

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

29.12.2015

УТВЕРЖДАЮ

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

_____ **В.А. Губинский**
«29» декабря 2015 г.

22 декабря 2015

**Председатель заседания:
СКИДАНОВ Д.Б.**

**Заместитель председателя Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

**СТУКОВА Е.С.
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.
АВДЕЕВА Л.А.
ТРОФИМОВА А.О.**

**Начальник отдела Комитета
Заместитель начальника отдела Комитета
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
Представитель УФАС по Мурманской области (с
правом совещательного голоса, не принимает
участия в голосовании)**

Сотрудники Комитета:

**Рамзин В.В.
Черясова О.В.**

**Главный специалист отдела Комитета
Ведущий специалист отдела Комитета**

Представители организаций:

Ковалева А.А.

**Ведущий инженер-энергетик энергохозяйства ОАО
«ММРП»**

Шаповалов С.А.

**Главный энергетик-начальник энергохозяйства
ОАО «ММРП»**

Морозова И.В.

**Зам. начальника СБУиЭА по экономическому
анализу ОАО «ММРП»**

Иващенко Т.Ю.

**Начальник планово-экономического отдела АО
«МОЭСК»**

Спрыгин М.Г.	Экономист отдела тарифообразования АО «МОЭСК»
Сосинович В.А.	Зам. генерального директора ЗАО «Гимея»
Шевкошитный Ю.И.	Главный энергетик ЗАО «Гимея»
Коваленко Г.И.	Техник-энергетик ЗАО «Гимея»
Попова И.В.	Зам. генерального директора по экономике ОАО «Мурманэнергосбыт»
Ульянкова В.В.	Ведущий экономист ОАО «Мурманэнергосбыт»
Корж Ю.И.	Главный энергетик ОАО «Мурманэнергосбыт»
Григорьев Ю.С.	Директор ООО «МСВ-Энергосеть»
Ашуров Ю.Н.	Директор МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г.Островной
Быков А.А.	Генеральный директор АО «МЭС»
Колотилова Т.А.	Ведущий экономист АО «МЭС»
Полянская Л.В.	Энергетик ООО «Сатка Энерго»
Попова Л.Б.	Экономист ООО «Сатка Энерго»
Полянсков В.А.	Генеральный директор ООО «Сатка Энерго»
Дьяков Д.С.	Технический директор ООО «Сатка Энерго»
Баннова А.В.	Главный специалист БТО ТО СГЭ АО «Апатит»
Михайличенко Е.Ю.	Ведущий экономист БТО ТО СГЭ АО «Апатит»
Бородина М.Р.	Директор МУП «Кировская горэлектросеть»
Кириленко Н.Н.	ОАО «Оборонэнерго»
Стародубцева Н.В.	ОАО «Оборонэнерго»
Чугунова С.А.	Начальник ПЭО МУП «АЭСК»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области».
2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Кольская ГМК»
3. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «РЖД»
4. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «Мурманский морской рыбный порт»
5. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «МОЭСК»
6. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ЗАО «Гимея»
7. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Мурманэнергосбыт»
8. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ООО «Мурманская судонерфь-Энергосеть»
9. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г.Островной
10. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Мончегорские электрические сети»
11. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «Оборонэнерго»
12. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ООО «Сатка Энерго»
13. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Апатит»
14. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «Кировская городская электрическая сеть»
15. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск
16. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «АЭСК»

РАССМОТРЕНИЕ:

1. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

С целью проведения мониторинга и анализа применения нормативов технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направлен запрос от 26.02.2015 № 06-03/461-ВГ в адрес ТСО. Величины и уровни потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций». Технологические потери электрической энергии рассчитывались на основании данных за отчетный 2013 год (для новых ТСО – 2014 год), в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии.

Фактическая величина потерь электроэнергии ТСО за 2013 год (для новых ТСО - 2014 г.)							
№ п/п	Наименование ТСО	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	УМПП "Торэлектросеть" ЗАТО Александровск	тыс. кВт ч	2 066,00	0,00	0,00	720,00	1 346,00
2	АО "Апатит"	тыс. кВт ч	7 984,57	3 502,77	524,05	3 794,75	163,00
3	МУП "АЭСК"	тыс. кВт ч	10 689,73	0,00	0,00	4 489,69	6 200,04
4	ЗАО "Гимея"	тыс. кВт ч	712,90	0,00	0,00	712,90	0,00
5	ОАО "Кольская ГМК"	тыс. кВт ч	1 505,74	0,00	773,03	713,61	19,11
6	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	тыс. кВт ч	9 504,09	0,00	122,57	3 072,45	6 309,06
7	ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	тыс. кВт ч	2 196,39	0,00	0,00	2 094,94	101,45
8	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	тыс. кВт ч	354 401,39	313 508,01	27 269,13	12 428,58	1 195,67
9	АО "Мурманэнергосбыт"	тыс. кВт ч	15 937,85	0,00	356,62	5 189,48	10 391,76
10	АО "Мончегорские электрические сети"	тыс. кВт ч	10 744,81	0,00	0,00	4 385,93	6 358,88
11	ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	тыс. кВт ч	73 309,74	3 496,50	13 001,18	30 081,84	26 730,22
12	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г. Островной	тыс. кВт ч	2 078,40	0,00	0,00	816,40	1 262,00
13	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	тыс. кВт ч	4 506,00	1 111,00	14,00	2 799,00	582,00
14	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	тыс. кВт ч	127 972,61	0,00	426,00	44 078,62	83 467,99
	Всего по Мурманской области	тыс. кВт ч	623 610,22	321 618,29	42 486,57	115 378,18	144 127,18

В соответствии с Методикой определения норматива потерь электрической энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 07.08.2014 № 506, использовались соотношения величин отпуска электроэнергии в электрическую сеть и суммарной протяженности линий электропередач в одноцепном выражении, соотношения протяженности воздушных и кабельных линий электропередач в одноцепном выражении, нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на основе сравнительного анализа, по уровням напряжения.

Уровень потерь электроэнергии ТСО Мурманской области
(определенный на основании отчетных данных ТСО за период предшествующий
очередному долгосрочному периоду регулирования)

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	%	5,71	0,00	0,00	2,06	5,93
2	АО "Апатит"	%	0,34	0,16	0,06	0,28	1,03
3	МУП "АЭСК"	%	8,65	0,00	0,00	3,36	6,88
4	ЗАО "Гимея"	%	4,77	0,00	0,00	4,77	0,00
5	ОАО "Кольская ГМК"	%	0,06	0,00	0,11	0,04	0,16
6	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	%	8,49	0,00	1,29	3,70	7,27
7	ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	%	3,15	0,00	0,00	4,54	4,82
8	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	%	3,29	2,98	2,35	2,89	1,31
9	ОАО "Мурманэнергосбыт"	%	9,38	0,00	0,80	3,99	7,27
10	ОАО "Мончегорские электрические сети"	%	6,84	0,00	0,00	6,12	7,27
11	ОАО "Оборонэнерго"	%	10,01	0,56	3,08	4,60	7,27
12	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г. Островной	%	5,56	0,00	0,00	2,18	5,20
13	ОАО "РЖД"	%	0,69	0,18	0,14	3,05	0,91
14	ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"	%	8,17	0,00	0,00	3,04	7,27
15	ООО "Мурманская судовой Энергосеть"	%	8,15	0,00	0,00	7,58	8,15

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

С целью определения величин потерь территориальных сетевых в текущем долгосрочном периоде регулирования, для организаций первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2014 года, принять для установления индивидуальных тарифов расчетный уровень потерь электроэнергии ТСО Мурманской области в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	%	5,71	0,00	0,00	2,06	5,93
2	АО "Апатит"	%	0,34	0,16	0,06	0,28	1,03
3	МУП "АЭСК"	%	8,65	0,00	0,00	3,36	6,88
4	ЗАО "Гимея"	%	4,77	0,00	0,00	4,77	0,00
5	ОАО "Кольская ГМК"	%	0,06	0,00	0,11	0,04	0,16
6	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	%	8,49	0,00	1,29	3,70	7,27
7	ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	%	3,15	0,00	0,00	4,54	4,82
8	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	%	3,29	2,98	2,35	2,89	1,31
9	ОАО "Мурманэнергосбыт"	%	9,38	0,00	0,80	3,99	7,27
10	ОАО "Мончегорские электрические сети"	%	6,84	0,00	0,00	6,12	7,27
11	ОАО "Оборонэнерго"	%	10,01	0,56	3,08	4,60	7,27
12	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г. Островной	%	5,56	0,00	0,00	2,18	5,20

13	ОАО "РЖД"	%	0,69	0,18	0,14	3,05	0,91
14	ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"	%	8,17	0,00	0,00	3,04	7,27
15	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	%	8,15	0,00	0,00	7,58	8,15

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Кольская ГМК».

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

АО «Кольская горно-металлургическая компания» (далее – АО «Кольская ГМК, Общество, Предприятие) с заявлением об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) не обратилось.

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год открыто Комитетом, о чем предприятие извещено письмом от 23.10.2015 № 06-03/2742-ДС.

В соответствии с п.5 и п. 3 Регламента по установлению 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э, дело рассматривается на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных предприятием документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии АО «Кольская ГМК» критериям территориальных сетевых организаций.

Для АО «Кольская ГМК 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» АО «Кольская ГМК» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка АО «Кольская ГМК» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 13 829,69 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 8 840,26 тыс. руб.

Для корректировки величины подконтрольных расходов на 2016 г. Комитетом приняты следующие параметры:

- индекс потребительских цен (инфляция) – 107,4% в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2018 года Минэкономразвития РФ от 26.10.2015;
- количество активов – 619,18 у.е. (на основе имеющихся данных за 2015 год);
- индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.;
- коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,063.

По расчету экспертов Комитета величина подконтрольных расходов АО «Кольская ГМК» на 2016 год составила 9 094,29 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э неподконтрольные расходы рассчитаны ЭГ Комитета методом экономически обоснованных расходов и составили 4 953,15 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество – 760,54 тыс. руб. (на уровне расходов, утвержденных на 2015 год);
- отчисления на соц. нужды- 974,25 тыс. руб. (в размере 31,3% от утвержденного фонда оплаты труда);
- амортизация ОС – 3 218,36 тыс. руб. (на уровне расходов, утвержденных на 2015 год).

Согласно Методическим указаниям № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменений плановых показателей на следующие периоды.

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в соответствии с формулой (8) пункта 11 Методических указаний № 98-э и составила -405,77 тыс. руб.

Таким образом, по расчету ЭГ КТР НВВ на содержание сетей на 2016 год составила 13 641,66 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку АО «Кольская ГМК» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, 13 641,66 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

3. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «РЖД».

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД», Общество, предприятие) обратилось с заявлениями об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год от 27.04.2015 № НТЭЭ-562/, № НТЭЭ-563/э.

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год открыто Комитетом, о чем предприятие извещено письмом от 13.05.2014 № 06-03/1178-ЕС.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено, о чем направлено письмо от 21.12.2015 № 900/НТЭ с просьбой провести заседание коллегии без участия представителей Общества.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных предприятием документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии ОАО «РЖД» критериям территориальных сетевых организаций.

Для ОАО «РЖД» 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» ОАО «РЖД» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 28 693,36 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 19 262,94 тыс. руб.

Для корректировки величины подконтрольных расходов на 2016 г. Комитетом приняты следующие параметры:

- индекс потребительских цен (инфляция) – 107,4% в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2018 года Минэкономразвития РФ от 26.10.2015;
- количество активов – 2 949,30 у.е. (по предложению предприятия);
- индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.;
- коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,063.

По расчету экспертов Комитета величина подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2016 год составила 19 816,48 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов по предложению предприятия на 2016 год составляет 47 151,37 тыс. руб., в т.ч.:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» - 133,70 тыс. руб.;
- электроэнергия – 4 630,00 тыс. руб.;
- налог на имущество – 4 448,00 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 13,00 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды- 3 359,87 тыс. руб.;
- прочие неподконтрольные расходы – 37,80 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 110,00 тыс. руб.;
- амортизация ОС – 34 419,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э неподконтрольные расходы рассчитаны ЭГ Комитета методом экономически обоснованных расходов и составили 10 961,55 тыс. руб., в т.ч.:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» - 133,70 тыс. руб. (по предложению предприятия);
- электроэнергия – 39,91 тыс. руб. (на основании утвержденных расходов на 2015 год и индекса роста цен на электрическую энергию на розничном рынке 8,7%);

- прочие налоги и сборы – 13,00 тыс. руб. (по предложению предприятия);
- отчисления на социальные нужды- 4 585,01 тыс. руб. (в размере 30,4% от утвержденного фонда оплаты труда);
- налог на прибыль – 154,93 тыс. руб. (в размере 20% от утвержденной суммы подконтрольных расходов из прибыли);
- амортизация ОС – 6 035,00 тыс. руб. (в размере фактических расходов 2014 года).

Согласно Методическим указаниям № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменений плановых показателей на следующие периоды.

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в соответствии с формулой (8) пункта 11 Методических указаний № 98-э и составила -1 501,40 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов ЭГ Комитета выполнена в соответствии с формулой (7) пункта 11 Методических указаний № 98-э и составила -75,15 тыс. руб.

Показатели надежности и качества ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг. установлены постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)».

Корректировка НВВ ОАО «РЖД» на 2016 по итогам выполнения показателей надежности и качества в 2014 г. по расчету экспертов Комитета составляет +211,00 тыс. руб.

Таким образом, общая величина корректировок составила -1 365,55 тыс. руб.

По расчету ЭГ КТР НВВ на содержание сетей на 2016 год составила 29 412,47 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, 29 412,47 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

4. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «Мурманский морской рыбный порт».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), ОАО «Мурманский морской рыбный порт» (далее по тексту - ОАО «ММРП», Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 28.04.2015 № 01-11/735 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих

материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления Общества и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. В соответствии пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов Общества на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» Обществом в составе материалов дела (часть 1, стр. 67-68, исх. № 01-11/718 от 27.04.2015) отражена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении Общества, о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии Общества вышеуказанным критериям.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;

2) количество активов принято с учетом коэффициента пропорциональности заявленной мощности сторонним потребителям Общества – 541,31 у.е.;

3) индекс эффективности операционных расходов – 3%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,063;

4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 13 904,03 тыс. руб.;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных Обществом;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 14 778,15 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

Обществом расходы по статье теплоэнергия на собственные нужды на 2016 г. рассчитаны в размере 84,67 тыс. руб., по статье электроэнергия на собственные нужды на 2016 г. – 1 644,00 тыс.руб. В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, экспертной группой приняты к учету в состав НВВ на 2016 год расходы на электроэнергию по предложению Общества в полном объеме, на тепловую энергию в сумме 1 087,20 тыс.руб., исходя из утвержденной на 2015 год величины затрат по данной статье в сумме 1 000,18 тыс.руб. и индекса-дефлятора на 2016 год - 108,7%.

Амортизация основных средств

Обществом расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 г. рассчитаны в размере 640,03 тыс. руб. Общество представило расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов. Данный расчет выполнен по основным средствам принятым к учету организации, с указанием среднегодовой стоимости основных производственных фондов и норм амортизационных отчислений. На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, Комитет учитывает экономически обоснованные расходы, согласно предложению Общества в сумме 640,30 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества, отчисления на социальные нужды запланированы на 2016 год в размере 3 613,80 тыс. руб. По расчету Общества страховые взносы определены в размере

29,81 % от планируемого фонда оплаты труда (12 124,40 тыс.руб.). В соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховой тариф для Общества составляет 0,62%. В обоснование представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (дата выдачи уведомления. Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере 2 477,34 тыс. руб., исходя из принятого экспертами Комитета ФОТ на 2016 г. (8 090,61 тыс.руб.) и суммарной ставки страховых взносов 30,62 %.

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

В обоснование расходов на арендную плату за землю Обществом представлены договоры аренды земельных участков с Комитетом имущественных отношений г. Мурманск, расчет арендной платы по указанным договорам на 2016 год.

Эксперты Комитета принимают расходы, с учетом представленного расчета и коэффициента пропорциональности 0,7181018, на сумму 135,86 тыс.руб.

Налог на имущество

Общество предлагает включить в НВВ расходы по уплате налога на имущество в размере 227,20 тыс. руб., исходя из планируемой среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ (п. 1 ст. 380 - 2,2%, п. 3 ст. 380 - 1,0%). С учетом анализа представленных в обоснование материалов (расчет на 2016 г.), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье, относимых на передачу электрической энергии сторонним потребителям в сумме 163,15 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Налог на прибыль

Налог на прибыль Обществом определен в размере 1 211,08 тыс. руб. исходя из ставки налога на прибыль 20 % и величины расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в размере 4 844,30 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета, расходы не учитываемые в целях налогообложения, относимых на передачу электроэнергии сторонним потребителям составляют 180,42 тыс. руб. Таким образом, налог на прибыль составляет 45,10 тыс. руб. На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы в размере 45,10 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы без учета выпадающих доходов по расчету Общества составляют 12 752,70 тыс. руб., по расчету экспертов Комитета 4 890,85 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Для включения в необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей на 2016 г. выпадающие доходы по предложению Общества на 2016 год запланированы в размере 1 025,30 тыс. руб., как 1% от фактически недополученной НВВ на содержание сетей за 2014 год.

