

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

30 августа 2019 года

№ 50

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., Распутин Н.А.;

Пшиншев А.Г., руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области;

Парфенов В.В., исполнительный директор ПАО «ТГК-2» г. Архангельск;

Селиванова Ю.С., начальник управления тарифного регулирования ПАО «ТГК-2»;

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

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

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

Кузнецов А.А. предложил снять с рассмотрения вопрос № 3.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-

продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения.

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

2. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника, для последующего направления на рассмотрение рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

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

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что в адрес агентства поступило заявление от ПАО «ТГК-2» об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения на 2019 год.

Предложил следующее:

1) установить цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям на розничных рынках на территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически

изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	29,38
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	29,38
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	29,38
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	×	29,38
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	29,38
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	29,38

2) установить экономически обоснованную цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	34,00
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×

3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	34,00
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	34,00
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	×	34,00
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	34,00
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	34,00

3) установить льготную цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям (кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей) на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	7,95
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	7,95
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	7,95
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	×	7,95
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	×	7,95
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	7,95

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по поставке электрической энергии) ПАО «ТГК-2» на расчетный период регулирования 2019 год и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2019 год	Экспертное заключение на 2019 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	Операционные расходы	578 364,5	492 859,3	85 505,2	Суммирование затрат
1.1	Сырье и материалы	15 382,4	15 372,7	9,7	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 24 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с учетом расчетов плановой потребности в сырье и материалах на 2019 год
1.2	Ремонт основных фондов	134 493,2	134 493,2	0,0	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с учетом утвержденной программы ремонтов на 2019 год
1.3	Оплата труда	313 238,9	263 350,2	49 888,8	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с учетом выполненного расчета численности персонала, среднего тарифного коэффициента и предлагаемых организацией ставки рабочего первого разряда, процентов выплат
1.4	Другие операционные расходы	115 250,0	79 643,3	35 606,8	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с учетом представленных организацией плановых расчетов расходов на 2019 год, а также величин расходов, учтенных

					агентством при установлении на 2019 год цен (тарифов) на электрическую энергию в отношении заменяемых гарантирующих поставщиков электрической энергии
2	Неподконтрольные расходы	284 304,0	170 822,0	113 482,0	Суммирование затрат
2.1	Оплата налогов	94 665,6	79 626,8	15 038,8	Расходы определены на основании плановых расчетов налоговых отчислений с учетом принятого размера фонда оплаты труда и представленного организацией уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование
2.2	Плата за аренду имущества	52 294,0	47 341,3	4 952,7	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178
2.3	Расходы на обслуживание заемных средств	67 210,7	36 802,7	30 408,0	Расходы определены на основании планового расчета кассовых разрывов, возникающих в связи со сроками оплаты дизельного топлива
2.4	Оплата услуг регулируемых организаций	17 740,3	7 051,1	10 689,2	Расходы определены на основании плановых объемов оказания услуг и плановых цен (тарифов)
2.5	Прочие неподконтрольные расходы	52 393,4	0,0	52 393,4	Отсутствует экономическое обоснование
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	873 990,9	692 945,6	181 045,3	Суммирование затрат
3.1	Расходы на дизельное топливо	870 726,9	689 681,6	181 045,3	Расходы определены в соответствии с положениями пункта 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178
3.2	Вода на охлаждение ДГУ	3 264,0	3 264,0	0,0	Расходы определены на основании планового расчета стоимости
4	Недополученные или излишне полученные доходы	0,0	0,0	0,0	Отсутствуют, так как в 2019 году цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» на розничных рынках, устанавливаются агентством впервые
5	Необходимая валовая выручка	1 736 659,4	1 356 627,0	380 032,5	Суммирование затрат

Селиванова Ю.С. выразила разногласия с учтенным в тарифах уровнем нормативной численности персонала. Просила дополнительно учесть 27,5 штатных единиц.

Чертов Д.А. пояснил, что расчёт нормативной численности произведен в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя Российской Федерации от 3 апреля 2000 года № 68. Данный вопрос будет вновь рассмотрен при регулировании тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

2. Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район для последующего направления на рассмотрение рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Чинёнова Н.В. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район» о подготовке конкурсной документации.

Сообщила, что порядок взаимодействия органов местного самоуправления с уполномоченными исполнительными органами государственной власти Архангельской области по вопросам подготовки и заключения концессионных соглашений регламентирован постановлением Правительства Архангельской области от 20.06.2017 № 244-пп (далее – Порядок).

В соответствии с пунктом 6 Порядка 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 концессионного соглашения;
- 3) определить предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на уровне, рассчитанных экспертом.

Рассчитанные экспертом предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, а также сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса для заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район», приведены ниже:

Вместе с тем при определении долгосрочных параметров регулирования тарифов установлено, что условия, определенные подпунктом 2 пункта 7 Порядка, не соблюдаются.

В соответствии с пунктом 7 Порядка предложила рассчитанные экспертом значения долгосрочных параметров направить на предварительное согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

РЕШИЛИ:

1. Согласовать метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов.

2. Согласовать индекс эффективности операционных расходов и предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов в предложенном размере.

3. Определить предельные (максимальные) значения долгосрочных параметров регулирования тарифов и сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, на уровне предложенных экспертом.

4. Направить предварительный расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук