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс. руб.	46 927,6	46 927,6	×	×	×	×	141 289,2	141 289,2	141 289,2	
1.5.9	Корректировка фактических экономически обоснованных расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,0	0,0	×	×	×	×	-113 162,6	-113 162,6	-113 162,6	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год						2023 год		
			Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Факт	Экономически обоснованный факт	Экономически обоснованный факт в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023	Установлено	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Установлено в рамках исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	Заключение эксперта в рамках исполнения решения суда от 24.10.2023
1.5.10	Исключение расходов по результатам исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21	тыс. руб.	0,0	0,0	×	×	×	×	-54 236,8	-54 236,8	-54 236,8
1.5.11	Исключение расходов по результатам исполнения предписания ФАС России от 13.12.2021 № СП/106085/21 (с учетом решения ФАС России от 12.01.2023 № СП/767/23)	тыс. руб.	0,0	0,0	×	×	×	×	0,0	-122 305,5	-122 305,5

Предложила:

1) определить расходы сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» (ИНН 7802312751), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в размере 74 005,1 тыс. руб.;

2) установить необходимую валовую выручку сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» (ИНН 7802312751) на 2023 год (без учета оплаты потерь) в размере 5 548 619,6 тыс. руб.;

3) в таблице 1 приложения № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-э/6 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2023-2027 годы» цифры «5 782 166,4» и «46 796,1» заменить цифрами «5 548 619,6» и «74 005,1» соответственно.

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

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области особое мнение по расчету корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Северо-Запад» на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Определить расходы сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в предложенном размере.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запад» на 2023 год (без учета потерь) в предложенном размере.

3. Внести предлагаемое изменение в таблицу 1 приложения № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-э/6.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Зиняк И.С., Рябова Н.В., Курасова С.Н., Репницына Т.В.,
Чертов Д.А. (всего 5 человек);

«против» – Мухин Г.А. (всего 1 человек); «воздержался» – нет.

8. О выдаче сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также о согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для подготовки конкурсной документации на право заключения договора аренды в отношении объектов водоснабжения, расположенных на территории города Каргополь Каргопольского муниципального округа Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Курицына Е.В. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление администрации Каргопольского муниципального округа Архангельской области о согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения договора аренды в отношении объектов водоотведения, расположенных на территории города Каргополя Каргопольского муниципального округа Архангельской области, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах для подготовки конкурсной документации.

По результатам рассмотрения заявления в соответствии с пунктом 64 раздела VII Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, предложила следующее:

- 1) согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов;
- 2) согласовать индекс эффективности операционных расходов в размере 1 процента на каждый год срока действия предполагаемого договора аренды;
- 3) определить значения долгосрочных параметров регулирования на предложенном уровне;
- 4) направить в администрацию Каргопольского муниципального округа Архангельской области значения долгосрочных параметров регулирования в отношении объектов водоотведения, расположенных на территории города Каргополя Каргопольского муниципального округа Архангельской области, а также сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых для подготовки конкурсной документации.

Значения долгосрочных параметров регулирования в отношении объектов водоотведения, расположенных на территории города Каргополя Каргопольского муниципального округа Архангельской области, а также сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых для подготовки конкурсной документации приведены ниже:

РЕШИЛИ:

1) Согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов;

2) Согласовать индекс эффективности операционных расходов в предложенном размере;

3) Определить значения долгосрочных параметров регулирования на предложенном уровне;

4) Направить в администрацию Каргопольского муниципального округа Архангельской области значения долгосрочных параметров регулирования в отношении объектов водоотведения, расположенных на территории города Каргополя Каргопольского муниципального округа Архангельской области, а также сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых для подготовки конкурсной документации.

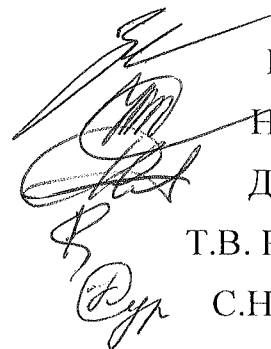
Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:



И.С. Зиняк

Н.В. Рябова

Д.А. Чертов

Т.В. Репницына

С.Н. Курасова

Секретарь



А.М. Мальцева