Данные расходы экспертами Комитета не приняты, как экономически не обоснованные (неверный расчет).

Величина корректировки неподконтрольных расходов, включаемых в НВВ на содержание сетей ОАО «ММРП» на 2016 г.

Размер корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений параметра за 2014 г. по расчету экспертов Комитета составляет +433,61 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для ОАО «ММРП» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, корректировка НВВ ОАО «ММРП» на 2016 год составляет 310,44 тыс.руб.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «ММРП»
на содержание электрических сетей на 2016 год

Величина НВВ на содержание сетей Общества в составе НВВ на 2016 год, определена экспертами Комитета в размере 20 413,06 тыс. руб.

Рост НВВ на 2016 год к уровню 2015 года (18 748,84 тыс. руб.), утвержденного постановлением Комитета от 19.12.2014 № 62/39, составит 108,9%.

Показатели	По расчету Общества	По расчету Комитета	Отклонение в расчетах (гр4-гр3)
2	3	4	5
Подконтрольные расходы	26 216,00	14 778,15	-11 437,85
Неподконтрольные расходы	12 752,70	4 890,85	-7 861,84
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	1 025,30	744,05	-281,25
НВВ на содержание сетей	39 994,00	20 413,06	-19 580,94

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку ОАО «ММРП» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, 20 413,06 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

5. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «МОЭСК».

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) АО «МОЭСК» обратилось с заявлениями об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год от 30.04.2015 № 1-02/2766 с приложением к нему расчетных таблиц и обосновывающих материалов. Дополнительные материалы представлены письмами от 30.04.2015 № 1-02/2767, от 26.05.2015 № 1-02-1/3284, от 19.11.2015 № 1-02-1/10308, от 30.11.2015 № 1-02-1/10726.

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год открыто Комитетом, о чем предприятие извещено письмом от 13.05.2014 № 06-03/1188-ЕС.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных предприятием документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии АО «МОЭСК» критериям территориальных сетевых организаций.

Для АО «МОЭСК» 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» АО «МОЭСК» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка АО «МОЭСК» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 518 370,30 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 363 038,75 тыс. руб.

Для корректировки величины подконтрольных расходов на 2016 г. Комитетом приняты следующие параметры:

- индекс потребительских цен (инфляция) – 107,4% в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2018 года Минэкономразвития РФ от 26.10.2015;
- количество активов – 18 806,50 у.е. (по предложению предприятия);
- индекс эффективности операционных расходов – 5%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.;
- коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,033.

По расчету экспертов Комитета величина подконтрольных расходов АО «МОЭСК» на 2016 год составила 378 092,49 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов по предложению предприятия на 2016 год составляет 255 164,50 тыс. руб., в т.ч.:

- электроэнергия на хоз. нужды 6 357,10 тыс. руб.;
- теплоэнергия 9 301,63 тыс. руб.;
- плата за аренду имущества и лизинг 4 048,33 тыс. руб.;
- налоги всего 11 034,07 тыс. руб., в т.ч. плата за землю 3 479,13 тыс. руб., налог на имущество 4 994,05 тыс. руб., прочие налоги и сборы 2 560,88 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды 75 744,42 тыс. руб.;
- налог на прибыль 22 491,68 тыс. руб.;
- выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования 9 387,83 тыс. руб.;
- амортизация ОС 54 595,40 тыс. руб.;
- прибыль на капитальные вложения 62 204,03 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э неподконтрольные расходы рассчитаны ЭГ Комитета методом экономически обоснованных расходов и составили 219 781,67 тыс. руб., в т.ч.:

- электроэнергия на хоз. нужды 5 556,24 тыс. руб. (в размере фактических расходов за 2014 год и индекса изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) инфраструктурного сектора 2015/2016 гг. (рост цен на электроэнергию на розничном рынке) 5,0% и 8,7%);
- теплоэнергия 8 807,59 тыс. руб. (в размере фактических расходов на 2014 год, и индекса изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) инфраструктурного сектора 2015/2016 гг. (рост стоимости коммунальных услуг) 8,7% и 6,4%);
- плата за аренду имущества 4 048,33 тыс. руб. (по предложению предприятия);
- налоги 33 242,20 тыс. руб. (в том числе плата за землю 3 479,13 тыс. руб. по предложению предприятия; транспортный налог 243,74 тыс. руб. по предложению предприятия; прочие налоги 1 930,96 тыс. руб. на уровне фактических платежей 2014 года; налог на имущество 4 994,05 тыс. руб. по предложению предприятия; налог на прибыль 22 594,32 тыс. руб. (с учетом

налога на прибыль на капитальные вложения и налога на сумму подконтрольных расходов из прибыли);

- отчисления на соц. нужды 40 000,00 руб. (на основании представленной информации за 9 месяцев 2015 года);
- амортизация ОС 47 288,60 тыс. руб. (в размере фактических отчислений в 2014 году);
- выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования 18 634,69 тыс. руб. (в т.ч. 9 135,93 тыс. руб. за 2014 год, 9 498,76 тыс. руб. план 2016 года);
- прибыль на капитальные вложения 62 204,03 тыс. руб. (на основании п. 38 Основ ценообразования).

В составе НВВ на 2016 год АО «МОЭСК» учтены выпадающие доходы за 2014 год (за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования) в сумме 3 613,032 тыс. руб., в т.ч.:

- плата за технологическое присоединение к сетям филиала «Колэнерго» 2 900,7492 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение к сетям ОАО «ФСК ЕЭС» 712,2926 тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменений плановых показателей на следующие периоды.

Корректировка неподконтрольных расходов выполняется в соответствии с формулой (7) пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина корректировки определена АО «МОЭСК» в сумме 9 491,57 тыс. руб.

ЭГ КТР МО принят размер корректировки неподконтрольных расходов НВВ на 2016 год в сумме 1 417,56 тыс. руб.

Показатели надежности и качества АО «МОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг. установлены постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)».

По расчету АО «МОЭСК» величина корректировки НВВ на 2016 год по итогам выполнения показателей надежности и качества в 2014 году составляет 7 084,628 тыс. руб.

По расчету экспертов Комитета корректировка НВВ АО «МОЭСК» на 2016 по итогам выполнения показателей надежности и качества в 2014 г. составляет 7 176,388 тыс. руб.

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена ЭГ Комитета в соответствии с формулой (8) пункта 11 Методических указаний № 98-э и составила -16 928,35 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 г. № 542 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений» (далее – Постановление № 542) Управление постановлением от 24.07.2014 № 29/1 внесло изменения в постановление от 20.12.2013 № 59/8. Пересмотр индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в связи с пересмотром единых (котловых) тарифов не производился.

Комитетом выполнена корректировка НВВ на 2016 год в размере 20,243 млн. руб.

При этом при установленных с 01.07.2014 года единых (котловых) тарифах выручка АО «МОЭСК» за 2014 год должна была составить 1 267,56 млн. руб. Согласно представленным в

материалах дела документам, фактическая выручка за 2014 год составила 1 282,99 млн. руб. Избыток НВВ составил 15,43181 млн. руб.

Таким образом, ЭГ КТР выполнена корректировка на общую сумму 4 811,53 тыс. руб.

В результате расчетов и корректировок НВВ на содержание сетей на 2016 год составила 597 964,31 тыс. руб.:

Показатели	По расчету АО «МОЭСК»	По расчету КТР МО	Отклонение в расчетах (гр. 4-гр. 3)
2	3	4	5
Подконтрольные расходы	378 092,44	378 092,49	0,05
Неподконтрольные расходы,	255 164,50	219 781,67	-35 382,83
в т.ч. выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	9 387,83	18 634,69	9 246,86
Корректировка неподконтрольных расходов	9 491,57	1 417,56	-8 074,01
Корректировка НВВ с учетом выполнения показателей надежности и качества	7 084,63	7 176,38	91,75
Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0	-16 928,35	-16 928,35
Выпадающие доходы за исключением учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования,	12 644,02	3 613,032	-9 030,99
в т.ч. по ППРФ от 11.06.2014 № 542	0	4 811,53	4 811,53
НВВ на содержание сетей	662 477,16	597 964,31	-64 512,85

ОБСУЖДЕНИЕ:

Представители АО «МОЭСК» выразили несогласие с учтенными в составе НВВ расходами по статьям «отчисления на соц. нужды» и «амортизационные отчисления». Общество также обратилось с предложением дополнительно учесть в составе НВВ расходы за пользование кредитными средствами на исполнение инвестиционной программы.

Представители Комитета: расходы по статье «проценты за пользование кредитными средствами» входят в состав неподконтрольных расходов и пересмотру не подлежат. Расходы по статье «отчисления на соц. нужды» приняты с учетом фактических расходов за 9 месяцев 2015 года на основании представленных данных раздельного учета, расходы по статье «амортизационные отчисления» приняты на основе годовых фактических данных за 2014 год. Данные статьи расходов входят в состав неподконтрольных расходов и при подтверждении их экономической обоснованности подлежат корректировке в последующих периодах регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку АО «МОЭСК» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 597 964,31 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

6. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ЗАО «Гимея».

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) ЗАО «Гимея» обратилось с

заявлениями об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год от 29.04.2015 № 32 с приложением к нему расчетных таблиц и обосновывающих материалов. Дополнительные материалы представлены письмами от 28.04.2015 № 31, от 29.04.2015 № 33, от 03.08.2015 № 46, от 30.11.2015 № 101.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию о предложении о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178.

Согласно пункту 10 (2) Стандартов раскрытия информации указанная в подпункте «г» пункта 9 информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством РФ, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Исходя из пункта 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае, если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

По данным, имеющимся в Комитете на дату подачи заявления об открытии дела, ЗАО «Гимея» не опубликовало предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования. Комитет письмом от 13.05.2015 № 06-03/1177-ЕС отказал ЗАО «Гимея» в открытии дела об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год.

Комитет письмом от 26.11.2015 № 06-03/3063-ДС известил ЗАО «Гимея» об открытии дела об установлении тарифов на 2016 год.

В соответствии с п.5 и п. 3 Регламента по установлению 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э, дело рассматривается на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных предприятием документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии ЗАО «Гимея» критериям территориальных сетевых организаций.

Для ЗАО «Гимея» 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» ЗАО «Гимея» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка ЗАО «Гимея» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 4 452,02 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 2 898,83 тыс. руб.

Для корректировки величины подконтрольных расходов на 2016 г. Комитетом приняты следующие параметры:

- индекс потребительских цен (инфляция) – 107,4% в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2018 года Минэкономразвития РФ от 26.10.2015;
- количество активов – 246,61 у.е. (по предложению предприятия);
- индекс эффективности операционных расходов – 3%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.;
- коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,390.

По расчету экспертов Комитета величина подконтрольных расходов ЗАО «Гимея» на 2016 год составила 3 978,77 тыс. руб.

Согласно представленным ЗАО «Гимея» документам величина неподконтрольных расходов в 2016 году составит 3 235,48 тыс. руб., в том числе:

- электроэнергия на хоз. нужды 1 391,37 тыс. руб.;
- плата за аренду имущества и лизинг 1 045,64 тыс. руб.;
- налоги всего 13,22 тыс. руб., в т.ч. налог на имущество 13,22 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды 638,95 тыс. руб.;
- прочие неподконтрольные расходы 40,97 тыс. руб.;
- налог на прибыль 42,41 тыс. руб.;
- амортизация ОС 62,92 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э неподконтрольные расходы рассчитаны ЭГ Комитета методом экономически обоснованных расходов и составили 2 585,37 тыс. руб., в т.ч.:

- электроэнергия на хозяйственные нужды 858,11 тыс. руб. (286 038 кВтч * 3 руб.);
- плата за аренду имущества и лизинг 1 047,34 тыс. руб. (в соответствии с заключенными договорами);
- отчисления на социальные нужды 638,95 тыс. руб. (по расчету предприятия);
- прочие неподконтрольные расходы 40,97 тыс. руб. (по расчету предприятия).

Согласно Методическим указаниям № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменений плановых показателей на следующие периоды.

Корректировка неподконтрольных расходов выполняется в соответствии с формулой (7) пункта 11 Методических указаний № 98-э. ЭГ КТР МО принят размер корректировки неподконтрольных расходов НВВ на 2016 год в сумме 546,28 тыс. руб.

Показатели надежности и качества ЗАО «Гимея» на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг. установлены постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)».

По расчету экспертов Комитета корректировка НВВ ЗАО «Гимея» на 2016 по итогам выполнения показателей надежности и качества в 2014 г. составляет -38,16 тыс. руб.

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена ЭГ Комитета в соответствии с формулой (8) пункта 11 Методических указаний № 98-э и составила -1 268,70 тыс. руб.

Общая величина корректировок НВВ на 2016 год составила -760,57 тыс. руб.

В результате расчетов и корректировок НВВ на содержание сетей на 2016 год составила 5 803,57 тыс. руб.:

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку ЗАО «Гимея» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 5 803,57 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

7. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Мурманэнергосбыт»

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

АО «Мурманэнергосбыт» (далее – АО «МЭС», Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее Комитет, КТР МО) с заявлением от 29.04.2015 № 04/6390 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год с приложением к нему обосновывающих материалов, а также направило в Комитет дополнительные материалы от 05.05.2015 № 06-04/6680, от 09.12.2015 № 04/19161. Дело об установлении тарифов открыто Комитетом, о чем Общества извещено письмом от 13.05.2015 № 06-03/1186-ЕС.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ.

На основании представленных предприятием документов экспертной группой КТР МО (далее – ЭГ КТР МО) сделан вывод о соответствии АО «МЭС» критериям территориальных сетевых организаций.

Для АО «МЭС» 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2017.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» АО «МЭС» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2017 гг.

Необходимая валовая выручка АО «МЭС» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 138 907,53 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 85 934,96 тыс. руб.

Предложение предприятия по размеру НВВ на 2016 год на услуги по содержанию электрических сетей составляет 341 787,46 тыс. руб.

Определение НВВ на 2016 г. ЭГ КТР МО произведено в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, ЭГ КТР МО выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктами 6, 7 Методических указаний ЭГ КТР МО приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, разработанным Минэкономразвития России - 2016/2015 – 107,4%;

2) количество активов принято по предложению предприятия – 2969,05 у.е.

3) индекс эффективности операционных расходов – 3%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2017 гг.

4) коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,052.

5) подконтрольные расходы приняты на уровне базового периода с ростом на коэффициент индексации в размере 89 270,34 тыс. руб., величина корректировки в связи с изменением параметров долгосрочного периода регулирования + 4 411,39 тыс. руб.

6) неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 11 Методических указаний определены методом экономически обоснованных расходов. Величина неподконтрольных расходов на 2016 г. определена в размере 73306,93 тыс. руб., в т.ч.:

– электроэнергия на хозяйственные нужды – 1 369,04 тыс. руб.- по предложению Общества;

– тепловая энергия на хозяйственные нужды – 1143,97 тыс. руб. – по предложению Общества;

– плата за аренду имущества – 29 575,25 тыс. руб. - на основании представленных договоров аренды.

– прочие налоги и сборы – 61,13 тыс. руб. – по предложению Общества;

– отчисления во внебюджетные фонды – 22 341,07 тыс. руб. определены в размере 30,2% от принятого ФОТ;

– выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования – 841,32 тыс. руб.

– прибыль на капитальные вложения – 14 164,47 тыс. руб. – на основании п. 38 Основ ценообразования;

– налог на прибыль – 3 647,10 тыс. руб.;

– амортизационные отчисления – 163,59 тыс. руб. приняты по факту 2014 г.

7) Величина корректировки НВВ в соответствии с пунктами 9 и 10 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, принята в следующем размере:

- 2 281,29 тыс. руб. - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 г.;

+ 3 161,50 тыс. руб. – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических параметров 2014 года.

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов по расчету ЭГ КТР МО размер НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составляет 163 457,48 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 163 457,48 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

8. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ООО «Мурманская судовой-Энергосеть»**Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета**

ООО «Мурманская судовой-Энергосеть» (далее – ООО «МСВ-Энергосеть», Общество) с заявлением об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет, КТР МО) не обратилось.

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год открыто Комитетом, о чем предприятие извещено письмом от 06.10.2015 № 06-03/2576-ДС.

В соответствии с п.5 и п. 3 Регламента по установлению 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э, дело рассматривается на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных Обществом документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии ООО «МСВ-Энергосеть» критериям территориальных сетевых организаций.

По запросу Комитета Общество представило материалы по установлению тарифов на 2016 год письмами от 04.09.2015 № 114, от 15.10.2015 № 128/15, от 21.10.2015 № 133, от 23.10.2015 № 138, от 24.11.2015 № 159/15, от 14.12.2015 № 177/15, от 18.12.2015 № 181/15.

В соответствии со статьей 23 Законом №35-ФЗ, пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, Комитетом для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «МСВ-Энергосеть» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Первый долгосрочный период регулирования – 2016-2018 гг.

Предложение предприятия по размеру НВВ на 2016 год на услуги по содержанию электрических сетей составляет 50 654,75 тыс. руб.

Определение НВВ на 2016 г. экспертной группой Комитета (далее – ЭГ КТР МО) произведено в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

(потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и в соответствии с Прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России.

В соответствии с п. 14 Методических указаний 20-э/2 *регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической (тепловой) энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией по решению регионального органа рекомендуется производить в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально отпуску (передаче) электрической (тепловой) энергии.

В соответствии с п.14 Методических указаний 20-э/2 ЭГ КТР МО экономически обоснованный размер затрат на услуги по передаче электрической энергии определен пропорционально отпуску (передаче) электроэнергии. Коэффициент пропорциональности принят в размере 0,620748364.

В соответствии с п. 18 Методических указаний 20-э/2 *если организация осуществляет кроме регулируемой иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные от этих видов деятельности доходы (убытки) не учитываются при расчете регулируемых тарифов (цен).*

1) В соответствии с пунктом 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, ЭГ КТР МО приняты следующие значения долгосрочных параметров регулирования:

		2016	2017	2018
инфляция	%		5,8%	5,5%
индекс эффективности операционных расходов	%		3,0%	3,0%
количество активов	у.е.	189,27	189,27	189,27
индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,026	1,023

Индекс эффективности операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

2) Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) определен ЭГ КТР МО в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов, с учетом Методических указаний № 421-э. Подконтрольные расходы на 2016 год (базовый период) приняты в размере 7864,41 тыс. руб., в т.ч.:

– Расходы на оплату труда – 7023,73 тыс. руб., приняты исходя из численности персонала – 30 человек (в том числе на передачу сторонним потребителям с учетом коэффициента пропорциональности – 18,62 чел.), согласно данным статистической отчетности

(форма П-4) за 9 месяцев 2015 года; тарифной ставки в размере 5 799,60 тыс. руб. в размере учтенной в расчет действующего тарифа с учетом роста на ИПЦ Минэкономразвития РФ 107,4%, среднемесячной заработной платы 1 работника – 30 012,93 руб.;

– Прочие работы и услуги непромышленного характера: услуги связи – 205,25 тыс. руб. в размере, учтенном в расчет действующего тарифа с учетом роста на ИПЦ Минэкономразвития РФ 107,4%, с учетом коэффициента пропорциональности; расходы на информационное обслуживание – 159,13 тыс. руб. на основании фактически заключенных договоров с учетом коэффициента пропорциональности; расходы на охрану и пожарную безопасность – 134,38 тыс. руб. на основании фактически заключенных договоров с учетом коэффициента пропорциональности; расходы на сертификацию – 294,23 тыс. руб. на основании фактически заключенных договоров с учетом коэффициента пропорциональности; обеспечение нормальных условий труда – 22,35 тыс. руб. в размере, учтенном в расчет действующего тарифа с учетом роста на ИПЦ Минэкономразвития РФ 107,4%, с учетом коэффициента пропорциональности; другие прочие расходы – 25,33 тыс. руб. на основании заключенного договора уборки территории с учетом коэффициента пропорциональности;

3) Неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 11 Методических указаний определены методом экономически обоснованных расходов. Величина неподконтрольных расходов на 2016 г. определена в размере 4 963,68 тыс. руб., в т.ч.:

– Электроэнергия на хозяйственные нужды – 380,15 тыс. руб., исходя из планового годового потребления электроэнергии на хозяйственные нужды – 154,847 тыс. кВтч согласно представленному в материалах дела договору энергоснабжения; прогнозного тарифа на электроэнергию на уровне напряжения СН2 гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт» с учетом прогнозного роста тарифов Минэкономразвития РФ 2016/2015 – 108,7% и с учетом коэффициента пропорциональности.

– Плата за аренду имущества – 1698,47 тыс. руб. приняты на основании заключенного договора аренды электросетевого имущества, а также договоров аренды земли под электросетевое оборудование с учетом коэффициента пропорциональности.

– Отчисления во внебюджетные фонды – 2 063,79 тыс. руб. определены в размере 30,4% от принятого ФОТ,

– Налог на имущество – 29,80 тыс. руб. принят по предложению предприятия с учетом коэффициента пропорциональности.

– Амортизация основных средств – 663,19 тыс. руб. принята по предложению предприятия с учетом коэффициента пропорциональности.

– Налог на прибыль – 128,28. С 01.01.2016 ООО «МСВ-Энергосеть» переходит на упрощенную систему налогообложения с налогооблагаемой базой - доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога определена в размере 1% налоговой базы.

С учетом проведенного анализа статей расходов по расчету ЭГ КТР МО размер НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составляет 12 828,10 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Григорьев Ю.С. выразил несогласие с размером НВВ и пояснил, что определенных Обществу Комитетом средств не достаточно для осуществления регулируемого вида деятельности в 2016 году, а также, что для работы организации необходимо порядка 40 млн. руб.

Скиданов Д.Б.: по каким статьям Общество не согласно с расчетом? Ваши предложения?

Григорьев Ю.С.: предложения по статьям отсутствуют.

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку ООО «Мурманская судоверфь-Энергосеть» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 12 828,10 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

9. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной.

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной (далее – МУП «Горэлектросеть») обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 27.04.2015 №04/1-749 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления МУП «Горэлектросеть» и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для МУП «Горэлектросеть» на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг.

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов МУП «Горэлектросеть» на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» Обществом (исх. от 27.04.2015 № 406, от 29.04.2015 № 420) направлена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении МУП «Горэлектросеть», о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии МУП «Горэлектросеть» вышеуказанным критериям.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;
- 2) количество активов принято – 1 010,83 у.е.;
- 3) индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,049;
- 4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 39 800,40 тыс. руб.;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных МУП «Горэлектросеть»;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 41 739,18 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

Экспертами Комитета расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды на 2016 год приняты в сумме 919,00 тыс. руб., исходя из утвержденных значений на 2015 год.

Амортизация основных средств

На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, эксперты Комитета учитывают расходы на амортизационные отчисления МУП «Горэлектросеть» в размере плановых расходов в 2015 году в сумме 7 970,50 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Согласно Основам ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии отчисления на социальные нужды учитываются в тарифе в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации. Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере фактических отчислений в 2014 году в сумме 9 482,23 тыс. руб.

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

С учетом представленных обосновывающих документов (копии договоров аренды земельных участков с администрацией ЗАТО г. Островной) эксперты Комитета принимают расходы на сумму 195,00 тыс.руб., в соответствии с представленными договорами аренды земельных участков.

Прочие налоги, обязательные платежи

В состав расходов на прочие налоги включены расходы на уплату транспортного налога.

На 2016 г. расходы на уплату транспортного налога, приняты в сумме утвержденных расходов на 2015 год, что составляет 61,72 тыс. руб.

Налог на имущество

Налог на имущество рассчитан исходя из планируемой в 2016 году среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ. С учетом анализа представленных в обоснование материалов (расчет налога на имущество, налоговые декларации за 2014 год), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье в сумме фактически понесенных МУП «Горэлектросеть» в 2014 году расходов в сумме 479,70 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Капитальные вложения производственного характера

Капитальные вложения производственного характера из прибыли по предложению МУП «Горэлектросеть» запланированы на 2016 год в размере 6 779,66 тыс. руб. В обоснование расходов МУП «Горэлектросеть» представлен проект инвестиционной программы на 2016 год. Данная программа включает в себя проведение капитального ремонта ВЛЭП-9 ВЛ-6кВ от ул. Первомайской КПП МРСК до РП-2 Пром.зоны ЗАТО г. Островной. Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (далее - инвестиционные программы). Эксперты Комитета принимают к учету в состав расходов на содержание электрических сетей МУП «Горэлектросеть» на 2016 г. затраты из прибыли на капитальные вложения в размере 6 779,66 тыс. руб.

Налог на прибыль

На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы, сформированной с учетом расходов из прибыли на капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой МУП «Горэлектросеть» на 2016 год и прочих расходов из прибыли, в размере 1 707,80 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2016 год без учета выпадающих доходов по расчету экспертов Комитета составляют 27 595,62 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г.

На 2014 г. расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии МУП «Горэлектросеть» приняты в размере 5 173,95 тыс. руб., величина потерь в электрических сетях 3,112 млн. кВтч, цена электрической энергии на технологический расход (потери) была принята в размере 1 662,58 руб./МВтч. Фактические потери за 2014 г. по данным МУП «Горэлектросеть» составили 1,936 млн. кВтч., среднегодовая цена покупки потерь составила 1586,77 руб./МВтч. Фактические расходы на оплату потерь в электрических сетях по данным МУП «Горэлектросеть» составили 3 072,28 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 году составила - 511,89 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для МУП «Горэлектросеть» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, величина корректировки НВВ МУП «Горэлектросеть» на 2016 год составляет 103,56 тыс.руб.

Расчет необходимой валовой выручки МУП «Горэлектросеть» на содержание электрических сетей на 2016 год

По расчету экспертов Комитета величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МУП «Горэлектросеть» на 2016 год определена в размере 68 926,47 тыс. руб. Рост НВВ на 2016 год к уровню утвержденной НВВ на 2015 год составляет 107,8 %.

Показатели	По расчету МУП «Горэлектросеть»	По расчету Комитета	Отклонение
Подконтрольные расходы	54 422,49	41 739,18	-12 683,31
Неподконтрольные расходы	26 998,65	27 595,62	596,97
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	0,00	-408,33	-408,33
НВВ на содержание сетей	81 421,14	68 926,47	-12 494,67

ОБСУЖДЕНИЕ:

МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной письмом от 21.12.2015 № 1238 представлен откорректированный расчет налога на имущество с учетом изменения размера ставок налога.

РЕШЕНИЕ:

Включить величину налога на имущество с учетом изменения размера ставок налога по льготному имуществу на 2016 год в размере 1,3%. Таким образом, расходы по статье налог на имущество на 2016 год составят 890,87 тыс.руб. Таким образом, НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составит 69 337,64 тыс.руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

10. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Мончегорские электрические сети».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), ОАО «Мончегорские электрические сети» (далее – ОАО «МЭС») обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 29.04.2015 № 517 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления ОАО «МЭС» и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МЭС» на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. В соответствии пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов ОАО «МЭС» на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» Обществом (исх. от 24.04.2015 №475) направлена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении Общества, о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии Общества вышеуказанным критериям. Для ОАО «МЭС» долгосрочные параметры регулирования на период 2015-2019 гг. установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40. Согласно заявлению ОАО «МЭС» и расчету НВВ на 2016 год необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электрической энергии без учета расходов на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях, определена в размере 107 940,94 тыс.руб., в том числе подконтрольные расходы – 66 576,99 тыс.руб., неподконтрольные расходы – 34 928,38 тыс.руб., выпадающие расходы – 6 435,57 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;

2) количество активов принято по предложению ОАО «МЭС» – 3 054,98 у.е.;

3) индекс эффективности операционных расходов – 2%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,061;

4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 54 538,58 тыс. руб.;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных Обществом;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 57 882,37 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

Обществом расходы по статье Энергия на хозяйственные нужды 2016 г. рассчитаны в размере 3 641,75 тыс. руб.

Данные расходы определены исходя из фактических объемов потребления электроэнергии в 2014 году, с учетом запланированного снижения на 2016 год на 4 тыс. кВтч., и ИПЦ на 2016 год.

Экспертной группой приняты к учету в состав НВВ на 2016 год расходы по предложению Общества в полном объеме в сумме 3 641,75 тыс.руб.

Амортизация основных средств

Обществом расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 г. рассчитаны в размере 14 126,94 тыс. руб.

Общество представило расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов. Данный расчет выполнен по основным средствам принятым к учету организации, с указанием среднегодовой стоимости основных производственных фондов и норм амортизационных отчислений.

На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, Комитет учитывает экономически обоснованные расходы, согласно фактически произведенным отчислениям Общества за 2014 год в сумме 11 480,17 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества, отчисления на социальные нужды запланированы на 2016 год в размере 13 958,81 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии отчисления на социальные нужды учитываются в тарифе в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере 12 940,61 тыс. руб., исходя из принятого экспертами Комитета ФОТ на 2016 г. и суммарной ставки страховых взносов 29,2 % (фактический за 2014 год).

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

В обоснование расходов на арендную плату за землю Обществом представлены договоры аренды земельных участков с Комитетом имущественных отношений администрации г. Мончегорска, расчет арендной платы по указанным договорам на 2016 год.

Эксперты Комитета принимают расходы по предложению Общества в полном объеме на сумму 885,87 тыс.руб.

Прочие налоги, обязательные платежи

В состав расходов на прочие налоги включены расходы на уплату транспортного налога, плата за предельные допустимые выбросы.

На 2016 г. расходы на уплату транспортного налога, плату за негативное воздействие на окружающую среду, приняты по предложению Общества в размере 85,72 тыс. руб., в том числе транспортный налог – 43,05 тыс. руб., другие обязательные платежи - 42,67 тыс. руб.

Налог на имущество

Общество предлагает включить в НВВ расходы по уплате налога на имущество в размере 1 757,42 тыс. руб., исходя из планируемой среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ (п. 1 ст. 380 - 2,2%, п. 3 ст. 380 - 1,0%).

С учетом анализа представленных в обоснование материалов (налоговая декларация за 2014 год, расчет на 2015-2016 гг.), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье в сумме 1 757,42 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Налог на прибыль

Налог на прибыль Обществом определен в размере 430,37 тыс. руб. исходя из ставки налога на прибыль 20 % и величины расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в размере 1 721,50 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета, расходы не учитываемые в целях налогообложения составляют 1 418,97 тыс. руб. Таким образом, налог на прибыль составляет 354,74 тыс. руб. На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы, в размере 356,07 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы без учета выпадающих доходов по расчету Общества составляют 34 928,39 тыс. руб., по расчету экспертов Комитета 31 189,12 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка НВВ на величину недополученной выручки за 2014 год

Представленный Обществом расчет недополученной выручки за 2014 г. включает фактическое недополучение НВВ за 2014 год при модели взаиморасчетов "котел снизу", в связи с расхождением фактических объемов передачи с заложенными в сводном прогнозном балансе на 2014 год (снижение объемов). По результатам анализа представленной бухгалтерской и статистической отчетности Общества за 2014 год, представленных расчетов недополученной выручки за 2014 год, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также с учетом постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 28.04.2015 № 20/1 и № 20/2, эксперты Комитета принимают к учету: +2 856,65 тыс. руб. – фактическое недополучение НВВ на содержание сетей за 2014 год в результате принятых тарифных решений в целях исполнения постановления Правительства РФ от 11.06.2014 № 542.

Выпадающие доходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации.

По предложению Общества, расходы, связанные с оплатой услуг смежных сетевых организаций по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации, определены в размере 108,87 тыс. руб. Данные расходы экспертами Комитета включены в состав НВВ на 2016 г. в полном объеме, в размере 108,87 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г.

На 2014 г. расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии Общества приняты в размере 21772,70 тыс. руб., величина потерь в электрических сетях филиала 13,02 млн. кВтч, цена электрической энергии на технологический расход (потери) была принята в размере 1 671,74 руб./МВтч. Фактические потери за 2014 г. по данным Общества составили 10,441 млн. кВтч., среднегодовая цена покупки потерь составила 1532,67 руб./МВтч. Фактические расходы на оплату потерь в электрических сетях по данным Общества составили 16 002,08 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 году составила -2 551,85 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для ОАО «МЭС» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, корректировка НВВ ОАО «МЭС» на 2016 год не производится.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «МЭС» на содержание электрических сетей на 2016 год

Величина НВВ на содержание сетей Общества в составе НВВ на 2016 год, определена экспертами Комитета в размере 89 258,00 тыс. руб. Рост НВВ на 2016 год к уровню 2015 года, утвержденного постановлением Комитета от 19.12.2014 № 62/39, составит 108,64.

Показатели	По расчету Общества	По расчету Комитета	Отклонение в расчетах (гр4-гр3)
2	3	4	5
Подконтрольные расходы	56 839,68	57 882,37	1 042,68
Неподконтрольные расходы	34 928,39	30 961,96	-3 966,43
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	6 444,57	413,67	-6 030,90
НВВ на содержание сетей	98 212,64	89 258,00	-8 954,65

ОБСУЖДЕНИЕ:

ОАО «МЭС» представлено особое мнение от 22.12.2015 № 1723 по расчету налога на имущество в соответствии со ст. 380 НК РФ.

РЕШЕНИЕ:

Включить величину налога на имущество с учетом изменения размера ставок налога на 2016 год в размере 1,3%. Таким образом, расходы по статье налог на имущество на 2016 год составят 1 757,42 тыс.руб. НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составит 89 485,16 тыс.руб.

Показатели	По расчету ОАО «МЭС»	По расчету Комитета	Отклонение
Подконтрольные расходы	56 839,68	57 882,37	1 042,68
Неподконтрольные расходы	34 928,39	31 189,12	-3 739,27
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	6 444,57	413,67	-6 030,90
НВВ на содержание сетей	98 212,64	89 485,16	-8 727,49

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

11. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ОАО «Оборонэнерго».**Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета**

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), ОАО «Оборонэнерго» (далее – филиал «Северо-Западный», Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 23.04.2015 № СЗФ/030/1725 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления Общества и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Оборонэнерго» на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. В соответствии пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов Общества на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» Обществом (исх. от 06.05.2015 № СЗФ/020/1895) направлена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении Общества, о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии Общества вышеуказанным критериям. Для ОАО «Оборонэнерго» долгосрочные параметры регулирования на период 2015-2019 гг. установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40. Согласно заявлению ОАО «Оборонэнерго» и расчету НВВ на 2016 год необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электрической энергии без учета расходов на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях, определена в размере 960 194,15 тыс.руб., в том числе подконтрольные расходы – 513 849,41 тыс.руб., неподконтрольные расходы – 304 667,22 тыс.руб., выпадающие расходы – 141 677,52 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;

2) количество активов принято по предложению Общества – 24 573 у.е.;

3) индекс эффективности операционных расходов – 2%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,043;

4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 477 574,32 тыс. руб.;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных Обществом;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 498 110,01 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

Обществом расходы по статье Теплоэнергия на собственные нужды на 2016 г. рассчитаны в размере 4 447,66 тыс. руб. Представленный Обществом расчет расходов на 2016 год, с учетом ожидаемых затрат в 2015 году по данной статье в сумме 3 202,09 тыс.руб. является не обоснованным. Экспертной группой приняты к учету в состав НВВ на 2016 год расходы на тепловую энергию в сумме 3 087,23 тыс.руб., исходя из утвержденной величины затрат по данной статье в сумме 2840,14 тыс.руб. и индекса-дефлятора на 2016 год - 108,7%.

Амортизация основных средств

Обществом расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 г. рассчитаны в размере 49 509,82 тыс. руб. Общество представило расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов. Данный расчет выполнен по основным средствам принятым к учету организации, с указанием среднегодовой стоимости основных производственных фондов и норм амортизационных отчислений. На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, Комитет учитывает экономически обоснованные расходы, согласно фактически произведенным отчислениям Общества за 2014 год в сумме 48 882,19 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества, отчисления на социальные нужды запланированы на 2016 год в размере 112 582,39 тыс. руб. Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере 89 748,39 тыс. руб., исходя из принятого

экспертами Комитета ФОТ на 2016 г. и фактической за 2014 год суммарной ставки страховых взносов 24,74 %.

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

В обоснование расходов на арендную плату за землю Обществом представлены договоры аренды земельных участков с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Мурманской области, расчет арендной платы по указанным договорам на 2016 год. Эксперты Комитета принимают расходы на сумму 565,91 тыс.руб. по предложению Общества.

Прочие налоги, обязательные платежи

В состав расходов на прочие налоги включены расходы на уплату транспортного налога, плата за предельные допустимые выбросы. На 2016 г. расходы на уплату транспортного налога, плату за негативное воздействие на окружающую среду, приняты по предложению Общества в размере 465,09 тыс. руб., в том числе транспортный налог – 287 тыс. руб., затраты на плату за негативное воздействие на окружающую среду, другие обязательные платежи -178 тыс. руб. Эксперты Комитета принимают расходы на сумму 465,09 тыс.руб. по предложению Общества.

Налог на имущество

Общество предлагает включить в НВВ расходы по уплате налога на имущество в размере 6 580,29 тыс. руб., исходя из планируемой среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ (п. 1 ст. 380 - 2,2%, п. 3 ст. 380 - 1,0%). С учетом анализа представленных в обоснование материалов (расчет на 2015-2016 гг.), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье по предложению Общества в сумме 6 580,29 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Капитальные вложения производственного характера

Капитальные вложения производственного характера из прибыли по предложению Общества запланированы в размере 69 459,00 тыс. руб. В обоснование расходов Обществом представлена инвестиционная программа на 2016-2019 годы. В соответствии с приложением № 4.2. к инвестиционной программе Обществом на 2016 год запланировано выполнение инвестиционных проектов на сумму 138 502 тыс.руб., в том числе за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии 69 469 тыс.руб.

Эксперты Комитета считают возможным принять к учету в НВВ на 2016 г. затраты из прибыли на капитальные вложения в сумме 69 459,00 тыс. руб., что составляет 10% от величины необходимой валовой выручки, запланированной на 2016 год.

Налог на прибыль

Налог на прибыль Обществом определен в размере 19 211,89 тыс. руб. исходя из ставки налога на прибыль 20 % и величины расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в размере 76 847,55 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета, расходы не учитываемые в целях налогообложения составляют 76 621,23 тыс. руб. Таким образом, налог на прибыль составляет 19 155,31 тыс. руб. На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы, сформированной с учетом расходов из прибыли на капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой Общества на долгосрочный период 2016-2019 гг. и прочих расходов из прибыли, в размере 19 155,31 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Обществом, письмом от 01.11.2015 № СЗФ/030/4959, представлены дополнительные обосновывающие материалы для включения расходов на сумму 24 626,45 тыс.руб. в состав необходимой валовой выручки на 2016 год, в том числе:

1. на проведение кадастровых работ по межеванию земельных участков под объектами электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» на праве собственности в количестве 19 штук, в сумме 1 049,53 тыс.руб. (889 431 тыс.руб. без НДС);
2. на выполнение комплексных работ по установлению охранных зон на линейных объектах электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго», общей протяженностью 161,3 км., на сумму 5 720,97 тыс.руб. без НДС;
3. на организацию и содержание центров обслуживания клиентов по месту обособленных клиентов ОАО «Оборонэнерго», в сумме 17 855,95 тыс.руб. без НДС.

По результатам анализа представленных материалов (план мероприятий, техническое задание на закупку работ «Проведение кадастровых работ», смета на выполнение кадастровых работ, смета расходов для организации офиса обслуживания потребителей), на основании пункта 29 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, эксперты Комитета не принимают к учету данные расходы как экономически не обоснованные.

Таким образом, неподконтрольные расходы без учета выпадающих доходов по расчету Общества составляют 304 668,80 тыс. руб., по расчету экспертов Комитета 237 943,42 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Для включения в необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей на 2016 г. выпадающие доходы по предложению Общества на 2016 год запланированы в размере 183 524,26 тыс. руб., в том числе: фактическое недополучение НВВ на содержание сетей за 2014 год в сумме 41 846,74 тыс.руб., фактическое списание дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии ОАО «Колэнергообит» перед ДЗО «Оборонэнерго» ОАО «28 ЭС» за 2010 год в сумме 141 677,52 тыс.руб. Расходы по фактическому списанию дебиторской задолженности на сумму 141 677,52 тыс.руб. экспертами Комитета исключены как не соответствующие ст. 266 НК РФ и пункту 1.3.18 Положения об учетной политике по бухгалтерскому учету.

Корректировка НВВ на величину недополученной выручки за 2014 год

Представленный Обществом расчет недополученной выручки за 2014 г. включает фактическое недополучение НВВ за 2014 год при модели взаиморасчетов "котел снизу", в связи с расхождением фактических объемов передачи с заложенными в сводном прогнозном балансе на 2014 год (снижение объемов). По результатам анализа представленной бухгалтерской и статистической отчетности Общества за 2014 год, представленных расчетов недополученной выручки за 2014 год, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также с учетом постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 28.04.2015 № 20/1 и № 20/2, эксперты Комитета принимают к учету: +20 622,733 тыс. руб. – на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2014 г. недополученный доход от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Величина корректировки неподконтрольных расходов, включаемых в НВВ на содержание сетей филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго» на 2016 г.

Экспертами Комитета выпадающие доходы и излишне учтенные расходы за 2014 г. Общества определены на основании отчетных данных по исполнению сметы затрат на услуги по передаче электрической энергии Общества за 2014 год в разрезе статей. Размер корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений параметра за 2014 г. по расчету экспертов Комитета составляет -19 594,90 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г.

На 2014 г. расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии Общества приняты в размере 118 678,08 тыс. руб., величина потерь в электрических сетях филиала 71,28 млн. кВтч, цена электрической энергии на технологический расход (потери) была принята в размере 1 664,93 руб./МВтч. Фактические потери за 2014 г. по данным Общества составили 75,84 млн. кВтч., среднегодовая цена покупки потерь составила 1556,15 руб./МВтч. Фактические расходы на оплату потерь в электрических сетях по данным Общества составили 118 013,22 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 году составила -6 336,41 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для ОАО «Оборонэнерго» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, корректировка НВВ ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год не производится.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Оборонэнерго»
на содержание электрических сетей на 2016 год

Величина НВВ на содержание сетей Общества в составе НВВ на 2016 год, определена экспертами Комитета в размере 730 744,85 тыс. руб. Рост НВВ на 2016 год к уровню 2015 года (628 239,74 тыс. руб.), утвержденного постановлением Комитета от 19.12.2014 № 62/39, без учета реализации инвестиционных программ Общества, составит 101,9%.

Показатели	По расчету Общества	По расчету Комитета	Отклонение в расчетах (гр4-гр3)
2	3	4	5
Подконтрольные расходы	513 849,41	498 110,01	- 15 739,40
Неподконтрольные расходы	304 668,80	237 943,92	- 66 725,38
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	141 677,52	- 5 308,57	- 146 986,09
НВВ на содержание сетей	960 195,73	730 744,85	- 229 450,87

ОБСУЖДЕНИЕ:

ОАО «Оборонэнерго» представлен дополнительный расчет - корректировка подконтрольных расходов по результатам 2014 года, с учетом фактически сложившегося за 2014 год ИПЦ 107,8%, на сумму 8 357,91 тыс.руб.

РЕШЕНИЕ:

Для ОАО «Оборонэнерго» 2016 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2015-2019. В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э, подконтрольные расходы не подлежат корректировке.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

12. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год ООО «Сатка Энерго»

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

ООО «Сатка Энерго» (далее – ООО «Сатка Энерго», Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее Комитет, КТР МО) с заявлением № 26 от 29.04.2015 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой

выручки на 2016 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с приложением к нему обосновывающих материалов, а также направило в Комитет дополнительные материалы от 12.10.2015 №40, от 23.10.2015 № 45, от 29.10.2015 № 46, от 29.10.2015 № 48, от 02.11.2015 № 49, от 06.11.2015 № 50, от 11.12.2015 № 56, от 18.12.2015 № 58. Дело об установлении тарифов открыто Комитетом, о чем Предприятие извещено письмом от 13.05.2015 № 06-03/1179-ЕС.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ.

На основании представленных предприятием документов экспертной группой КТР МО (далее – ЭГ КТР МО) сделан вывод о соответствии ООО «Сатка Энерго» критериям территориальных сетевых организаций.

Для ООО «Сатка Энерго» 2016 – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» ООО «Сатка Энерго» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка ООО «Сатка Энерго» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 497,58 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 228,24 тыс. руб.

Предложение предприятия по размеру НВВ на 2016 год на услуги по содержанию электрических сетей составляет 34 062,57 тыс. руб.

Определение НВВ на 2016 г. ЭГ КТР МО произведено в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, и в соответствии с Прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, ЭГ КТР МО выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктами 6, 7 Методических указаний ЭГ КТР МО приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России – 2016/2015 – 107,4%;

2) количество активов – 355,23 у.е.

3) индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.

4) коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,83.

5) неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 11 Методических указаний определены методом экономически обоснованных расходов. Величина неподконтрольных расходов на 2016 г. определена в размере 2007,61 тыс. руб., в т.ч.:

– электроэнергия на хозяйственные нужды – 144,90 тыс. руб. принято на уровне, утвержденном на 2015 год, с учетом прогнозного роста тарифов по Прогнозу социально экономического развития РФ 2016/2015 – 108,7%;

– отчисления во внебюджетные фонды – 113,75 тыс. руб. определены в размере 30% от принятого ФОТ;

– плата за аренду имущества – 1748,96 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды.

6) Подконтрольные расходы приняты на уровне базового периода с учетом коэффициента индексации в размере 413,72 тыс. руб., величина корректировки в связи с изменением параметров долгосрочного периода регулирования составляет + 18,37 тыс. руб.

7) Величина корректировки НВВ в соответствии с пунктами 9 и 10 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, принята в размере 241,43 тыс. руб. – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических параметров 2014 года.

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов по расчету ЭГ КТР МО размер НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составляет 2 662,76 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

В связи с предоставлением дополнительных материалов перенести рассмотрение указанного вопроса повестки дня на 29.12.2015 года на 10 часов 00 минут.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято единогласно: «за» - 4, «против» - 0.

13. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год АО «Апатит».

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) АО «Апатит» обратилось с заявлениями об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год от 30.04.2015 № 4130/005894и с приложением к нему расчетных таблиц и обосновывающих материалов. Дополнительные материалы представлены письмами от 28.04.2015 № 4130/005743и, от 30.10.2015 № АП-122/05/0808-2015.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию о предложении о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178.

Согласно пункту 10 (2) Стандартов раскрытия информации указанная в подпункте «г» пункта 9 информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством РФ, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Исходя из пункта 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае, если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

По данным, имеющимся в Комитете на дату подачи заявления об открытии дела, АО «Апатит» не опубликовало предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования. Комитет письмом от 13.05.2015 № 06-03/1199-ЕС отказал АО «Апатит» в открытии дела об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год.

Комитет письмом от 23.10.2015 № 06-03/2741-ДС известил АО «Апатит» об открытии дела об установлении тарифов на 2016 год.

В соответствии с п.5 и п. 3 Регламента по установлению 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, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э, дело рассматривается на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ. На основании представленных предприятием документов ЭГ КТР МО сделан вывод о соответствии АО «Апатит» критериям территориальных сетевых организаций.

Для АО «Апатит» 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» АО «Апатит» были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2019 гг.

Необходимая валовая выручка АО «Апатит» на содержание электрических сетей на 2016 год установлена в размере 43 535,43 тыс. руб., в том числе уровень подконтрольных расходов 30 136,04 тыс. руб.

Для корректировки величины подконтрольных расходов на 2016 г. Комитетом приняты следующие параметры:

- индекс потребительских цен (инфляция) – 107,4% в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2018 года Минэкономразвития РФ от 26.10.2015;
- количество активов – 1 738,52 у.е. (по предложению предприятия с учетом коэффициента заявленной мощности сторонних потребителей);
- индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.;

- коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,051.

По расчету экспертов Комитета величина подконтрольных расходов АО «Апатит» на 2016 год составила 30 635,41 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э неподконтрольные расходы рассчитаны ЭГ Комитета методом экономически обоснованных расходов и составили 13 676,59 тыс. руб., в т.ч.:

- электроэнергия на хоз. нужды 956,38 тыс. руб. (в размере принятых расходов на 2015 год и индекса изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) инфраструктурного сектора 2016 г. 7,8%);

- теплоэнергия 128,58 тыс. руб. (в размере принятых расходов на 2015 год и индекса изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) инфраструктурного сектора 2016 г. 8,0%);

- налог на имущество 496,31 тыс. руб. (исходя из утвержденных расходов на 2015 год);

- отчисления на соц. нужды 3 240,23 тыс. руб. (30,3% исходя из рассчитанного фонда оплаты труда на 2016 год);

- налог на прибыль 281,17 тыс. руб. (исходя из утвержденных подконтрольных расходов из прибыли на 2015 год);

- амортизация ОС 8 573,91 тыс. руб. (в размере отчислений, принятых на 2015 год).

Согласно Методическим указаниям № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменений плановых показателей на следующие периоды.

Показатели надежности и качества АО «Апатит» на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг. установлены постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)».

Корректировка НВВ АО «Апатит» на 2016 по итогам выполнения показателей надежности и качества в 2014 г. по расчету экспертов Комитета составляет -542,24 тыс. руб.

В результате расчетов и корректировок НВВ на содержание сетей на 2016 год составила 43 769,77 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку АО «Апатит» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 43 769,77 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

14. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «Кировская городская электрическая сеть».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), МУП г. Кировска «Кировская городская электрическая сеть» (далее – МУП «Кировская горэлектросеть») обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 20.04.2015 № 01-311 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления МУП «Кировская горэлектросеть» и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для МУП «Кировская горэлектросеть» на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. В соответствии пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» МУП «Кировская горэлектросеть» (исх. от 24.04.2015 № 01-333) направлена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении МУП «Кировская горэлектросеть», о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии МУП «Кировская горэлектросеть» вышеуказанным критериям. Для МУП «Кировская горэлектросеть» долгосрочные параметры регулирования на период 2015-2019 гг. установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 г. № 62/40. Согласно заявлению МУП «Кировская горэлектросеть» и расчету НВВ на 2016 год необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электрической энергии без учета расходов на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях, определена в размере 60 888,12 тыс.руб., в том числе подконтрольные расходы – 36 861,17 тыс.руб., неподконтрольные расходы – 24 026,95 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;

2) количество активов принято по предложению МУП «Кировская горэлектросеть» – 2 143,63 у.е.;

3) индекс эффективности операционных расходов – 2%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,072;

4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 33 182,81 тыс. руб.;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных МУП «Кировская горэлектросеть»;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 35 561,72 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

МУП «Кировская горэлектросеть» расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» на 2016 г. рассчитаны в размере 91,87 тыс. руб. В обоснование данных расходов МУП «Кировская горэлектросеть» приведены действующие договоры теплоснабжения. Эксперты

Комитета принимают расходы в размере 93,42 тыс. руб. из расчета величины утвержденных на 2015 год расходов в размере 85,86 и индекса-дефлятора на 2016 год 108,8%.

Амортизация основных средств

МУП «Кировская горэлектросеть» расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 г. рассчитаны в размере 4 220,88 тыс. руб.

МУП «Кировская горэлектросеть» представило расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, ведомость амортизации за 2014 год, копии распоряжений КУИ г. Кировска о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения. Данный расчет выполнен по основным средствам принятым к учету организации, с указанием среднегодовой стоимости основных производственных фондов и норм амортизационных отчислений. На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, представленных расчетов ожидаемой амортизации за 2015-2016 годы, эксперты Комитета учитывают предложение МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 год в полном объеме. Таким образом, экономически обоснованные расходы по статье «Амортизация основных средств» составляют 4 220,88 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению МУП «Кировская горэлектросеть», отчисления на социальные нужды в 2016 году запланированы в размере 9 514,89 тыс. руб. Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере 7 500,91 тыс. руб., исходя из принятого экспертами Комитета фонда на оплату труда на 2016 г. в сумме 24 674,05 тыс.руб. и суммарной ставки страховых взносов 30,4 %.

Плата за аренду имущества

В обоснование расходов на сумму 253,64 тыс.руб. на арендную плату имущества МУП «Кировская горэлектросеть» представлен договор аренды нежилых помещений с ОАО «Ростелеком» (ОАО «СЗТ»). С учетом утвержденной величины расходов по данной статье на 2015 год и индекса-дефлятора на 2016 год 107% эксперты Комитета принимают расходы на сумму 271,43 тыс.руб.

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

По предложению МУП «Кировская горэлектросеть», плата за землю в 2016 году запланирована в размере 267,12 тыс. руб. С учетом представленных обосновывающих документов (расчет стоимости, копии договоров аренды земельных участков, уведомление Комитета по управлению муниципальной собственностью администрации г. Кировска) эксперты Комитета принимают расходы на сумму 267,12 тыс.руб. исходя из фактически понесенных расходов за 2014 год.

Прочие налоги, обязательные платежи

В состав расходов на прочие налоги включены расходы на уплату транспортного налога, плата за предельные допустимые выбросы. На 2016 г. расходы на уплату транспортного налога, плату за негативное воздействие на окружающую среду, приняты в размере фактических расходов МУП «Кировская горэлектросеть» за 2014 год в размере 75,08 тыс. руб., в том числе транспортный налог – 34,47 тыс. руб., затраты на плату за негативное воздействие на окружающую среду, другие обязательные платежи - 40,61 тыс. руб.

Налог на имущество

МУП «Кировская горэлектросеть» предлагает включить в НВВ расходы по уплате налога на имущество в размере 358,95 тыс. руб., исходя из планируемой среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ. С учетом анализа представленных в обоснование материалов

(расчет на 2015-2016 гг.), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье по предложению МУП «Кировская горэлектросеть» в сумме 358,95 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Капитальные вложения производственного характера

Капитальные вложения производственного характера из прибыли по предложению МУП «Кировская горэлектросеть» запланированы на 2016 год в размере 4 970,00 тыс. руб. В обоснование расходов МУП «Кировская горэлектросеть» представлен проект инвестиционной программы на 2016-2018 годы. Данная программа включает в себя новое строительство линии от ТП-9 до РП-2 и замену устаревшего оборудования в РП-2 г. Кировска. Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (далее - инвестиционные программы). Эксперты Комитета принимают к учету в состав расходов на содержание электрических сетей МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 г. затраты из прибыли на капитальные вложения в размере 4 970,00 тыс. руб. (8,4% от расчетной на 2016 год необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей).

Налог на прибыль

Налог на прибыль МУП «Кировская горэлектросеть» определен в размере 1 317,50 тыс. руб. исходя из ставки налога на прибыль 20 % и величины расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в размере 5 270,00 тыс. руб. На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы, сформированной с учетом расходов из прибыли на капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой МУП «Кировская горэлектросеть» на долгосрочный период 2016-2018 гг. и прочих расходов из прибыли, в размере 1 317,50 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы без учета выпадающих доходов по расчету МУП «Кировская горэлектросеть» составляют 24 026,95 тыс. руб., по расчету экспертов Комитета 19 990,95 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г.

На 2014 г. расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии МУП «Кировская горэлектросеть» приняты в размере 15 847,27 тыс. руб., величина потерь в электрических сетях 9,52 млн. кВтч, цена электрической энергии на технологический расход (потери) была принята в размере 1 665,44 руб./МВтч. Фактические потери за 2014 г. по данным МУП «Кировская горэлектросеть» составили 9,51 млн. кВтч., среднегодовая цена покупки потерь составила 1535,70 руб./МВтч. Фактические расходы на оплату потерь в электрических сетях по данным МУП «Кировская горэлектросеть» составили 14 608,21 тыс. руб. Экспертами Комитета для расчета величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г. приняты данные, представленные МУП «Кировская горэлектросеть». По расчету экспертов Комитета величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 году составила - 418,50 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для МУП «Кировская горэлектросеть» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, величина корректировки НВВ МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 год составляет 554,72 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки МУП «Кировская горэлектросеть» на содержание электрических сетей на 2016 год

По расчету МУП «Кировская горэлектросеть» величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2016 год составила 60 888,12 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 год определена в размере 55 688,89 тыс. руб. Рост НВВ на 2016 год к уровню утвержденной НВВ на 2015 год без учета капитальных вложений из прибыли составляет 106,1 %.

Показатели	По расчету МУП "КГЭС"	По расчету Комитета	Отклонение в расчетах
Подконтрольные расходы	36 861,17	35 561,72	-1 299,45
Неподконтрольные расходы	24 026,95	19 990,95	-4 036,00
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	0,00	136,22	136,22
НВВ на содержание сетей	60 888,12	55 688,89	-5 199,23

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку МУП «Кировская горэлектросеть» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 55 688,89 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

15. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск (далее – УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск, Предприятие) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее Комитет, КТР МО) с заявлением от 27.04.2015 № 260 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год с приложением к нему обосновывающих материалов. Дело об установлении тарифов открыто Комитетом, о чем Предприятие извещено письмом от 13.05.2015 № 06-03/1184-ЕС.

С предварительным расчетом Предприятие ознакомлено.

Письмом от 21.12.2015 № 740 УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск просит коллегия провести без своего участия и согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год.

В целях исполнения требований постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Комитетом был направлен запрос от 21.04.2015 № 06-03/943-ВГ.

На основании представленных Предприятием документов экспертной группой КТР МО (далее – ЭГ КТР МО) сделан вывод о соответствии УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск критериям территориальных сетевых организаций.

Для УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск 2016 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской

области» УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск были установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период 2015-2017 гг.

Предложение предприятия по размеру НВВ на 2016 год на услуги по содержанию электрических сетей составляет 17222,81 тыс. руб.

Определение НВВ на 2016 г. ЭГ КТР МО произведено в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, ЭГ КТР МО выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктами 6, 7 Методических указаний ЭГ КТР МО приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, разработанным Минэкономразвития России - 2016/2015 – 107,4%;

2) количество активов принято по предложению предприятия – 561,83 у.е.

3) индекс эффективности операционных расходов – 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75 учтены в соответствии с принятыми при расчете долгосрочных параметров на период регулирования 2015-2019 гг.

4) коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,063.

5) подконтрольные расходы приняты на уровне базового периода с ростом на коэффициент индексации в размере 9644,69 тыс. руб.

6) неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 11 Методических указаний определены методом экономически обоснованных расходов. Величина неподконтрольных расходов на 2016 г. определена в размере 3437,65 тыс. руб., в т.ч.:

– электроэнергия на хозяйственные нужды – 27,40 тыс. руб.- по предложению предприятия;

– тепловая энергия на хозяйственные нужды – 122 тыс. руб. – по предложению предприятия;

– отчисления во внебюджетные фонды – 1210,29 тыс. руб. - определены в размере 30,4% от принятого ФОТ;

– налог на прибыль – 130,82 тыс. руб. С 01.01.2012 УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО «Александровск» перешло на упрощенную систему налогообложения с налогооблагаемой базой - доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога определена в размере 1% налоговой базы;

– амортизационные отчисления – 1947,13 тыс. руб. - приняты по предложению предприятия.

7) Величина корректировки НВВ в соответствии с пунктами 9 и 10 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, принята в следующем размере:

+ 90,08 тыс. руб. – корректировка с учетом выполнения показателей качества и надежности УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск в 2014 году;

+ 19,74 тыс. руб. – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических параметров 2014 года.

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов по расчету ЭГ КТР МО размер НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год составляет 13192,15 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 13 192,15 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

16. О корректировке необходимой валовой выручки на 2016 год МУП «АЭСК».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования), МУП г. Апатиты «Апатитская электросетевая компания» (далее – МУП «АЭСК») обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области с заявлением от 27.04.2015 №04/1-749 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. и приложением обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования, на основании заявления МУП «АЭСК» и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для МУП «АЭСК» на второй год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг.

В соответствии пунктом 22 Правил регулирования и на основании представленных документов экспертной группой Комитета выполнена экспертиза экономической обоснованности планируемых расходов МУП «АЭСК» на 2016 год.

Анализ соответствия критериям владельце объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В целях исполнения постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» Обществом (исх. от 30.04.2015 № 11/1-464) направлена информация о суммарной мощности трансформаторов и линиях электропередач, находящихся во владении Общества, о наличии официального сайт и телефона горячей линии. На основании представленной информации эксперты Комитета делают вывод о соответствии Общества вышеуказанным критериям. Для МУП «АЭСК» долгосрочные параметры регулирования на период 2015-2019 гг. установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 г. № 62/40. Согласно заявлению МУП «АЭСК» и расчету НВВ на 2016 год необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электрической энергии без учета расходов на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях, определена в размере 69 678,03 тыс. руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э, Комитетом выполнена корректировка НВВ на содержание электрических сетей. При этом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Комитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, - 2016/2015– 107,4%;
- 2) количество активов принято по предложению МУП «АЭСК» – 2 255,44 у.е.;
- 3) индекс эффективности операционных расходов – 2%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75; коэффициент индексации с учетом принятых параметров составляет 1,053;

4) базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год – 42 177,76 тыс. руб.;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – на основании представленных данных МУП «АЭСК»;

Эксперты Комитета подконтрольные расходы рассчитали в размере 44 392,94 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Энергия на хозяйственные нужды

МУП «АЭСК» расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» на 2015 г. рассчитаны в размере 1292,82 тыс. руб. В обоснование данных расходов МУП «АЭСК» представлены счета-фактуры по договорам теплоснабжения. Экспертами Комитета скорректирован расчет расходов с учетом утвержденных на 2015 год расходов по данной статье и индекса-дефлятора 108,8%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ. Таким образом, расходы на электроэнергию составят 1 177,13 тыс. руб.

Амортизация основных средств

МУП «АЭСК» расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 г. рассчитаны в размере 3 202,75 тыс. руб. МУП «АЭСК» представило расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, копии Постановлений Администрации г. Апатиты о передаче имущества в хозяйственное ведение. Данный расчет выполнен по основным средствам принятым к учету организации, с указанием среднегодовой стоимости основных производственных фондов и норм амортизационных отчислений. На основании выполненного анализа расходов на амортизацию основных средств, с учетом ожидаемого ввода основных производственных фондов в 2015 году, эксперты Комитета учитывают расходы на амортизационные отчисления МУП «АЭСК» в размере 3 190,05 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению МУП «АЭСК», отчисления на социальные нужды в 2015 году запланированы в размере 11 463,76 тыс. руб. По расчету МУП «АЭСК», страховые взносы определены в размере 30,4 % от планируемого фонда оплаты труда. Эксперты Комитета считают экономически обоснованными расходы на уплату страховых взносов в размере 10 466,71 тыс. руб., исходя из принятого экспертами Комитета фонда на оплату труда на 2016 г. (34 429,98 тыс.руб.) и суммарной ставки страховых взносов 30,4 %.

Плата за аренду имущества

В обоснование расходов на сумму 794,48 тыс.руб. на арендную плату имущества МУП «АЭСК» представлены договоры аренды нежилых помещений с ОАО «Апатитыэнерго». В виду необоснованного расчета арендной платы (расчет не соответствует установленной в договорах арендной плате). С учетом утвержденной величины расходов по данной статье на 2015 год и ИПЦ на 2016 год 107,4% эксперты Комитета принимают расходы на сумму 468,51 тыс.руб.

Налоги, обязательные платежи

В состав неподконтрольных расходов включены расходы на уплату налогов, обязательных платежей, в том числе налог на имущество, плата за землю, прочие налоги, обязательные платежи.

Плата за землю

По предложению МУП «АЭСК», плата за землю в 2016 году запланирована в размере 514,51 тыс. руб. С учетом представленных обосновывающих документов (расчет стоимости, копии договоров аренды земельных участков) эксперты Комитета принимают расходы на сумму 437,41 тыс.руб. исходя из ожидаемой арендной плате в 2015 год.

Прочие налоги, обязательные платежи

В состав расходов на прочие налоги включены расходы на уплату транспортного налога, плата за предельные допустимые выбросы. На 2016 г. расходы на уплату транспортного налога, плату за негативное воздействие на окружающую среду приняты по предложению МУП «АЭСК» в размере 58,53 тыс. руб.

Налог на имущество

МУП «АЭСК» предлагает включить в НВВ на 2016 год расходы по уплате налога на имущество в размере 391,95 тыс. руб., исходя из планируемой за 2015 год среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ. С учетом анализа представленных в обоснование материалов (расчет налога на имущество, налоговые декларации за 2014 год), эксперты Комитета считают возможным принять к учету расходы по данной статье по предложению МУП «АЭСК» в сумме 383,95 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Капитальные вложения производственного характера

Капитальные вложения производственного характера из прибыли по предложению МУП «АЭСК» запланированы на 2016 год в размере 6 940,68 тыс. руб. В обоснование расходов МУП «АЭСК» представлен проект инвестиционной программы на 2016-2019 гг. Эксперты Комитета принимают к учету в состав расходов на содержание электрических сетей МУП «АЭСК» на 2016 г. затраты из прибыли на капитальные вложения в размере 6 940,68 тыс. руб.

Налог на прибыль

Налог на прибыль МУП «АЭСК» определен в размере 192,54 тыс. руб. исходя из ставки налога на прибыль 20 % и величины расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в размере 770,15 тыс. руб. На 2016 г. эксперты Комитета считают экономически обоснованным включить налог на прибыль в соответствии со статьей 284 пункт 1 Налогового кодекса (часть вторая) в размере 20 % от налогооблагаемой базы, сформированной с учетом расходов из прибыли на капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой МУП «АЭСК» на долгосрочный период 2016-2019 гг. и прочих расходов из прибыли в размере 1 909,63 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы без учета выпадающих доходов по расчету МУП «АЭСК» составляют 24 852,01 тыс. руб. (не рассчитан налог на прибыль с учетом ИП), по расчету экспертов Комитета 25 071,72 тыс. руб.

Выпадающие доходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации.

По предложению МУП «АЭСК», плановые расходы, связанные с оплатой услуг смежных сетевых организаций по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации, определены в размере 645,38 тыс. руб. Данные расходы экспертами Комитета включены в состав НВВ на 2016 г. в полном объеме, в размере 645,38 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г.

На 2014 г. расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии МУП «АЭСК» приняты в размере 21 159,87 тыс. руб., величина потерь в электрических сетях 12,71 млн. кВтч, цена электрической энергии на технологический расход (потери) была принята в размере 1 665,34 руб./МВтч. Фактические потери за 2014 г. по данным МУП «АЭСК» составили 10,83 млн. кВтч., среднегодовая цена покупки потерь составила 1569,31 руб./МВтч. Фактические расходы на оплату потерь в электрических сетях по данным МУП «АЭСК» составили 16 999,06 тыс. руб. Экспертами Комитета для расчета величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2014 г. приняты данные, представленные МУП «АЭСК».

По расчету экспертов Комитета величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2014 году составила - 1 681,48 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества за 2014 год

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для МУП «АЭСК» понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, величина корректировки НВВ МУП «АЭСК» на 2016 год составляет 688,20 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки за 2014 г.

с учетом изменения единых (котловых) тарифов по постановлению Правительства РФ от 11.06.2014 г. № 542

На 2014 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Мурманской области установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) от 20 декабря 2013 года № 59/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2014 год» (в ред. постановления Управления от 28.03.2014 № 16/1) (далее – Постановление № 59/8). В соответствии с данным постановлением с 1 июля 2014 года единые (котловые) тарифы установлены на уровне, превышающем уровень указанных тарифов по состоянию на 30 июня 2014 г. Управление во исполнение требований Постановления № 542 постановлением от 24.07.2014 № 29/1 внесены изменения в постановление Управления от 20.12.2013 № 59/8. Пересмотр индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями не осуществлялся. Комитетом выполнена корректировка НВВ на 2016 год в размере 2 292,46 тыс.руб.

Расчет необходимой валовой выручки МУП «АЭСК» на содержание электрических сетей на 2016 год

По расчету МУП «АЭСК» величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2016 год составила 69 678,03 тыс. руб. По расчету экспертов Комитета величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МУП «АЭСК» на 2016 год определена в размере 71 409,22 тыс. руб. Рост НВВ на 2016 год к уровню утвержденной НВВ на 2015 год, без учета расходов на капитальные вложения из прибыли составляет 106,22%.

Показатели	По расчету МУП "АЭСК"	По расчету Комитета	Отклонение в расчетах
Подконтрольные расходы	48 146,17	44 392,94	-3 753,23
Неподконтрольные расходы	24 852,01	25 071,72	219,71
Выпадающие доходы/недополученный по независящим причинам доход	3 620,52	1 944,56	-1 675,97
НВВ на содержание сетей	76 618,71	71 409,22	-5 209,49

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку МУП «АЭСК» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 71 409,22 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 3, «против» - 1.

Заседание коллегии Комитета переносится на 10-00 29 декабря 2015 года.

Заседание коллегии Комитета продолжено в 10-00 29 декабря 2015 года.

29 декабря 2015

Председатель заседания:

ГУБИНСКИЙ В.А.

**Председатель Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

СКИДАНОВ Д.Б.

Заместитель председателя Комитета

СТУКОВА Е.С.

Начальник отдела Комитета

ШИЛОВА А.Б.

Начальник отдела Комитета

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

Заместитель начальника отдела Комитета

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Сотрудники Комитета:

Рамзин В.В.

Главный специалист отдела Комитета

Черясова О.В.

Ведущий специалист отдела Комитета

Представители организаций:

Попова Л.Б.

Экономист ООО «Сатка Энерго»

Полянскова Л.В.

Энергетик ООО «Сатка Энерго»

Полянсков В.А.

Генеральный директор ООО «Сатка Энерго»

Дьяков Д.С.

Технический директор ООО «Сатка Энерго»

Бородин М.Р.

Директор МУП «Кировская горэлектросеть»

Шаповалов С.А.

**Главный энергетик-начальник энергохозяйства
ОАО «ММРП»**

Ковалева А.А.

**Ведущий инженер-энергетик энергохозяйства ОАО
«ММРП»**

Морозова И.В.

**Зам. начальника СБУиЭА по экономическому
анализу ОАО «ММРП»**

Вохмин В.Е.

Генеральный директор ЗАО «Гимея»

Коваленко Г.И.

Техник-энергетик ЗАО «Гимея»

Кириленко Н.Н.

ОАО «Оборонэнерго»

Стародубцева Н.В.

ОАО «Оборонэнерго»

Попова И.В.

**Зам. генерального директора по экономике ОАО
«Мурманэнергосбыт»**

Корж Ю.И.

Главный энергетик ОАО «Мурманэнергосбыт»

Лебедев А.А.

**Заместитель директора по реализации услуг и
развитию филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»
«Колэнерго»**

Шуйская О.А.

Начальник управления экономики и

Горохов А.Ю.	тарифообразования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»
Колотилова Т.А.	Ведущий экономист АО «МЭС»
Иващенко Т.Ю.	Начальник ПЭО АО «МОЭСК»
Спрыгин М.Г.	Экономист отдела тарифообразования АО «МОЭСК»
Горчаков А.Н.	Директор филиала «КолАтомЭнергСбыт» АО «АтомЭнергСбыт»
Захарченко М.А.	Руководитель отдела ценообразования филиала «КолАтомЭнергСбыт» АО «АтомЭнергСбыт»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

- 1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергСбыт» на 2016 год.**
- 2. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Сатка Энерго» на 2016 год.**
- 3. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области».**
- 4. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)».**
- 5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.**
- 6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.**

- 1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергСбыт» на 2016 год.**

Скиданов Д.Б. – заместитель председателя Комитета

С целью определения регулируемых цен (тарифов), необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика для АО «АтомЭнергСбыт» филиал «КолАтомЭнергСбыт» (далее – АО АтомЭнергСбыт, Общество) на территории Мурманской области на 2016 год использовалась следующая нормативно-правовая база:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – закон об электроэнергетике)
- Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – закон о закупках)
- правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – правила регулирования)
- основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – основы ценообразования)

- постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – правила предоставления коммунальных услуг);
- стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее - стандарты раскрытия информации);
- методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков приказ ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э (далее – методические указания 703-э)
- Актуализированный прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2016 г. по субъектам Российской Федерации от 26.11.2015, опубликованный на официальном сайте (<http://www.atsenergo.ru/results/statistic/fcast/fcorem/index.htm>) Открытого акционерного общества "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии" (далее, в отношении Общества – ОАО «АТС», в отношении прогноза – прогноз цен ОАО «АТС») В настоящее время ОАО "АТС" - 100 % дочерняя компания Ассоциации "НП Совет рынка".
- сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (Мурманская область) на 2016 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2015 года № 1184/15-ДСП (далее – СПБ 2016)
- Формы статистической отчетности 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», представленные посредством ЕИАС в ФСТ (ФАС) России (далее – форма 46)
- положение по бухгалтерскому учету "учет основных средств" ПБУ 6/01 утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01)

В соответствии с пунктом 18 правил регулирования, АО АтомЭнергоСбыт обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (с 02 июля 2015 года – Комитет по тарифному регулированию Мурманской области, далее – Комитет) с заявлением от 30.04.2015 № 05/2069 об открытии дела по установлению регулируемых цен (тарифов), необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика на 2016 год (Далее – сбытовые надбавки) и приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 8 правил регулирования на основании заявления Общества и приложенных к нему необходимых материалов Комитетом открыло дело от 12.05.2015 об установлении установлению регулируемых цен (тарифов), необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика АО АтомЭнергоСбыт на 2016.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ КТР) сообщает, что п. 17 правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – правила регулирования), определен перечень обосновывающих материалов, которые регулируемые организации прилагают к заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов). К их числу, в том числе относятся и:

- расчет полезного отпуска электрической энергии;
- расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности ... с приложением экономического обоснования исходных данных;
- расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

В нарушении п. 17 правил регулирования Обществом не предоставлены:

- расчет размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций;
- баланс полезного отпуска электрической энергии, составленный в разрезе потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт;
- баланс полезного отпуска электрической энергии, составленный в разрезе категорий потребителей население с разбивкой применимых тарифов – одноставочный, дневная зона, ночная зона и т.п.;

Представленные документы не содержат как вышеуказанных балансовых показателей, так и их экономического обоснования, учитывая вышеизложенное ЭГ КТР полагает что представленные обществом балансы и предлагаемые к установлению сбытовые надбавки носят лишь декларативный характер и, таким образом предложения Общества составлены с нарушением Основ ценообразования. В связи с чем, не могут быть установлены Комитетом.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 3 “Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней”: Комитет рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика для Общества исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. При этом, к материалам дела приобщены:

- Формы 46, представленные Обществом посредством ЕИАС в ФСТ (ФАС) России за 2015 год;
- Формы 46, представленные ОАО «МРСК Северо-Запада» посредством ЕИАС в ФСТ (ФАС) России за 2014 год;
- Отдельные документы из материалов дела об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2015 год.

Также с целью уточнения отдельных предложений Общества Комитетом был сделан дополнительный запрос на предоставление соответствующих обоснований.

Действующие сбытовые надбавки утвержденные Постановлением Управления от 30.06.2015 № 27/61 и предлагаемые Обществом представлены в следующих таблицах, при этом действующие во втором полугодии 2015 года сбытовые надбавки отражены по графе “1 полугодие” 2016 года с учетом действия норм методических указаний 703-э (СН₂₀₁₆^{1полугод} = СН₂₀₁₅^{2полугод}) :

Наименование	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт·ч	
	1 полугодие	2 полугодие
2	3	4
АО «АтомЭнергоСбыт»	0,121	0,1270622

Наименование	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
	руб./кВт·ч	
	1 полугодие	2 полугодие

2	3	4
АО «АтомЭнергоСбыт»	0,345	0,357

Наименование	Сбытовая надбавка	
	Потребители всех тарифных групп за исключением потребителей групп «население» и «организаций, ... в целях компенсации потерь в сетях, ...»	
	руб./кВт·ч	
	1 полугодие	2 полугодие
2	3	4
Доходность продаж, %		
прочие до 150 кВт	18,76%	18,34%
прочие от 150 кВт до 670 кВт	17,24%	16,85%
прочие от 670 кВт до 10 мВт	11,74%	11,47%
прочие не менее 10 мВт	6,87%	6,71%
Коэфф. параметров деятельности ГП	0,36	1,4527
Предложение АО «АтомЭнергоСбыт»		

Производственные показатели

Учитывая нормы действующего законодательства, балансовые показатели для установления сбытовых надбавок Обществу приняты равными СПБ 2016 (п. 9 методических указаний 703-э), а так же с целью недопущения дохода недополученного по независящим от регулируемой организации причинам, с учетом данных официальной статистической информации – формы 46 (п. 17 правила регулирования).

Согласно п. 9 методических указаний 703-э Баланс электрической энергии АО "КолАтомЭнергоСбыт" на 2016 год принят в соответствии с СПБ 2016

Баланс электрической энергии АО "КолАтомЭнергоСбыт" на 2016 год

млн. кВтч

Период	Источник	Гарантирующий поставщик	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август
2016	Заявка	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	456,94	386,97	387,42	348,25	305,04	252,55	228,06	230,21
2016	СПБ 2016	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	435,10	368,47	368,90	331,60	290,46	240,48	217,16	219,21
		Население	100,09	89,87	80,65	76,29	72,17	74,00	67,12	67,02
		Потери в сетях	66,23	54,41	59,54	46,53	40,01	37,25	32,47	33,98
		Прочие потребители	268,78	224,20	228,71	208,78	178,28	129,22	117,56	118,21

млн.кВтч

Период	Источник	Гарантирующий поставщик	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	1 пол.	2 пол.	год
2016	Заявка	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	289,56	357,00	384,62	430,69	2137,17	1920,14	4057,31
2016	СПБ 2016	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	275,72	339,94	366,24	410,10	2035,01	1828,36	3863,37
		Население	81,96	82,84	89,15	96,55	493,07	484,64	977,71
		Потери в сетях	42,91	49,01	52,78	61,60	303,97	272,75	576,72
		Прочие потребители	150,85	208,09	224,31	251,95	1237,98	1070,97	2308,94

Согласно п. 9 методических указаний 703-э Баланс мощности АО "КолАтомЭнергоСбыт" на 2016 год принят в соответствии с СПБ 2016

Баланс мощности АО "КолАтомЭнергоСбыт" на 2016 год

МВт

Период	Источник	Гарантирующий поставщик	янв.	фев.	мрт	апр	май	инь	иль	авг
2016	Заявка	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	683,43	630,81	578,71	537,44	463,14	406,31	355,77	353,62
2016	СПБ 2016	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	683,43	600,66	551,05	511,75	441,00	386,89	338,76	336,72
		Население	191,36	171,82	154,20	145,86	138,00	141,50	128,34	128,14
		Потери в сетях	114,65	111,13	106,45	95,52	81,97	72,73	65,05	69,03
		Прочие потребители	377,42	317,71	290,40	270,37	221,04	172,66	145,38	139,55

МВт

Период	Источник	Гарантирующий поставщик	сен	окт	нбр	дек	1 пол.	2 пол.	год
2016	Заявка	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	451,33	543,77	610,89	650,97	549,97	494,39	522,18
2016	СПБ 2016	АО "КолАтомЭнергоСбыт"	429,76	517,78	581,69	619,85	529,13	470,76	499,94
		Население	156,71	158,40	170,46	184,61	157,12	154,44	155,78
		Потери в сетях	78,81	89,46	101,92	111,57	97,08	85,97	91,52
		Прочие потребители	194,24	269,92	309,31	323,68	274,93	230,34	252,64

Экспертами КТР скорректированы следующие затраты:

Поставка канцтоваров.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 810 900,42 руб. Экспертизой учтено 571 141,28 тыс. руб.

Поставка бумажной продукции.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 600 852,00 руб.

Хозяйственные товары.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 310 068 руб.

Жалюзи.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 127 358,75 руб. было отклонено в полном размере, как необоснованное исходя из требований п. 17 правил регулирования и противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Хозяйственный инвентарь.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 40 390,42 руб. Экспертизой учтено расходов на сумму 39 034,49 руб.

Ручной инструмент.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 31 903,04 руб.

Вспомогательные материалы в эксплуатацию.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 139 000 руб. было отклонено в полном размере, как необоснованное исходя из требований п. 17 правил регулирования и противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Строительные материалы в эксплуатацию.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 248 412 руб. было отклонено в полном размере, как необоснованное исходя из требований п. 17 правил регулирования и противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Вычислительная оргтехника до 40 тыс. руб.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 6 377 660,61 руб. Экспертизой учтено расходов на сумму 5 747 322,25 руб.

Расходы на материалы для копировально-множительной техники.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 4 266 066,95 руб. ЭГ КТР определило Обществу расходы по статье в размере 2 333 277,58 руб.

Комплектующие для средств вычислительной техники.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 406 869,21 руб. было отклонено в полном размере, как необоснованное исходя из требований п. 17 правил регулирования и противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Периферия для персональных компьютеров (материалы).

Расходы учтены по предложению Общества в размере 83 410,95 руб.

Поставка сетевого оборудования для ЛВС (материалы).

Расходы учтены по предложению Общества в размере 222 760,17 руб.

Поставка источников бесперебойного питания (ИБП) для персональных компьютеров.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 954 410,19 руб. было отклонено в полном размере, как необоснованное исходя из требований п. 17 правил регулирования и противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Мебель.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 360 000,00 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Печати, штампы.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 20 000,00 руб.

Поставка КKM.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 79 320,00 руб.

Запасные части для ремонта кондиционеров.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 59 330,00 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 25 и п. 29 основ ценообразования.

Кабельно-проводниковая продукция.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 82 227,53 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 25 и п. 29 основ ценообразования.

Светильники, лампы, фильтры, электрообогреватели и пр.

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье на сумму 148 433,38 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 25 и п. 29 основ ценообразования.

Спецодежда

Расходы учтены по предложению Общества в размере 440 823,73 руб.

Охрана труда

Расходы учтены по предложению Общества в размере 186 878,67 руб.

Покупная электроэнергия.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 182 567,81 руб. Данное предложение было скорректировано исходя из норм законодательства определенных п.22 и п. 29 Основ ценообразования. ЭГ КТР определило затраты Обществу в размере 170 969,14 руб.

Топливо и ГСМ

Предложение общества о включении в тарифы расходов по статье составляет 2 055 741,25 руб. учтены в полном объеме.

Амортизационные отчисления.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 41 474 926,02 руб. В соответствии с п. 43 Основ ценообразования всего учтено расходов 6 376 814,29 руб.

Оплата труда.

По расчетам Общества величина расходов составит 522 077 288,06 руб., в том числе расходы центрального аппарата – 17 852 330,90 руб. В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, Обществу определены расходы 231 153 736,01 руб.

Отчисления.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 155 297 833,94 руб., в том числе расходы центрального аппарата 3 021 896,88 руб. Экспертизой определены расходы в размере 66 759 943,80 руб.

Ремонт основных средств

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 133 525,42 руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования ЭГ КТР учла расходы в сумме 23 288,12 руб.

Услуги связи.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 16 678 711,37 руб., в том числе предоставление доступа в сеть интернет 116 949,21 руб., оказание услуг сотовой связи 363 050,88 руб., оказание услуг стационарной связи 2 082 763,15 руб., обеспечение каналов связи 1 462 229,92 руб., организация VPN-канала Мурманск – Москва. По результатам рассмотрения материалов дела ЭГ КТР сообщает нижеследующее.

Предоставление доступа в сеть интернет.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 116 949,21 руб.

Оказание услуг сотовой связи.

Предложения Общества составляют 363 050,88 руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на 2016 год Обществу учтены расходы в сумме 109 910,48 руб.

Оказание услуг стационарной связи, обеспечение каналов связи

Предложения Общества составляют 3 544 993,07 руб. В соответствии с п. 16 Основ ценообразования Обществу учтены расходы в сумме 1 566 030,72 руб.

Организация VPN-канала Мурманск – Москва

Расходы учтены по предложению Общества в размере 693 018,3 руб.

Услуги почты.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 11 960 700 руб. Экспертизой Обществу учтены расходы в сумме 5 581 086,83 руб.

Услуги охраны

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 975 561,24 руб. Экспертизой Обществу учтены расходы в сумме 633 858,36 руб.

Услуги коммунального хозяйства

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 1 034 411,04 руб. Экспертизой Обществу учтены расходы в сумме 53 086,88 руб.

Информационные услуги.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 10 019 720,73 руб.

Юридические услуги.

Расходы учтены по предложению Общества в полном объеме, а именно 120 000 руб.

Командировочные и представительские расходы

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 25 427 050,37 руб., в том числе командировочные расходы 5 258 052,09 руб., представительский расходы 20 168 998,29 руб.

Представительские расходы.

Учитывая, что Обществом представительские расходы не описаны и не оценены, предложение о включении данных затрат в тарифы противоречит как ст. 252 Налогового Кодекса, так и ст. 16 Основ ценообразования. Предложение Общества было отклонено.

Командировочные расходы.

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования Обществу учтены расходы в сумме 2 046 294,63 руб.

Арендная плата

Аренда помещений

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 53 210 437,62 руб. Всего учтено ЭГ КТР расходов на сумму 52 998 667,56 руб.

Аренда автотранспорта

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 3 240 704,48 тыс. руб., в том числе 92 900,34 на основании договоров аренды и 3 147 804,14 руб., на основании финансового лизинга. Всего учтено ЭГ КТР 92 900,34 руб.

Аренда мебели.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 13 348 949,17 тыс. руб. Всего учтено в тарифах 1 285 389,85 руб.

Аренда оргтехники.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 4 093 974,41 руб.

Расходы на литературу.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 293 981,89 руб. ЭГ КТР учла расходы Обществу в размере 252 214 руб.

Подготовка кадров

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 952 000,00 руб. ЭГ КТР учла расходы Обществу на сумму 113 600 руб.

Расходы на добровольное медицинское страхование.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 3 940 200,00 руб.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования предложение Общества было отклонено.

ОСАГО

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 175 047,40 руб. ЭГ КТР учла расходы Обществу в размере 125 033,85 руб.

Расходы на оплату банковских услуг (инкассация, расчетно-кассовое обслуживание).

Расходы учтены по предложению Общества в размере 431000 руб.

Метеорология.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 311 541,33 руб.

Членские взносы НП "Совет рынка" и вознаграждение ЗАО "ЦФР".

Расходы учтены по предложению Общества в размере 1 686 012,12 руб.

Заправка картриджей.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 436 466,10 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 5 основ ценообразования.

Расходы на оплату услуг по предоставлению информации о площадях по домам по Мурманской области (Услуги ГУПТИ Мурманской области).

Величину расходов по данной статье на 2016 год Общество планирует в размере 1 207 280,00 руб. Планирование и осуществление данных расходов без согласия собственника будет производиться с нарушением п. 4 Основ ценообразования. Учитывая, что количества обращений собственников о заключении договора электроснабжения (обоснование исходных данных) Общество не представило расчет Общества противоречит п.п. «8» пункта 17 Правил регулирования.

Учитывая вышеизложенное, ЭГ КТР данное предложение Общества отклонило.

Реклама и маркетинг.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 872 033,90 руб.

Учитывая необходимость информирования потребителей посредством официального печатного издания, а так же наличием на территории Мурманской области печатного издания в котором происходит опубликование сведений являющихся публичными, ЭГ КТР учла расходы рекламу и маркетинг Обществу только в отношении расходов газеты «Мурманский вестник» - 144 067,80 руб.

Предрейсовые мед.осмотры (расходы на предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителей).

Общество планирует величину расходов по данной статье на 2016 год в размере 592 059,00 руб.

Учитывая, нормы действующего законодательства ЭГ КТР определило расходы Обществу исходя из расходов (цен), установленных в договорах в размере 195 312 руб. Прочие расходы были отклонены на основании п. 29 Основ ценообразования.

Содержание автотранспорта.

Общество планирует величину расходов по данной статье на 2016 год в размере 1 513 305,02 руб., в том числе расходы связанные с прохождением предрейсовых осмотров транспортных средств – 342 505,02 руб., расходы на техническое обслуживание автотранспорта – 734 000 руб., мойка автотранспорта - 436 800 руб..

Предрейсовые осмотры транспортных средств. Расходы учтены по предложению Общества в размере 342 505,02 руб.

Расходы на техническое обслуживание автотранспорта. Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 734 000,00 руб. было отклонено в полном объеме, как противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Расходы на мойку автотранспортных средств. Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 436800,00 руб. было отклонено в полном объеме, как противоречащее п. 29 основ ценообразования.

Всего расходов учтенных ЭГ КТР на содержание автотранспорта – 342 505,02 руб.

Утилизация расходных материалов.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 41 898,31 руб. было отклонено в полном размере, как противоречащее п. 29 основ ценообразования. Состав и необходимость мероприятий по утилизации расходных материалов Общество не поясняет.

Расходы по организации торгов.

Расходы учтены по предложению общества в размере 141 600,00 руб.

Предварительные (периодические) медосмотры (Расходы на проведение предварительных (периодических) медосмотров.)

Общество планирует величину расходов по данной статье на 2016 год в размере 1 728 653,40 руб.

ЭГ КТР, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, учла расходы Обществу только в отношении 11 водителей и по цене на 1 человека, определенной договором № 0223 от 27.01.2015 – 3870 руб. Всего расходов 42570 руб.

Налоги и сборы

Затрата по налогам и сборам Общество определяет только в отношении расходов по налогу на имущество в размере 1 024 595,46 руб. ЭГ КТР отмечает, что плательщиком налога на имущество является не филиал, а Общество, в связи с чем, любой расчет налога на имущество должен осуществляться только в доле приходящейся на потребителей Мурманской области. Учитывая вышеизложенное в тарифах учтены расходы Обществу в размере 1125,10 руб.

Обеспечение стандартов качества обслуживания (Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)).

Доставка счетов извещений в абонентские ящики населения.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 16 814 740 руб. ЭГ КТР определила расходы Обществу в размере 3 894 359,56 руб.

Расходы на изготовление, конвертирование квитанций.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 5 997 600 руб., при этом обоснование исходных данных предложение Общества не содержит. Учитывая вышеизложенное во включении данных расходов в тарифы Обществу было отказано.

Расходы на обеспечение различных способов внесения платы. В том числе без оплаты комиссии.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 25 158 929,07 руб. В соответствии с п. 16 Основ ценообразования Обществу учтены расходы в сумме 14 238 524,47 тыс. руб.

Кредиты для поддержания достаточного размера капитала при просрочке платежей со стороны потребителей электрической энергии

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 167 778 021,33 руб. при этом сообщает что расчет расходов выполнен в соответствии с требованиями п. 22 методических указаний 760-э. Согласно данной норме расходы на обслуживание кредитов составят 114 182 264,5 руб.

Резерв по сомнительным долгам

Расходы учтены по предложению Общества в сумме 167 778 021,33 руб.

Оплата процентов за пользование чужими денежными средствами

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 45 000 000 руб. Предложение Общества составлено с нарушением п. 4 Основ ценообразования, в связи с чем было отклонено.

Государственная пошлина

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в размере средней госпошлины для подачи исковых заявлений в суд – 17500 руб. и количестве исковых заявлений 1200 шт. Данное предложение ЭГ КТР отклонило. ЭГ КТР полагает что Общество имеет возможность в полном объеме возместить свои судебные расходы и не оплачивать их производство за счет потребителя

Услуги банка

Расходы учтены по предложению Общества в размере 51196,24 руб.

Капитальные вложения из прибыли.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 146 204 330,45 руб. Данные предложения ЭГ КТР считает экономически необоснованными по нижеуказанным причинам.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования – расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Данной нормой предложение Общества не соответствует, в связи с чем было отклонено.

Расходы на социальные нужды.

Расходы учтены по предложению Общества в размере 3 121 366,88 руб.

Налог на прибыль.

Общество предлагает учесть в сбытовых надбавках расходы в сумме 36 972 614,37. Расчет налога выполнен с учетом планируемых расходов из прибыли. С учетом отклонения части предложений ЭГ КТР определило величину налога на прибыль с учетом определенных Обществу расходов из прибыли, применив ставку налога 20% в размере 780341,72 руб.

Необходимая валовая выручка

А) прочие группы потребителей

Необходимая валовая выручка определена ЭГ КТР экспертизой предложений Общества в соответствии с методическими указаниями 703-э. Результаты экспертизы представлены в следующей таблице.

НВВ (прочие группы потребителей)

Наименование	Величина (тыс. руб.)			
	2015 год		2016 год	
	Установлено КТР	Ожидаемое (исходя из факта 9 мес.)	Предложения Общества	Экспертиза КТР
Материальные расходы	12 242 263,71	13 433 370,00	18 793 991,76	12 893 502,54
Амортизационные отчисления	3 171 487,00	6 047 337,00	41 474 926,02	6 376 814,29
Расходы на оплату труда	277 716 231,07	273 796 060,60	677 375 122,00	297 913 679,81
Прочие расходы	138 386 228,80	183 628 781,90	195 070 205,73	101 228 607,75
Внереализационные расходы	176 771 645,00	178 541 038,22	383 757 238,90	281 960 285,85

Прибыль	1 785 637,50		186 298 311,71	3 901 708,60
Всего	610 073 493,07	655 446 587,72	1 502 769 796,12	704 274 598,84

Б) население

В соответствии с п. 11. Методических указаний 703-э необходимая валовая выручка (НВВ) гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением, и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования на основании данных раздельного учета расходов гарантирующего поставщика на обслуживание населения и прочих групп потребителей, по составу прямых расходов, определяемых согласно учетной политике, принятой ГП, с их подтверждением бухгалтерской отчетностью. Учитывая вышеизложенное, ЭГ КТР определило НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения от общей НВВ, определённой экспертизой предложения Общества в доле потребления электрической энергии населением. Результаты экспертизы представлены в следующей таблице.

НВВ (население)

Наименование	Величина (тыс. руб.)			
	2015 год		2016 год	
	Установлено КТР	Ожидаемое (исходя из факта 9 мес.)	Предложения Общества	Экспертиза КТР
Материальные расходы	3 078 122,43	3 399 605,01	12 893 502,54	3 262 979,87
Амортизационные отчисления	797 419,95	1 530 409,51	6 376 814,29	1 613 790,87
Расходы на оплату труда	65 521 938,38	69 290 018,85	297 913 679,81	75 393 504,36
Прочие расходы	21 942 071,45	46 471 237,50	101 228 607,75	18 950 076,35
Внереализационные расходы	27 952 341,35		281 960 285,85	28 896 293,26
Прибыль	448 970,14		3 901 708,60	987 411,81
Всего	119 740 863,70	120 691 270,87	704 274 598,84	129 104 056,51

Доходности продаж.

Расчет доходностей продаж АО АтомЭнергоСбыт, а так же экспертиза расчета проведенная Комитетом выполнены в соответствии с разделом IV методические указания 703-э.

Результаты расчета доходностей продаж АО АтомЭнергоСбыт, а так же экспертиза расчета проведенная Комитетом приведены в следующих таблицах.

Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Экспертиза КТР
			Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
6.1.	- в первом полугодии	%	18,76%	18,34%	18,34%
6.2.	- во втором полугодии	%	18,34%	18,14%	17,83%

Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Экспертиза КТР
			Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
6.1.	- в первом полугодии	%	17,24%	16,85%	16,85%
6.2.	- во втором полугодии	%	16,85%	16,67%	16,38%

Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Экспертиза КТР
			Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
6.1.	- в первом полугодии	%	11,74%	11,47%	11,47%
6.2.	- во втором полугодии	%	11,47%	11,35%	11,16%

Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Экспертиза КТР
			Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
6.1.	- в первом полугодии	%	6,87%	6,71%	6,71%
6.2.	- во втором полугодии	%	6,71%	6,64%	6,53%

Сбытовые надбавки.

Население.

Величина сбытовой надбавки рассчитана в соответствии с п. 14 методических указаний 703-э. Расчет представлен в следующей таблице.

Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы население

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Расчет КТР
			Базовый период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
1	2	4	5	6	7
8.1.	- в первом полугодии	руб./кВтч	0,121	0,127	0,1270622
8.2.	- во втором полугодии	руб./кВтч	0,127	1,458	0,1371193

Прочие потребители

Величина коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика рассчитана в соответствии с п. 21 методических указаний 703-э. Расчет представлен в следующей таблице.

Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Расчет КТР
			Базовый период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
1	2	4	5	6	6
10.1	- в первом полугодии		0,36	0,53	1,45267
10.2	- во втором полугодии		1,4527	1,76	0,300
10.3	Собираемость при разных по полугодиям коэффициентах:			366 706 289,12	
10.4	Средний по году коэффициент параметров деятельности ГП:			1,07551197	
10.	Собираемость при среднем по году коэффициенте:			366 706 289,12	
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП на 2016 год (с точностью до 2 знаков):			1,080	

Сетевые организации.

Величина сбытовой надбавки рассчитана в соответствии с п. 26 методических указаний 703-э. Расчет представлен в следующей таблице.

Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено МРСК	Предложения АЭС	Расчет КТР
			Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2015 год)
1	2	4	5	6	6
6.1.	- в первом полугодии	руб./кВтч	0,345	0,345	0,357
6.2.	- во втором полугодии	руб./кВтч	0,357	1,479	0,360837

Расчитанные тарифы обеспечивают собираемость необходимой валовой выручки гарантирующему поставщику.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Горчаков А.Н. – директор филиала «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

При направлении тарифной заявки Обществом не включена амортизация планируемого к покупке офисного здания. Дополнительная сумма амортизационных отчислений составит 24 282 353 руб. на год. Расчет амортизации прилагаем.

Скиданов Д.Б. – Заместитель председателя Комитета

С учетом представленных документов

Амортизационные отчисления. Составят 30 659 167,29 руб.

Необходимая валовая выручка

А) прочие группы потребителей

НВВ (прочие группы потребителей)

Наименование	Величина (тыс. руб.)			
	2015 год		2016 год	
	Установлено КТР	Ожидаемое (исходя из факта 9 мес.)	Предложения Общества	Экспертиза КТР
Материальные расходы	12 242 263,71	13 433 370,00	18 793 991,76	12 893 502,54
Амортизационные отчисления	3 171 487,00	6 047 337,00	41 474 926,02	30 659 167,29
Расходы на оплату труда	277 716 231,07	273 796 060,60	677 375 122,00	297 913 679,81
Прочие расходы	138 386 228,80	183 628 781,90	195 070 205,73	101 228 607,75
Внереализационные расходы	176 771 645,00	178 541 038,22	383 757 238,90	281 960 285,85
Прибыль	1 785 637,50		186 298 311,71	3 901 708,60
Всего	610 073 493,07	655 446 587,72	1 502 769 796,12	728 556 951,84

Б) население

НВВ (население)

Наименование	Величина (тыс. руб.)			
	2015 год		2016 год	
	Установлено КТР	Ожидаемое (исходя из факта 9 мес.)	Предложения Общества	Экспертиза КТР
Материальные расходы	3 078 122,43	3 399 605,01	12 893 502,54	3 262 979,87
Амортизационные отчисления	797 419,95	1 530 409,51	30 659 167,29	1 613 790,87
Расходы на оплату труда	65 521 938,38	69 290 018,85	297 913 679,81	75 393 504,36
Прочие расходы	21 942 071,45	46 471 237,50	101 228 607,75	18 950 076,35
Внереализационные расходы	27 952 341,35		281 960 285,85	28 896 293,26
Прибыль	448 970,14		3 901 708,60	987 411,81
Всего	119 740 863,70	120 691 270,87	728 556 951,84	129 104 056,51

Сбытовая надбавка прочие потребители

Величина коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика рассчитана в соответствии с п. 21 методических указаний 703-э. Расчет представлен в следующей таблице.

Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено АЭС	Предложения АЭС	Расчет КТР
			Базовый период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2015 год)	Расчетный период регулирования (2016 год)
1	2	4	5	6	6
10.1	- в первом полугодии		0,36	0,53	1,45268
10.2	- во втором полугодии		1,4527	1,76	0,780

Рассчитанные тарифы обеспечивают собираемость необходимой валовой выручки гарантирующему поставщику.

