

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ В.М. Иконников

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

23 июля 2014 г.

№ 32

г. Архангельск

Председатель коллегии:

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

Секретарь коллегии:

Казаков С.В. – консультант 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

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

Приглашенные:

Билева Ю.Л. – заместитель директора по экономическим и

коммерческим вопросам ОАО «Сети»

- Костоправкина Р.А. – экономист ОАО «Соломбальский ЦБК»
- Цакулов Ю.Г. – заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области
- Хвостов В.Е. – представитель НП «Совет рынка»
- Лудников А.Г. – начальник управления перспективного развития и технологического присоединения филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Сети» 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 на 2014 год.

2. Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Сети» в целях компенсации потерь в сетях на 2014 год.

3. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на техническую воду, отпускаемую ОАО «Соломбальский ЦБК» на территории муниципального образования «Город Архангельск».

4. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 февраля 2013 года № 10 – в/б.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

6. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

7. Об определении экономически обоснованных расходов на реализацию 1 кг сжиженного газа населению на 2014 год для ЗАО «Ленскгазэнерго».

8. Об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых муниципальным унитарным предприятием «Жилкомсервис» населению муниципального образования «Город Новодвинск».

9. О рассмотрении расчета платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «Птицефабрика Архангельская» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»).

**1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Сети» 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 на 2014 год.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

Присутствовали – Билева Ю.Л., Хвостов В.Е., Цакулов Ю.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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.

Предложила установить с 29 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года:

тарифы на электрическую энергию (мощность) поставляемую ОАО «Сети» 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, в следующих размерах:

№ 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 указываются 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	×	2,37469	
от 150 кВт до 670 кВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469	
от 670 кВт до 10 МВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469	
не менее 10 МВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	2,34563
	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.	×	307,75544
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,88922
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,88922
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,88922
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,88922
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,86016
	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			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	1,86016
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
3.1.3.	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			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469

	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,37469
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	2,34563
	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	×	×
	не менее 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	×	2,89612
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,89612
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,89612
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,89612
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	2,86706
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	0,00000
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	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	- 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	×	1,88922
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	1,88922
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	1,86016
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
4.1.3.	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	×	×
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	×	2,57298



от 150 кВт до 670 кВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,57298	
от 670 кВт до 10 МВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,57298	
не менее 10 МВт				
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	2,57298	
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	2,54392
	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	×	×

тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Сети» 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, в следующих размерах:

N 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 указываются 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./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,34563	2,34563	2,34563	2,34563
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:										
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес .	×	×	×	×	307,755 44	307,755 44	307,755 44	307,755 44
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес .	×	×	×	×	752,849 95	759,456 89	762,558 27	545,839 87
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,02983	2,29725	2,40493	2,58244
от 150 кВт до 670 кВт										
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес .	×	×	×	×	307,755 44	307,755 44	307,755 44	307,755 44
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес .	×	×	×	×	752,849 95	759,456 89	762,558 27	545,839 87
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,02983	2,29725	2,40493	2,58244
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес .	×	×	×	×	307,755 44	307,755 44	307,755 44	307,755 44

	МОЩНОСТИ									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес	×	×	×	×	752,849 95	759,456 89	762,558 27	545,839 87
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВ Т·ч	×	×	×	×	2,02983	2,29725	2,40493	2,58244
не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес	×	×	×	×	307,755 44	307,755 44	307,755 44	307,755 44
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес	×	×	×	×	752,849 95	759,456 89	762,558 27	545,839 87
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВ Т·ч	×	×	×	×	2,02983	2,29725	2,40493	2,58244
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес	×	×	×	×	307,755 44	307,755 44	307,755 44	307,755 44
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес	×	×	×	×	×	×	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВ Т·ч	×	×	×	×	1,86016	1,86016	1,86016	1,86016

	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	×	×	×	×	752,849 95	759,456 89	762,558 27	545,839 87
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·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, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа**									
	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·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	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
	средневзвешенная стоимость электроэнергии и (мощности)	руб./кВт·ч	×	×	×	×	1,86016	1,86016	1,86016	1,86016
	удельная стоимость электроэнергии и (мощности) оптового	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×

	рынка*									
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·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./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074

	МОЩНОСТИ									
свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,96507	4,67509	5,24017	5,97074
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,34563	2,34563	2,34563	2,34563
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:										
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
менее 150 кВт										
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,48650	5,19652	5,76160	6,49217



	учетом стоимости мощности									
от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,48650	5,19652	5,76160	6,49217
от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,48650	5,19652	5,76160	6,49217
не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,48650	5,19652	5,76160	6,49217
3.3. 1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,86706	2,86706	2,86706	2,86706
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3. 2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605
3.3. 3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3. 4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВ	×	×	×	×	×	×	×	×

		т·ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	свыше 10 МВт	руб./кВ т·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./кВ т·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
4.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	3,47960	4,18962	4,75470	5,48527
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии и (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,86016	1,86016	1,86016	1,86016

	удельная стоимость электроэнергии и (мощности) оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:											
4.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
менее 150 кВт											
4.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,16336	4,87338	5,43846	6,16903	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,16336	4,87338	5,43846	6,16903	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,16336	4,87338	5,43846	6,16903	

	МОЩНОСТИ									
не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	4,16336	4,87338	5,43846	6,16903
4.2. 1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	2,54392	2,54392	2,54392	2,54392
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2. 2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605
4.2. 3.	инфраструктурные платежи	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2. 4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВ т·ч	×	×	×	×	×	×	×	×

Основные статьи затрат приведены ниже:

п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	50,8
2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	970,2
3	Страховые взносы	тыс.руб.	293,0

4	Прочие затраты всего , в том числе:	тыс.руб.	196,7
	<i>Общехозяйственные расходы</i>	тыс.руб.	138,7
5	Итого расходов	тыс.руб.	1510,7
6	Прибыль, в том числе:	тыс.руб.	0,9
	<i>прибыль на соц.развитие</i>	тыс.руб.	0,4
	<i>услуги банков</i>	тыс.руб.	0,5
12.	НВВ	тыс.руб.	1 511,6

Билева Ю.Л. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с предложенным уровнем тарифов.

Хвостов В.Е. проинформировал, что считает целесообразным передать обслуживание ТП-147 от ОАО «Сети» к МУП «Новодвинская энергетическая сетевая компания» муниципального образования «Город Новодвинск» для того, чтобы не относить данные расходы на сбытовую деятельность.

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на электрическую энергию (мощность).

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
Хвостов В.Е., Цакулов Е.Г. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**2. Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Сети» в целях компенсации потерь в сетях на 2014 год.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Сети» в целях компенсации потерь в сетях.

Предложила установить с 29 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы в следующих размерах:

№ 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
	МУП "НЭСК"			

1.	Одноставочный тариф		×	2,37469
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	×	2,34563
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика*	руб./кВт·ч	×	×
2.	Трехставочный тариф			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,88922
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	×	307,75544
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	1,86016
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа*	руб./кВт·ч	×	×
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа*	руб./кВт·мес.	×	×

Билева Ю.Л. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с предложенным уровнем тарифов.

Хвостов В.Е. проинформировал, что считает целесообразным передать обслуживание ТП-147 от ОАО «Сети» к МУП «Новодвинская энергетическая сетевая компания» муниципального образования «Город Новодвинск» для того, чтобы не относить данные расходы на сбытовую деятельность.

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Сети» в целях компенсации потерь в сетях.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,

Хвостов В.Е., Цакулов Е.Г. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### 3. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на техническую воду, отпускаемую ОАО «Соломбальский ЦБК» на территории муниципального образования «Город Архангельск».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Суворова Е.А.

Присутствовали – Костоправкина Р.А.

#### СЛУШАЛИ:

Суворова Е.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на техническую воду, а также представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственную программу;
- 2) установить с 01 августа 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на техническую воду в размере 15,91 руб./куб. м.

Основные показатели расчета тарифа на техническую воду приведены ниже:

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ (ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД)	тыс. куб. м	435	-30	учтен объем технической воды на нужды противопожарной службы
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6919,58	-2470,40	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	6560,15	-1797,32	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.			
2.1.2 расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.			
2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	2795,64	-74,36	потребность в электроэнергии определена исходя из объема поднятой воды и фактического удельного расхода электроэнергии за 1 квартал 2014 года, стоимость электроэнергии - на уровне фактической за 1 квартал 2014 года.
объем электроэнергии	кВт·ч	272,745	-7,255	

тариф	руб./ кВт·ч	10,25	10,25	
2.1.4 расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	112,23	1,29	учтены расходы на уплату водного налога исходя из прогнозируемого объема поднятой воды - 1044 тыс. куб. м и водного налога в размере 258 руб./тыс. куб. м
2.1.5 расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
2.1.6 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1111,61	0,00	предложение предприятия
2.1.7 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	336,8	0,0	30,3% от ФОТ
2.1.8 прочие производственные расходы	тыс. руб.	2203,85	-1724,25	в составе прочих производственных расходов учтены расходы на текущий ремонт зданий и сооружений исходя из факта 2013 год с ростом в 2014 году на 4,3% (ИЦППП на 2014 год - 104,3%), расходы на освещение и отопление исходя из фактических за 1 квартал 2014 года, расходы на воду питьевую исходя из фактических расходов за 2013 год с учетом роста тарифа на воду, отпускаемую МУП "Водоканал" с 01.07.2014 на 2,9%, прочие расходы исходя из фактических расходов за 1 квартал 2014 год в пересчете на год. Процент отнесения цеховых расходов цеха коммуникаций принят в размере 46,88% (по факту 1 квартала 2014 года).
2.1.9 общепроизводственные расходы	тыс. руб.			
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.			
2.2.2 расходы на капитальный	тыс. руб.			



ремонт				
2.2.3 расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.2.4 отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	181,46	-673,08	
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.			
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.			
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.			
2.3.4. прочие административные расходы	тыс. руб.	181,46	-673,08	общехозяйственные расходы принятые при установлении тарифов на водоотведение на 2014 год составили 29033,617 тыс. руб., на услуги водоотведения отнесено 16% от общей суммы затрат или 4645,4 тыс. руб., на техническую воду отнесено 1,5% (предложение предприятия) или 435,5 тыс. руб. в расчете на год, на период с 01.08.2014 по 31.12.2014 - 181,46 тыс. руб.
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.			
2.4.1 расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.			
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.			
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.			
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	177,97	0	приняты расходы на уплату налога на имущество в соответствии с расчетом предприятия
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.			

Индексы при расчете тарифов не использовались.

Целевые показатели деятельности организации и инвестиционная программа не утверждены.

Костоправкина Р.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить предлагаемый тариф на техническую воду.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**4. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 февраля 2013 года № 10 – в/6.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Суворова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Суворова Е.А. проинформировала о необходимости признать утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 февраля 2013 года № 10-в/6 «Об установлении тарифов на холодную воду и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Аква Норд» на территории муниципальных образований «Катунинское», «Лявленское», «Повракульское» и «Уемское» муниципального образования “Приморский муниципальный район”».

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 февраля 2013 года № 10-в/6.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить с 29 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, в размере 2516,58 руб./Гкал, для населения и потребителей, приравненных к населению – 1657,54 руб./Гкал.

Основные показатели расчета на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2014 год	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс. руб.	2 024,9	4 223,5	2 198,6	Расчет необходимой валовой выручки организацией выполнен из расчета 4 месяцев 2014 года. Агентством величина необходимой валовой выручки рассчитана исходя из годовых показателей.
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс. руб.	2 004,9	4 202,6	2 197,6	
	Расходы на топливо	тыс. руб.	375,3	963,6	588,3	Не проведены конкурсные процедуры. Затраты приняты исходя из среднего КПД котлов 69% (согласно представленному организацией техническому отчету) и цены на дрова в размере 680,4 руб./куб. м (на уровне, принятом для предыдущей организации).
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс. руб.	317,2	468,2	151,0	
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	316,4	427,2	110,8	Затраты сформированы исходя из удельного расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии в размере 38,7 кВт*ч (на уровне факта за 2013 год предыдущей организации) и действующих одноставочных тарифов на электроэнергию на СН-2 (мощность до 150 кВт).
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс. руб.	0,8	41,1	40,2	
	водоснабжение	тыс. руб.	0,8	41,1	40,2	Затраты сформированы исходя из нормативного удельного расхода воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии в размере 0,5 куб. м и действующих тарифов ООО "Ресурснаб".
	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	25,0	22,3	-2,75	Согласно представленной организацией смете.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	25,0	51,2	26,2	Согласно представленной организацией смете.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	804,3	1 449,1	644,8	Затраты сформированы исходя из фактического ФОТ за 2013 год предыдущей организации с учетом индекса ИПЦ на 2014 год 105,6%. Нормативная численность принята в размере 7,8 единицы (кочегары - 5 ед., электромонтер - 1 ед., распиловщик - 0,5 ед., раскольщик - 1 ед., уборщик - 0,3 ед.). Средняя заработная плата

						составит 15482 руб.
	Страховые взносы	тыс. руб.	170,0	295,6	125,6	Страховые взносы определены в размере 20,4% в соответствии с требованиями Федерального закона от 24.07.2009 №212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования".
	Амортизация основных средств	тыс. руб.	110,0	327,9	217,9	Согласно представленной организацией оборотно-сальдовой ведомости по счету 02.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс. руб.	0	0	0	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0	0	
	Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	5,0	6,7	1,7	Согласно представленному организацией расчету.
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	
	Налоговые платежи	тыс. руб.	0	42,0	42,0	На уплату минимального налога при УСН предусмотрена сумма в размере 1% от себестоимости тепловой энергии.
	Цеховые расходы	тыс. руб.	0	334,0	334,0	Расходы сформированы исходя из численности 1 единицы (мастер) и заработной платы 18750 руб. по предложению организации. Затраты на охрану труда приняты по предложению организации из расчета годовых значений. Затраты на связь приняты исходя из факта за 2013 год предыдущей организации с учетом ИЦППП 104,8%.
	Прочие расходы	тыс. руб.	75,0	17,2	-57,8	Согласно представленной организацией смете.
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	98,1	224,7	126,6	ФОТ адм.-упр. персонала сформирован исходя из численности 9,3 ед. и средней заработной платы 13763 руб. согласно предложению организации. Остальные затраты приняты согласно расчету эксперта. Общехозяйственные расходы

						отнесены на теплоснабжение и ГВС по предложению организации (в доли 8,44% и 1,1% соответственно).
1.2.	Внерезализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	20,0	20,9	0,9	Учтена минимальная сумма прибыли в размере 0,5% от себестоимости тепловой энергии.
1.4.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	0	0	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	654,3	1 678,3	1 024,0	Полезный отпуск принят: - на нужды предприятия и прочим потребителям - согласно расчету предыдущей организации; - населению - на уровне факта за 2013 год предыдущей организации.
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс. Гкал				
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов					
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%		105,6%		
	ИЦП промышленной продукции	%		104,8%		
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал				Не установлены.
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	40,0	104,0	64,0	Приняты на уровне, предусмотренном в тарифе на тепловую энергию на 2014 год для предыдущей организации.
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал				Не установлены.
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,2064	0,2064	0	
6.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.				Не установлены.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемый тариф на тепловую энергию.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**6. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду.

Предложила с 29 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года установить тарифы на горячую воду в следующих размерах:

для прочих потребителей:

компонент на теплоноситель – 46,16 руб./куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2516,58 руб./Гкал;

для населения:

компонент на теплоноситель – 38,55 руб./куб. м;

компонент на тепловую энергию – 1657,54 руб./Гкал.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

**7. Об определении экономически обоснованных расходов на реализацию 1 кг сжиженного газа населению на 2014 год для ЗАО «Ленскгазэнерго».**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Суворова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Суворова Е.А. выступила с докладом по экспертному заключению.

Предложила определить на 2014 год экономически обоснованные расходы ЗАО «Ленскгазэнерго» на реализацию 1 кг сжиженного газа населению в размере 91,31 рублей согласно расчету:

Наименование показателя	Предложение эксперта на 2014 год
Объем реализации сжиженного газа, тонн	40,0
Расходы на приобретение газа у оптовых поставщиков, тыс. руб.	480,0
Расходы, относящиеся на себестоимость, тыс. руб.	2597,0
Фонд оплаты труда	1462,0
Отчисления с ФОТ	449,0
Материальные затраты	234,0
Амортизация основных средств	166,0
Прочие затраты	286,0
Расходы на услуги ОАО «Котласгазсервис»	506,0
Сальдо прочих доходов и расходов	-32,8
Итого расходов, тыс. руб.	3616,0
Необходимая прибыль, тыс. руб.	37,0
Всего расходов, тыс. руб.	3652,0
Экономически обоснованные расходы на 1 кг, руб.	91,31

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомяно о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Иконников В.М. предложил, учитывая, небольшой объем реализации сжиженного газа населению Ленского района, а также то, что значительный объем расходов в стоимости газа для ЗАО «Ленскгазэнерго» занимают расходы на аренду резервуара, на оплату услуг по приему, сливу, наполнению, ремонту газовых баллонов, оказываемые ОАО «Котласгазсервис», направить в министерство ТЭК и ЖКХ Архангельской области предложение о целесообразности передачи функций по обеспечению сжиженным газом населения Ленского района ОАО «Котласгазсервис» или ОАО «Архангельскоблгаз».



РЕШИЛИ:

1. Определить на 2014 год экономически обоснованные расходы на реализацию 1 кг сжиженного газа населению для ОАО «Ленскгазэнерго» в размере 91,31 руб./кг.

2. Направить в министерство ТЭК и ЖКХ Архангельской области предложение о целесообразности передачи функций по обеспечению сжиженным газом населения Ленского района ОАО «Котласгазсервис» или ОАО «Архангельскоблгаз».

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**8. Об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых муниципальным унитарным предприятием «Жилкомсервис» населению муниципального образования «Город Новодвинск».**

Докладчик – главный специалист - эксперт отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Клыкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Клыкова Т.Г. проинформировала о порядке расчета экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых муниципальным унитарным предприятием «Жилкомсервис» населению муниципального образования «Город Новодвинск».

Предложила определить на 2014 год экономически обоснованную стоимость дров в размере 778 руб./пл. куб. м (без учета доставки дров до населения).

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

РЕШИЛИ:

Определить на 2014 год экономически обоснованную стоимость дров в размере 778 руб./пл. куб. м (без учета доставки дров до населения).

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

**9. О рассмотрении расчета платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «Птицефабрика Архангельская» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»).**

Докладчик – консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Чулкова Д.В.

Присутствовали – Лудников А.Г.

СЛУШАЛИ:

Чулкова Д.В. проинформировала о расчете платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «Птицефабрика Архангельская» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Плата за технологическое присоединение - всего	54 227 422,78	13 556,86	47 054 205,63	11 763,55
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	284 000,00	71,00	284 000,00	71,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	4 721 573,06	1 180,39	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	48 773 849,72	12 193,46	46 322 205,63	11 580,55
3.1	строительство воздушных линий	0,00	0,00	687 252,46	171,81
3.2	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	48 773 849,72	12 193,46	45 634 953,17	11 408,74
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	184 000,00	46,00	184 000,00	46,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	100 000,00	25,00	100 000,00	25,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	164 000,00	41,00	164 000,00	41,00

Проинформировала, что представители ООО «Птицефабрика Архангельская» были уведомлены о заседании коллегии агентства,

согласились со стоимостью мероприятий и просили определить плату ориентировочно, окончательно ее установить после проведения проектно-изыскательских работ и конкурсных процедур по выбору подрядчиков на строительно-монтажные работы.

Лудников А.Г. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний. Не согласился с предложением эксперта в части исключения из расчета платы стоимости на разработку проектно-сметной документации. Предложил перенести рассмотрение настоящего вопроса до получения проектно-сметной документации и проведения конкурсных процедур по выбору подрядчиков.

**РЕШИЛИ:**

1. Согласовать расчет платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «Птицефабрика Архангельская» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»), расположенных по ул. Первомайская, д. 25 в г. Архангельске, в размере 47 054 205,63 руб. (без НДС).

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») электроустановок после получения проектно-сметной документации и проведения конкурсных процедур по выбору подрядчиков.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В.,  
Юдин С.В., Мищук Е.С. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Казаков С.В.