

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

21 марта 2019 года

№ 20

г. Архангельск

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

Присутствовали:

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

Синица Т.И. – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;

Патрекеев Н.В. – начальник отдела технологического присоединения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;

Кочнев С.А. – директор МУП «Карпогорская КЭС»;

Юрьев И.Г. – директор ООО «Предприятие Коммунального Снабжения».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Предприятие Коммунального Снабжения» на территории муниципального образования «Катунинское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», и о внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 3 июля 2018 года № 32-в/2.

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

2. Об определении на 2019 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров круглых длиной 1 м и менее), реализуемого ООО «Рай Топ» гражданам прибрежных территорий муниципального

образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» (с учетом стоимости доставки до потребителя).

Докладчик – Пермиловская И.А., консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроеизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) и экономически обоснованных розничных цен на сжиженный газ для АО «Архангельскоблгаз», АО «Котласгазсервис», АО «Няндомамежрайгаз», ООО «Комгаз», ООО «Ленскгазэнерго».

Докладчики – Шабалина А.В., заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, Яркова М.С., Елизаров А.В., Аксеновская Ю.В., консультанты отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной МБОУК «Мезенский районный Дом Культуры», расположенной на территории муниципального образования «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

5. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной МБОУК «Дорогорский дом культуры», расположенной на территории муниципального образования «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

6. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной МБОУ «Козьмогородская основная школа Мезенского района», расположенной на территории муниципального образования «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

Докладчик – Косточкина Елена Михайловна, консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от

котельной «Школа» с. Ручьи, расположенной на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

8. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной «Дом культуры» с. Долгощелье, расположенной на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

9. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной «Школа» с. Долгощелье, расположенной на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

10. О согласовании экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго» от котельной «ДШИ-15» пос. Каменка, расположенной на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

Докладчик – Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения 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.

Щинина С.А. предложила снять с рассмотрения вопрос № 3 повестки дня.

Зиняк И.С. предложила снять с рассмотрения вопросы № 4-10 повестки дня.

Распутин Н.А. предложил дополнительно рассмотреть вопрос: «11. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»».

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

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

1. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Предприятие Коммунального Снабжения» на территории муниципального образования «Катунинское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», и о внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 3 июля 2018 года № 32-в/2

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. проинформировала о том, что ООО «Предприятие Коммунального Снабжения» обратилось в адрес агентства с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район». Дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства.

Сообщила о результатах проведенного расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представила на рассмотрение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2019 - 2022 годы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2019	8715,25	х	12,0	1,487
2020	х	1	12,0	1,487
2021	х	1	12,0	1,487
2022	х	1	12,0	1,487

на услуги водоотведения:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2019	4543,92	х	0,529
2020	х	1	0,529
2021	х	1	0,529
2022	х	1	0,529

3) установить тарифы в следующих размерах:
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
1. Население	2019	01.04 - 30.06	28,32	
		01.07 - 31.12	29,44	
	2020	01.01 - 30.06	29,44	
		01.07 - 31.12	30,62	
	2021	01.01 - 30.06	30,62	
		01.07 - 31.12	31,84	
	2022	01.01 - 30.06	31,84	
		01.07 - 31.12	33,12	
	2. Потребители, приравненные к населению	2019	01.04 - 30.06	28,32
			01.07 - 31.12	29,44
2020		01.01 - 30.06	29,44	
		01.07 - 31.12	30,62	
2021		01.01 - 30.06	30,62	
		01.07 - 31.12	31,84	
2022		01.01 - 30.06	31,84	
		01.07 - 31.12	33,12	
3. Прочие потребители		2019	01.04 - 30.06	34,24
			01.07 - 31.12	34,24
	2020	01.01 - 30.06	34,24	
		01.07 - 31.12	37,03	
	2021	01.01 - 30.06	37,01	
		01.07 - 31.12	37,01	
	2022	01.01 - 30.06	37,01	
		01.07 - 31.12	39,76	

на услуги водоотведения:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
1. Население	2019	01.04 - 30.06	20,92	
		01.07 - 31.12	21,74	
	2020	01.01 - 30.06	21,74	
		01.07 - 31.12	22,61	
	2021	01.01 - 30.06	22,61	
		01.07 - 31.12	23,51	
	2022	01.01 - 30.06	23,51	
		01.07 - 31.12	24,45	
	2. Потребители, приравненные к населению	2019	01.04 - 30.06	20,92
			01.07 - 31.12	21,74
2020		01.01 - 30.06	21,74	
		01.07 - 31.12	22,61	
2021		01.01 - 30.06	22,61	
		01.07 - 31.12	23,51	
2022		01.01 - 30.06	23,51	
		01.07 - 31.12	24,45	
3. Прочие потребители		2019	01.04 - 30.06	24,51
			01.07 - 31.12	24,51
	2020	01.01 - 30.06	24,51	
		01.07 - 31.12	26,30	
	2021	01.01 - 30.06	26,26	
		01.07 - 31.12	26,26	
	2022	01.01 - 30.06	26,26	
		01.07 - 31.12	27,91	

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год		2020 год	2021 год	2022 год
			с 01.04.2019 по 31.12.2019	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	365,920	485,676	485,676	485,676	485,676
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	12 528,52	16 628,77	17 305,74	17 972,48	18 641,75
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	12 528,52	16 628,77	17 305,74	17 972,48	18 641,75
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	6 566,29	8 715,25	9 024,99	9 318,94	9 594,78
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	4 158,23	5 519,11	x	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	219,00	290,67	x	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	267,77	355,40	x	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 022,36	2 684,22	x	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	610,75	810,64	x	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	702,28	932,11	x	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	336,07	446,06	x	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	378,06	501,79	x	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	378,06	501,79	x	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	2 029,99	2 694,36	x	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	132,45	175,80	x	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 419,89	1 884,58	x	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	428,81	569,14	x	x	x

	административно-управленческого персонала						
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	48,85	64,84	x	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 962,24	7 913,51	8 280,75	8 653,55	9 046,98
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	5 590,45	7 420,05	7 731,69	8 040,96	8 362,60
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	371,79	493,46	549,06	612,59	684,38
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год		2020 год	2021 год	2022 год
			с 01.04.2019 по 31.12.2019	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ ПРИНИМАЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	167,882	222,825	14,369	14,369	14,369
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 114,64	5 461,25	5 660,98	5 950,92	6 136,88
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	4 114,64	5 461,25	5 660,98	5 950,92	6 136,88
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3 423,50	4 543,92	4 705,41	4 956,49	5 103,20
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2 032,93	2 698,25	x	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x

2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	89,26	118,47	x	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 252,59	1 662,53	x	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	378,28	502,09	x	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	178,37	236,74	x	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	134,43	178,42	x	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	133,25	176,86	x	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	133,25	176,86	x	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	1 257,32	1 668,81	x	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	82,04	108,88	x	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	879,44	1 167,25	x	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	265,59	352,51	x	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	30,26	40,16	x	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	691,14	917,34	955,57	994,43	1 033,68
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	650,00	862,72	898,96	934,92	972,31
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	ресурсов и холодную воду						
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	41,15	54,61	56,61	59,51	61,37
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году			
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:				
электрическую энергию	105,9	104,2	104,0	104,0

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			
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
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	%	100,0	100,0	100,0	100,0
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям,	%	100,0	100,0	100,0	100,0

	в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды					
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	1,4	1,4	1,4	1,4
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,0	12,0	12,0	12,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/ куб. м	1,487	1,487	1,487	1,487

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

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя			
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения	%	100,0	100,0	100,0	100,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	%	100,0	100,0	100,0	100,0
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,8	0,8	0,8	0,8
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	0,529	0,529	0,529	0,529

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, не указывается ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

Юрьев И.Г. согласился с предлагаемым уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

2. Об определении на 2019 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров круглых длиной 1 м и менее), реализуемого ООО «Рай Топ» гражданам прибрежных территорий муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» (с учетом стоимости доставки до потребителя)

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров.

Предложила определить на 2019 год экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров круглых длиной 1 м и менее), реализуемого ООО «Рай Топ» населению прибрежных территорий муниципального образования «Талажское» (дер. Патракеевка, дер. Горка, дер. Наволок, дер. Верховье, дер. Кушкучара) муниципального образования «Приморский муниципальный район» (с учетом стоимости доставки до потребителя), в размере 2500 руб./пл. куб. м.

Отметила, что ООО «Рай Топ» не является плательщиком НДС.

Проинформировала, что представители ООО «Рай Топ» были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенной стоимостью дров.

Волова Е.А. согласилась с предложенной стоимостью дров.

РЕШИЛИ:

Определить на 2019 год экономически обоснованную стоимость топлива твердого, реализуемого ООО «Рай Топ» (ИНН 2901209393), в предлагаемом размере.

Решение принято единогласно.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о результатах расчета платы за технологическое присоединение электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

Предложила установить плату за технологическое присоединение в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	5 029
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9 956
3	Выполнение технических условий сетевой организацией (включая разработку проектной документации)	9 023 439
3.1	строительство воздушных линий	8 511 031
3.2	разработка проектной документации	512 408
	Итого плата за технологическое присоединение	9 038 424

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение сетевой организации, руб. (без НДС)	Экспертное предложение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего	10 941 964	9 038 424
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	5 029	5 029
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9 956	9 956
3	Выполнение технических условий сетевой организацией (включая разработку проектной документации)	10 926 979	9 023 439
3.1	строительство воздушных линий (монтаж ПАРН на ВЛ-10 кВ ТП-42-1)	10 316 292	8 511 031
3.2	разработка проектной документации	610 686	512 409

Синица Т.И. не согласилась с предлагаемым размером платы за подключение. Выразила мнение о том, что средств, включенных агентством в расчет платы, будет недостаточно для выполнения технических мероприятий по реализации данного технологического присоединения.

Антонцева А.В. пояснила, что расчет произведен по предложению ПАО «МРСК Северо-Запада», исключены дополнительные расходы, включающие в себя благоустройство, оформление земли, а также на непредвиденные работы и затраты, учет которых, по мнению агентства, не

является обязательным при осуществлении данного технологического присоединения.

Кочнев С.А. согласился с предлагаемым размером платы.

РЕШИЛИ:

Установить платы за технологическое присоединение в предлагаемом размере.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук