

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

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

28 марта 2019 года

№ 23

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., Зиняк И.С., Щинина С.А., Куницын А.С.

Попов Ю.В. – начальник управления финансового и кадрового обеспечения министерства транспорта Архангельской области;

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

Микшин И.С. – инженер отдела технологического присоединения управления технологического присоединения и перспективного развития филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 и о признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20.

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

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии, ООО «ТЭПАК», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

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

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО ПК «Энергия Севера» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

Докладчик – Юдина М.В., главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

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

Зиняк И.С. предложила дополнить повестку дня следующим вопросом:

4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 ноября 2018 года № 59-т/2.

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

Заочинская Е.В. предложила дополнить повестку дня следующими вопросами:

5. Об определении на 2019 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров длиной 1 метр и менее), реализуемого ООО «Производственно-сервисная компания» населению для нужд отопления на территории муниципального образования «Соянское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

6. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 октября 2014 года № 42-п/1.

Докладчик – Лисицына И.А., заместитель начальника отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

8. Об утверждении отчета о деятельности агентства по тарифам и

ценам Архангельской области за 2018 год.

Докладчик – Заочинская Е.В., заместитель руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Зиняк И.С. предложила снять с рассмотрения вопросы № 2 и 3 повестки дня.

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

1. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 и о признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что в адрес агентства от филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» поступило заявление о расширении тарифного меню стандартизированных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области.

По результатам рассмотрения заявления предложил следующее:

1. Внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области» следующие изменения:

1) подпункт «а» пункта 1 приложения № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км					
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ		напряжение 35 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах						
до 50 мм ² включительно	832 264	962 789	1 043 714	1 207 401	×	×
от 50 до 95 мм ² включительно	1 081 473	1 251 082	1 635 998	1 430 946	×	×
от 95 до 185 мм ² включительно	1 217 861	1 408 859	1 715 740	1 984 820	×	×
– на железобетонных опорах						

до 50 мм ² включительно	865 002	1 000 661	1 660 481	1 920 895	×	×
от 50 до 95 мм ² включительно	967 925	1 119 725	1 811 482	2 095 579	×	×
от 95 до 185 мм ² включительно	1 348 495	1 559 980	1 899 778	2 197 721	×	×
– на стальных опорах						
от 120 до 150 мм ² включительно	×	×	×	×	×	8 193 095»;

2) подпункт «а» пункта 1 приложения № 6 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности и уровня напряжения	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5, С7), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно, 10(6)/0,4 кВ	4 234	4 895	10 830	20 229	×	×
40 кВА, 10(6)/0,4 кВ	3 071	3 550	7 427	13 873	×	×
63 кВА, 10(6)/0,4 кВ	2 886	3 336	6 243	11 662	×	×
100 кВА, 10(6)/0,4 кВ	2 431	2 810	4 590	8 573	×	×
160 кВА, 10(6)/0,4 кВ	1 574	1 819	2 971	6 633	12 474	23 299
250 кВА, 10(6)/0,4 кВ	1 255	1 451	2 369	4 541	7 842	19 882
400 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 575	2 941	5 212	13 215
630 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 226	2 291	4 540	8 480
1 000 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 044	1 950	3 762	7 027
2500 кВА, 35/0,4 кВ	×	×	×	×	×	13 408»;

3) подпункт «а» пункта 1 приложения № 7 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	371		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной)			

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);		37	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:		×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);		459	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);		74	
3. Строительство воздушных линий:	×	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 921	3 204	×
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 361	5 961	×
от 95 до 185 мм ² включительно;	14 844	16 794	×
– две цепи на опоре:	×	×	×
до 50 мм ² включительно;	6 764	3 706	×
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 202	1 277	×
от 95 до 185 мм ² включительно;	17 172	19 428	×
от 120 до 150 мм ² включительно.	×	×	3 277
4. Строительство кабельных линий:	×	×	×
– один кабель по трассе:	×	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 085	1 458	×
от 50 до 95 мм ² включительно;	3 753	1 579	×
от 95 до 185 мм ² включительно;	4 894	2 535	×
от 185 до 240 мм ² включительно;	5 032	4 284	×
– два кабеля по трассе:	×	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 807	1 963	×
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 053	2 126	×
от 95 до 185 мм ² включительно;	6 589	3 413	×
от 185 до 240 мм ² включительно.	6 774	5 768	×
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	789	×	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	859	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем	×	842	×

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
6(10) кВ наружной установки; коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	442	×
РУ 6(10) кВ.	×	1 897	×
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×		×
– столбового типа номинальной мощностью:	×		×
до 25 кВА включительно;		4 234	×
40 кВА;		3 071	×
63 кВА;		2 886	×
100 кВА;		2 431	×
160 кВА;		1 574	×
250 кВА;		1 255	×
– мачтового типа номинальной мощностью:	×		×
до 25 кВА включительно;		4 895	×
40 кВА;		3 550	×
63 кВА;		3 336	×
100 кВА;		2 810	×
160 кВА;		1 819	×
250 кВА;		1 451	×
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформа- торные	двухтрансформа- торные	двухтрансформа- торные
до 25 кВА включительно;	10 830	20 229	×
40 кВА;	7 427	13 873	×
63 кВА;	6 243	11 662	×
100 кВА;	4 590	8 573	×
160 кВА;	2 971	6 633	×
250 кВА;	2 369	4 541	×
400 кВА;	1 575	2 941	×
630 кВА;	1 226	2 291	×
1000 кВА;	1 044	1 950	×
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформа- торные	двухтрансформа- торные	двухтрансформа- торные
160 кВА;	12 474	23 299	×
250 кВА;	7 842	19 882	×
400 кВА;	5 212	13 215	×
630 кВА;	4 540	8 480	×
1000 кВА;	3 762	7 027	×
2500 кВА.	×	×	13 408»;

4) приложение № 8 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 марта 2019 года № 23-э/1)

ФОРМУЛА ПЛАТЫ

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области с применением стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанная в приложении № 2 к настоящему постановлению;

б) если согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных (ставка С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения по трассе, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (ставки С4) и количества пунктов секционирования и (или) произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставки С5 или С7) и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического

развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как ставка С1;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством ставок С2, С3, С4, С5 и С7 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5 и С7 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С2 «Две цепи на опоре» и (или) ставки С3 «Два кабеля по трассе» и протяженности трассы линии электропередачи.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С5 «2 Т» или С7 «2Т» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.».

2. Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 года № 71-э/4».

Синица Т. И. согласилась с внесением предлагаемых изменений.

РЕШИЛИ:

1. Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1.

2. Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20.

Решение принято единогласно.

2. Об определении на 2019 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров длиной 1 метр и менее), реализуемого ООО «Производственно-сервисная компания» населению для нужд отопления на территории муниципального образования «Соянское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район»

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ООО «Производственно-сервисная компания» населению для нужд отопления на территории муниципального образования «Соянское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

Предложила определить на 2019 год экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров круглых длиной 1 м и менее) в размере 3019 руб./пл. куб. м (с учетом стоимости доставки до потребителя).

Отметила, что ООО «Производственно-сервисная компания» не является плательщиком НДС.

Проинформировала, что представители ООО «Производственно-сервисная компания» и муниципального образования «Мезенский муниципальный район» были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенной стоимостью дров.

РЕШИЛИ:

Определить на 2019 год экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров круглых длиной 1 м и менее), реализуемого ООО «Производственно-сервисная компания» (ИНН 2917126054), в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

**3. О признании утратившим силу постановления
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 1 октября 2014 года № 42-п/1**

СЛУШАЛИ:

Лисицына И.А. проинформировала о том, что в адрес агентства от управления министерства юстиции Российской Федерации по Архангельской области и НАО поступило экспертное заключение от 21 февраля 2019 года № 29/02-963/448 о несоответствии постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 октября 2014 года № 42-п/1 «Об установлении предельных максимальных тарифов за хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках Архангельской области» части 11 статьи 27.13 КоАП РФ и Методическим указаниям по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты.

Предложила удовлетворить экспертное заключение министерства юстиции и с 29 марта 2019 года признать утратившим силу указанное постановление.

Попов Ю.В. согласился с предложенным.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 1 октября 2014 года № 42-п/1.
2. Направить в адрес министерства юстиции Российской Федерации по Архангельской области и НАО копию данного решения.

Решение принято единогласно.

**4. О внесении изменений в постановление агентства
по тарифам и ценам Архангельской области
от 8 ноября 2018 года № 59-т/2**

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. предложила ввиду изменения наименования организации внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 ноября 2018 года № 59-т/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Двина» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Емецкое» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»» следующие изменения: в наименовании, пунктах 1 - 4 постановления, а также в наименовании приложений № 1 - 4 к указанному постановлению слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»».

РЕШИЛИ:

Внести указанные изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 ноября 2018 года № 59-т/2.

Решение принято единогласно.

5. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области**СЛУШАЛИ:**

Елизаров А.В. предложил внести изменения в следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

1. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 5 декабря 2017 года № 69-в/30 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Двина» на полигоне, расположенном на территории муниципального образования «Емецкое» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

1) в наименовании и пунктах 1, 2 и 4 слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

2) в приложении № 1 к указанному постановлению:

в наименовании слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

в таблице раздела 1 слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

3) в наименовании приложений № 2 и 4 к указанному постановлению слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»».

2. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 4 декабря 2018 года № 70-в/20 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Двина» на территории муниципального образования «Емецкое» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

1) в наименовании и подпунктах 1 – 3 пунктов 1 – 3 слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

2) в приложениях № 1 – 3 к указанному постановлению:

в наименовании слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

в таблице раздела 1 слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»»;

3) в наименовании приложений № 4 – 9 к указанному постановлению слова «ООО «Двина»» заменить словами «ООО «ЕмецкСтройСервис»».

Внесение изменений обусловлено изменением наименования организации.

РЕШИЛИ:

Внести указанные изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 5 декабря 2017 года № 69-в/30 и от 4 декабря 2018 года № 70-в/20.

Решение принято единогласно.

6. Об утверждении отчета о деятельности агентства по тарифам и ценам Архангельской области за 2018 год

СЛУШАЛИ:

Заочинская Е.В. представила на ознакомление членов коллегии проект отчета о деятельности агентства по тарифам и ценам Архангельской области за 2018 год. Выступила с докладом по данному вопросу.

Предложила утвердить представленный отчет и направить его в ФАС России до 1 апреля 2019 года.

РЕШИЛИ:

Утвердить отчет о деятельности агентства по тарифам и ценам Архангельской области за 2018 год и направить его в ФАС России.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук