

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ В.М. Иконников

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

20 января 2015 г.

№ 03

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М. - руководитель агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В. - главный специалист-эксперт отдела правовой,  
протокольной и кадровой работы агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Трескина Е.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
транспортном комплексе и  
непроизводственной сфере агентства по  
тарифам и ценам Архангельской области

Юдин С.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Кузнецов А.А. - начальник отдела правовой, протокольной и  
кадровой работы агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Мищук Е.С. - начальник отдела регулирования в сфере  
теплоснабжения агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Попова Е.А. - начальник отдела регулирования в газовой  
отрасли и коммунальном комплексе агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области
- Хвостов В.Е. - представитель НП «Совет рынка»

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Предложил членам коллегии высказать предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Юдин С.В. предложил дополнить повестку дня вопросом «О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/2».

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/3.

2. О внесении изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/4.

3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/7.

4. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/2.

---

#### **1. О внесении изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/3.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

#### СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. проинформировал, что при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии допущена техническая ошибка. В этой связи предложил внести в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по

передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» следующие изменения: в таблице приложения к постановлению строку “ОАО «АЭС» – ООО «Стеклолюкс» 276,73133 0,00000 0,44015 261,26468 0,00000 0,48896” заменить строкой следующего содержания:

“ОАО «АЭС» – ООО «Стеклолюкс» 326,54297 0,00000 0,51937 308,29232 0,00000 0,57697”.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/3.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мишук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**2. О внесении изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/4.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

**СЛУШАЛИ:**

Распутин Н.А. проинформировал о том, что в связи с утратой ОАО «Оборонэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика в силу действия пункта 59 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442, ОАО «Оборонэнергосбыт», утратило право на продажу электроэнергии сетевым организациям в целях компенсации потерь.

В связи с этим предложил внести в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/4 «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Архэнергосбыт» в целях компенсации потерь в сетях» следующее изменение:

в таблице приложения к постановлению после строки «41 Индивидуальный предприниматель Палкин Андрей Васильевич» дополнить строкой следующего содержания:

“42 ОАО «Оборонэнерго»”.

Проинформировал также о том, что в случае возникновения у ОАО «Оборонэнерго» дополнительных расходов на покупку потерь, не учтенных при тарифном регулировании на 2015 год, агентством будет

рассмотрен вопрос об их включении в необходимую валовую выручку на последующие периоды регулирования в установленном порядке.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемое изменение в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/4.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/7.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

**СЛУШАЛИ:**

Распутин Н.А. проинформировал о том, что всвязи с утратой ОАО «Оборонэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика, а также всвязи с отменой постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/6, предложил внести в постановление агентства от 29 декабря 2014 года № 77-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующие изменения:

1. Приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/7  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 января 2015 года № 3-э/3)

**ТАРИФЫ**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ОАО «Оборонэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на  
территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за  
исключением электрической энергии (мощности), поставляемой  
населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
по договорам купли-продажи**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)				
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
		стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159
	от 150 кВт до 670 кВт				
		стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159
	от 670 кВт до 10 МВт				
		стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159
не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,04362	2,19772	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:				
	менее 150 кВт				
		руб./кВт·ч	×	×	
	от 150 кВт до 670 кВт				
		руб./кВт·ч	×	×	
от 670 кВт до 10 МВт					
	руб./кВт·ч	×	×		
не менее 10 МВт					
	руб./кВт·ч	×	×		
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
		ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	430,71529
		ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
		ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт				
		ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	430,71529
		ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
		ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт				
		ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	430,71529
		ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
		ставка стоимости электрической	руб./	×	×

	мощности	кВт·мес.		
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	430,71529
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	430,71529
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,41248	1,44613
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа**			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)		руб./кВт·ч	1,41248
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка *		руб./кВт·ч	×

3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.2.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
3.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159	
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
3.2.	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159	
	не менее 10 МВт			
3.2.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,17749	2,33159	
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	руб./кВт·ч	2,04362	2,19772	
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*			
	руб./кВт·ч	×	×	
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.2.3.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,85538	3,13885	
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
3.3.	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,85538	3,13885	
	не менее 10 МВт			
3.3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности			
	руб./кВт·ч	2,85538	3,13885	
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	руб./кВт·ч	2,72151	3,00498	
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*			
	руб./кВт·ч	×	×	
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.3.3.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и			

	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
4.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,54635	1,58000
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,41248	1,44613
4.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт			
		руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
		руб./кВт·ч	×	×
4.2.	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,43528	2,63858
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,43528	2,63858
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,43528	2,63858
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,43528	2,63858
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,30141	2,50471
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт			
		руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
		руб./кВт·ч	×	×
от 670 кВт до 10 МВт				
	руб./кВт·ч	×	×	
не менее 10 МВт				
	руб./кВт·ч	×	×	

2. Приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:



«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/7  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам Архангельской области  
от 20 января 2015 года № 3-э/3)

**ТАРИФЫ**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую**

**ОАО «Оборонэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
	от 150 кВт до 670 кВт									
1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности									
	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422	
от 670 кВт до 10 МВт										

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,04362	2,04362	2,04362	2,04362	2,19772	2,19772	2,19772	2,19772
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	362,13716	362,13716	362,13716	430,71529	430,71529	430,71529	430,71529
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,68696	1,95438	2,06206	2,23957	1,64724	1,71724	1,98039	2,12553
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	362,13716	362,13716	362,13716	430,71529	430,71529	430,71529	430,71529
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,68696	1,95438	2,06206	2,23957	1,64724	1,71724	1,98039	2,12553	

	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	362,13716	362,13716	362,13716	430,71529	430,71529	430,71529	430,71529
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,68696	1,95438	2,06206	2,23957	1,64724	1,71724	1,98039	2,12553
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	362,13716	362,13716	362,13716	430,71529	430,71529	430,71529	430,71529
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,68696	1,95438	2,06206	2,23957	1,64724	1,71724	1,98039	2,12553
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	362,13716	362,13716	362,13716	362,13716	430,71529	430,71529	430,71529	430,71529
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,41248	1,41248	1,41248	1,41248	1,44613	1,44613	1,44613	1,44613
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322	0,06724	0,13724	0,40039	0,54553
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

	устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа**									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа**									
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,13673	3,84675	4,40978	5,14240	3,23519	3,97412	4,56008	5,32263
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,13673	3,84675	4,40978	5,14240	3,23519	3,97412	4,56008	5,32263
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,13673	3,84675	4,40978	5,14240	3,23519	3,97412	4,56008	5,32263
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,13673	3,84675	4,40978	5,14240	3,23519	3,97412	4,56008	5,32263
3.1.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,41248	1,41248	1,41248	1,41248	1,44613	1,44613	1,44613	1,44613

	электроэнергии (мощности)									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76787	4,47789	5,04092	5,77354	3,98678	4,72571	5,31167	6,07422
3.2.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,04362	2,04362	2,04362	2,04362	2,19772	2,19772	2,19772	2,19772
	электроэнергии (мощности)									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.2.	услуги по передаче единицы	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263

	электрической энергии (мощности)									
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,44576	5,15578	5,71881	6,45143	4,79404	5,53297	6,11893	6,88148
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,44576	5,15578	5,71881	6,45143	4,79404	5,53297	6,11893	6,88148
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,44576	5,15578	5,71881	6,45143	4,79404	5,53297	6,11893	6,88148
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,72151	2,72151	2,72151	2,72151	3,00498	3,00498	3,00498	3,00498
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									



	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,02566	4,73568	5,29871	6,03133	4,29377	5,03270	5,61866	6,38121
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,02566	4,73568	5,29871	6,03133	4,29377	5,03270	5,61866	6,38121
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,02566	4,73568	5,29871	6,03133	4,29377	5,03270	5,61866	6,38121
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,02566	4,73568	5,29871	6,03133	4,29377	5,03270	5,61866	6,38121
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,30141	2,30141	2,30141	2,30141	2,50471	2,50471	2,50471	2,50471
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×



При этом предложил учесть удельные расходы на осуществление сбытовой деятельности ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 0,13387 руб./кВтч.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/7.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/2.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

**СЛУШАЛИ:**

Распутин Н.А. проинформировал, в связи в соответствии с регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии указывается величина перекрестного субсидирования, учтенная при расчете указанных тарифов.

Предложил внести соответствующие изменения в постановление агентства от 29 декабря 2014 года № 77-э/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области» в части указания величины перекрестного субсидирования, изложив приложение к нему в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/2  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 января 2015 года № 3-э/4)

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**  
**на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей*	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322	0,06724	0,13724	0,40039	0,54553
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,42683				0,58926			
3.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
3.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				-			
3.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				-			

3.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				-			
3.4.	Приравненные к населению категории потребителей									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				-			
	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
			408 121,9	120 505,3	447 422,9	-61 284,4	400 748,9	115 077,9	402 560,5	-134 156,3
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области					НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области				
						тыс. руб.				
1	ОАО «МРСК Северо-Запада»					3 491 967,7				
2	ООО «АСЭП»					187 361,1				
3	ООО «АТНК»					12 059,0				
4	ООО «Энергомакс»					24 393,3				
5	ОАО «Соломбальский ЦБК»					2 507,8				
6	ОАО «Соломбальский ЛДК»					1 774,6				
7	ООО «Трансэнерго»					1 600,3				
8	ОАО «Аэропорт «Архангельск»					3 339,3				
9	ООО «Призма»					8 690,6				
10	ООО «Сити Лэнд»					2 075,3				
11	ОАО «Архангельский морской торговый порт»					2 420,5				
12	ОАО «Молоко»					171,4				
13	ООО «ГН-АЗС-Запад»					919,5				
14	ООО «Пром-Строй»					99,8				
15	ООО «Архсвет»					652,6				
16	ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области					613,0				
17	ООО «Транс-Электро»					17 273,5				
18	ООО «Архпромэлектро»					2 543,4				
19	ООО «Стройкомреал»					192,4				
20	ООО «Вега»					210,4				
21	ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод № 3»					355,6				
22	Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания»					264,4				

23	ОАО «Оборонэнерго»	348 842,5
24	ОАО «ЦС «Звездочка»	14 651,0
25	ОАО «ПО «Севмаш»	1 064,4
26	ООО «Лимендский судостроительный завод»	785,8
27	МП «Горводоканал»	600,4
28	МУП МГЭС	66 466,1
29	МУП «ЭСП»	16 306,7
30	ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области	482,4
31	МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	64 057,2
32	МУП «ШЛИТ»	420,2
33	МУП «Карпогорская КЭС»	43 022,8
34	МУП «Золотухская УК»	428,6
35	ОАО «АрхоблЭнерго»	83 779,7
36	ОАО «РЖД»	169 332,1
37	ООО «Метэк»	2 270,7
38	ООО «Миссия-Беломорье»	328,7
39	ОАО «АЭС»	70 004,0
40	ООО «Стеклолюкс»	1 352,4
41	МУП «НЭСК»	36 382,2
42	ООО «Энергомаш»	786,6
43	Индивидуальный предприниматель Палкин Андрей Васильевич	1 097,1
	ВСЕГО	4 683 947,1

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Иванова О.В.