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Установить сбытовые надбавки на 2016 год АО «АтомЭнергоСбыт» в следующих размерах по следующим категориям потребителей

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	АО «АтомЭнергоСбыт»	0,1270622	0,13711930

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «АтомЭнергоСбыт»	0,357	0,360837

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «АтомЭнергоСбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	АО «АтомЭнергоСбыт»	18,34	17,83	16,85	16,38	11,47	11,16	6,71	6,53

$K_k^{рег}$ коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ

России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	АО «АтомЭнергоСбыт»	1,4527	0,78

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.

2. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Сатка Энерго» на 2016 год.

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

По итогам рассмотрения дополнительно представленных документов размер НВВ на 2016 год, рассмотренный на заседании Коллегии 22.12.2015, предлагается оставить без изменения.

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Принять необходимую валовую выручку ООО «Сатка Энерго» на 2016 год в размере, рассчитанном экспертной группой Комитета, в сумме 2 662,76 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 5, «против» - 1.

3. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области».

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

По итогам заседания коллегии Комитета, состоявшегося 22-29 декабря 2015 года, предлагается внести следующие изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области»:

НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь)			
№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	46 481,89
		2016	55 688,89
		2017	46 437,78
		2018	47 693,46
		2019	48 842,87
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	12 962,05
		2016	13 192,15
		2017	16 919,92
		2018	17 365,96
		2019	17 798,54
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	58 337,32
		2016	69 337,64
		2017	63 089,51
		2018	64 472,95
		2019	66 530,55
4	АО "Кольская ГМК"	2015	18 542,64
		2016	13 641,66
		2017	14 117,61
		2018	14 414,92
		2019	14 703,24
5	АО "Апатит"	2015	42 039,72
		2016	43 769,77
		2017	44 516,96
		2018	45 530,46
		2019	46 513,35
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	18 748,84
		2016	20 413,06
		2017	18 869,51
		2018	19 036,32
		2019	19 177,13
7	ЗАО "Гимея"	2015	4 178,85
		2016	5 803,57
		2017	4 491,13
		2018	4 530,70
		2019	4 564,10
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	28 586,09
		2016	29 412,47
		2017	29 430,19
		2018	30 191,01
		2019	30 928,86
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	503 892,46
		2016	597 964,31
		2017	514 383,03
		2018	510 432,24
		2019	505 704,73
10	МУП "АЭСК"	2015	58 833,37
		2016	71 409,22
		2017	59 951,80
		2018	61 506,46
		2019	62 925,43
11	АО "Мончегорские электрические сети"	2015	81 206,92
		2016	89 485,16
		2017	86 067,24
		2018	88 578,38
		2019	90 996,34
12	ОАО "Оборонэнерго"	2015	628 239,74
		2016	730 744,85
		2017	670 434,96
		2018	688 882,76
		2019	705 769,36
13	ООО "Сатка Энерго"	2015	1 509,38
		2016	2 662,76
		2017	507,10
		2018	516,94
		2019	526,48

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области
на долгосрочный период регулирования 2015-2017 и 2016-2018 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	АО "Мурманэнергосбыт"	2015	138 382,01	
		2016	163 457,48	
		2017	139 913,83	
2	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	2016	12 828,10	
		2017	13 088,81	
		2018	13 326,72	

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
			млн. руб.	%			ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
														%
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	33,18281	-	-	-	-	-	-	-	9,279	0,1360	1,0000	1,0140
		2016	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1340	0,9850	0,9988	0,9838	
		2017	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1320	0,9702	0,9838	0,9838	
		2018	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1200	0,9557	0,9691	0,9691	
		2019	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1280	0,9413	0,9545	0,9545	
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	9,07087	-	-	-	-	-	-	-	2,135	0,0396	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0390	0,9850	0,8840	0,8840	
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0384	0,9702	0,8708	0,8708	
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0378	0,9557	0,8577	0,8577	
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0373	0,9413	0,8448	0,8448	
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	39,80040	-	-	-	-	-	-	-	2,582	0,0000	1,0000	1,0102
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9950	0,9950	
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9801	0,9801	
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9654	0,9654	
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9509	0,9509	
4	АО "Кольская ГМК"	2015	8,55321	-	-	-	-	-	-	-	1,370	0,0000	1,0000	1,0100
		2016	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9949	0,9949	
		2017	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9799	0,9799	
		2018	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9652	0,9652	
		2019	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9507	0,9507	
5	АО "Апатит"	2015	29,15751	-	-	-	-	-	-	-	5,173	0,3509	0,9000	1,0780
		2016	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3456	0,8865	1,0618	1,0618	
		2017	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3405	0,8732	1,0459	1,0459	
		2018	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3353	0,8601	1,0302	1,0302	
		2019	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3303	0,8472	1,0148	1,0148	
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	13,90403	-	-	-	-	-	-	-	1,911	0,2210	0,8700	1,0100
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2177	0,8570	0,9949	0,9949	
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2144	0,8441	0,9799	0,9799	
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2112	0,8314	0,9652	0,9652	
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2080	0,8190	0,9507	0,9507	
7	ЗАО "Гимея"	2015	2,86253	-	-	-	-	-	-	-	0,644	1,6700	1,0000	0,6800
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,6450	1,0000	0,6698	0,6698	
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,6203	1,0000	0,6598	0,6598	
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5960	1,0000	0,6499	0,6499	
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5720	1,0000	0,6401	0,6401	
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	18,63747	-	-	-	-	-	-	-	4,184	0,0000	0,2000	1,0130
		2016	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1970	0,9978	0,9978	
		2017	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1940	0,9828	0,9828	
		2018	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1911	0,9681	0,9681	
		2019	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1883	0,9536	0,9536	
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	366,04028	-	-	-	-	-	-	-	113,431	0,7546	1,0103	0,8492
		2016	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7433	0,9951	0,8365	0,8365	
		2017	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7321	0,9802	0,8239	0,8239	
		2018	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7211	0,9655	0,8116	0,8116	
		2019	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7103	0,9510	0,7994	0,7994	
10	МУП "АЭСК"	2015	42,17776	-	-	-	-	-	-	-	11,501	0,0110	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0108	0,9850	0,8840	0,8840	
		2017	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0107	0,9702	0,8708	0,8708	
		2018	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0105	0,9557	0,8577	0,8577	
		2019	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0104	0,9413	0,8448	0,8448	
11	АО "Мончегорские электрические сети"	2015	54,53858	-	-	-	-	-	-	-	11,605	0,0890	1,0500	0,9175
		2016	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0877	1,0343	0,9037	0,9037	
		2017	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0864	1,0187	0,8902	0,8902	
		2018	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0851	1,0035	0,8768	0,8768	
		2019	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0838	0,9884	0,8637	0,8637	
12	ОАО "Оборонэнерго"	2015	477,57432	-	-	-	-	-	-	-	65,494	0,1467	1,1680	1,0102
		2016	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1445	1,1505	0,9950	0,9950	
		2017	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1423	1,1332	0,9801	0,9801	
		2018	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1402	1,1162	0,9654	0,9654	
		2019	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1381	1,0995	0,9509	0,9509	
13	ООО "Сатка Энерго"	2015	0,22083	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,5428
		2016	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5347	0,5347	
		2017	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5266	0,5266	
		2018	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5187	0,5187	
		2019	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5110	0,5110	

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2015-2017 и 2016-2018 годы												
№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%							
1	АО "Мурманэнергосбыт"	2015	84,85895	-	-	11,506				4,0830	1,0000	0,8975
		2016	X	3	75	0,000	0,799	3,992	7,270	4,0218	0,9850	0,8840
		2017	X	3	75	0,000	0,799	3,992	7,270	3,9614	0,9702	0,8708
2	ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть"	2016	7,86	-	-	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2470	1,0000	1,1600
		2017	X	3	75	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2283	1,0000	1,1426
		2018	X	3	75	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2099	1,0000	1,1255

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШЕНИЕ:

Внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области».

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 5, «против» - 1.

4. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь).

4.1. Установление необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год – второго долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы.

Скиданов Д.Б. – заместитель председателя Комитета

В целях установления необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год – второго долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годов использовалась следующая нормативно-правовая база:

– федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – закон об электроэнергетике),

– правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – правила регулирования),

– основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29

декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – основы ценообразования),

- правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее – правила недискриминационного доступа),

- методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее – методические указания 98-э),

- методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (далее – методические указания 20-э/2),

- актуализированный прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2016 г. по субъектам Российской Федерации от 26.11.2015, опубликованный на официальном сайте (<http://www.atsenergo.ru/results/statistic/fcast/fcorem/index.htm>) Открытого акционерного общества "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии" (далее, в отношении Общества – ОАО «АТС», в отношении прогноза – прогноз цен ОАО «АТС») В настоящее время ОАО "АТС" - 100 % дочерняя компания Ассоциации "НП Совет рынка",

- сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (Мурманская область) на 2016 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП (далее – СПБ 2016)

- положение по бухгалтерскому учету "учет основных средств" ПБУ 6/01 утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01)

В соответствии с пунктом 12 правил регулирования, Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (далее – МРСК Северо-Запада, Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлением от 27.04.2015 № МР2/34-01-03/3557 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Мурманской области» и приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 8 Правил регулирования на основании заявления Общества и приложенных к нему необходимых материалов Комитет открыл дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2016 год второго долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы.

В соответствии пунктом 22 Правил регулирования Комитет провел экспертизу предложений Общества по установлению тарифов.

Анализ обоснованности предложений Общества по статьям расходов экспертами Комитета (экспертная группа – далее ЭГ КТР) проведен в соответствии с Основами ценообразования, правилами регулирования, а также методическими указаниями 98-э.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В целях соблюдения данной нормы регулируемая организация, в соответствии с п. «17 8») Правил регулирования представляет расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей

регулируемую деятельность. Данной нормой законодательства часть предложений Общества не соответствуют. Используемые при расчете нормы и нормативы Общество не указывает, экспертные оценки не приводит, в связи с чем часть предложений Общества ЭГ КТР была отклонена.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

ЭГ КТР отмечает, что в части предложения Общества (статьи затрат), основывающихся на договорных ценах, ОАО МРСК данную норму не соблюдает. Цены, указанные Обществом в заключенных договорах (за исключение регулируемых цен) определены не в результате проведения торгов. Таким образом, отдельные предложения Общества не соответствуют п. 29 Основ ценообразования, в связи с чем часть предложений Общества ЭГ КТР была отклонена.

Долгосрочные параметры регулирования и планируемые значения параметров расчета.

Согласно п. 9 методических указаний 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды. Учитывая положения настоящего пункта, ЭГ КТР решило производить корректировку необходимой валовой выручки на 2016 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета и, таким образом оставила плановые показатели расчета, определенные для Общества протоколом заседания Коллегии Управления от 28.12.2013 года без изменений.

базовый уровень подконтрольных расходов

Установлен Постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 в размере 1 434 632,3 тыс. руб.

индекс эффективности подконтрольных расходов

Установлен Постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 в размере 1%.

коэффициент эластичности подконтрольных расходов

Установлен Постановлением Управления от 20.12.2013 № 59/10 в размере 75%.

величина технологического расхода (потерь) электрической энергии

определена экспертизой предложений Общества в размере 355,21 млн. кВтч.

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

Установлены Постановлением Управления от 20 декабря 2013 г. № 59/10, в том числе:

- уровень надежности реализуемых товаров (услуг) - 0,0431;
- уровень качества реализуемых товаров (услуг) - 0,8975.

индекс потребительских цен

Определен протоколом заседания Коллегии от 28.12.2013 года в размере 104,7.

размер активов

Определен ЭГ КТР в следующих размерах

- на 2016 год (план), с целью определения величины подконтрольных расходов на 2016 год 41334,34 у.е. в соответствии с протоколом заседания Коллегии Управления от 28.12.2013
- на 2015 год (план), с целью определения величины подконтрольных расходов на 2016 год 40591,15 у.е. в соответствии с протоколом заседания Коллегии Управления от 28.12.2013
- на 2014 год (факт), с целью корректировки подконтрольных расходов в 2016 году 40408,39 у.е., по предложению Общества
- на 2013 год (факт), с целью корректировки подконтрольных расходов в 2016 году 40463,61 у.е., по предложению Общества

величина неподконтрольных расходов

Определена по результатам экспертизы предложений Общества в размере 3 420 739,98 тыс.руб.

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

Определена в соответствии с п. 13 методических указаний 98-э с учетом прогнозных значений средневзвешенных нерегулируемых цен, соответствующих зоне деятельности энергосбытовых организаций (гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций) по данным публикуемым администратором торговой системы ОАО «АТС» (прогноз цен ОАО «АТС»). Прогнозная цена покупки потерь на 2015 год составила 1932,63 руб./МВтч.

Экспертами КТР скорректированы следующие затраты:

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА СОДЕРЖАНИЕ СЕТЕЙ.**Подконтрольные расходы.**

Учитывая положения п. 9 методических указаний 98-э, ЭГ КТР решило производить корректировку необходимой валовой выручки на 2015 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета и, таким образом оставила плановые показатели расчета, определенные для Общества протоколом заседания Коллегии Управления от 28.12.2013 года без изменений. Таким образом, ЭГ КТР на 2015 год оставило размер подконтрольных расходов (без учета корректировки) на уровне определенном протоколом заседания Коллегии Управления от 28.12.2013 года – 1 562 507,70 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.**Оплата услуг по передаче э/энергии по ЕНЭС оказываемых ОАО "ФСК ЕЭС".**

Общество предлагает учесть в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) затраты на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 1 781 597,59 тыс. руб. ЭГ КТР учла в НВВ затраты на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 2 356 039,29 тыс. руб.

Теплоэнергия.

Общество предлагает учесть в НВВ затраты на покупку теплоэнергии в размере 16 554,9 тыс. руб. Проанализировав предоставленные материалы, ЭГ КТР учла расходы на сумму 14 845,12 тыс. руб.

Амортизационные отчисления.

Предложение Общества составляет 314 396,4 тыс. руб. Проанализировав предоставленные материалы, ЭГ КТР учла в расходах Обществу величину амортизационных отчислений 307 134 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг.

Предложения Общества составляют 7484,20 тыс. руб. Экспертизой учтено 7414,99 тыс. руб.

Плата за землю.

Общество предлагает включить в НВВ расходы на оплату арендной платы за землю в размере 29 111,5 тыс. руб. ЭГ КТР учла 18 205,32 тыс. руб.

Налог на имущество.

Общество предлагает включить в НВВ расходы по уплате налога на имущество в размере 40 799,9 тыс. руб. ЭГ КТР учла расходов на сумму 39 636,88 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы.

Затраты учтены по предложению Общества в размере 3 891,67 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложения общества составляют – 223 358,1 тыс. руб. Проанализировав предоставленные материалы, ЭГ КТР учла в расходах Обществу величину отчислений 220 303,69 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам.

Предложения Общества составляют 389 090,395 тыс. руб. ЭГ КТР учла в НВВ Обществу величину резерва по результатам анализа данных бухгалтерского учета – 221 041,46 тыс. руб.

Процент за пользование кредитными ресурсами.

Общество предлагает включить в состав неподконтрольных расходов на 2016 год расходы на уплату процентов за кредиты в размере 388 257,095 тыс. руб. ЭГ КТР учла в НВВ Обществу величину расходов по результатам анализа данных бухгалтерского учета – 196 926,3 тыс. руб.

Налог на прибыль

Расходы учтены по предложению Общества в размере 14 441,2 тыс. руб.

Выпадающие расходы по технологическому присоединению.

Величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение, учтена по результатам рассмотрения соответствующих дел связанных с осуществлением технологического присоединения на 2016 год в размере 20 860,07 тыс. руб. Предложения Общества составляют 100 613,50 тыс. руб.

ИТОГО неподконтрольные расходы.

Предложения Общества составляют 3 311 543,48 тыс. руб. Учтено ЭГ КТР 3 420 739,98 тыс. руб. Разница в расчетах, в основном, обусловлена некорректным расчетом затрат на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС».

Компенсация незапланированных расходов.Корректировка подконтрольных расходов

Согласно п. 9 методических указаний 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Величина корректировки подконтрольных расходов определена ЭГ КТР в размере 94 869,05 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

ЭГ КТР определило величину корректировки неподконтрольных расходов за разницей между фактическими неподконтрольными расходами 2014 года и плановыми неподконтрольными расходами 2014 года, (определенными протоколом заседания Коллегии Управления от 18.12.2013, 20.12.2013 г.). Величина корректировки составляет: -214 976,40 тыс. руб.

Корректировка полезного отпуска

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана в размере: -193 748,2 тыс. руб.

Корректировка инвестиционной программы

В соответствии с протоколом заседания Коллегии от 16.01.2015 года, в необходимой валовой выручке на 2015 год Обществу учтены средства на финансирование инвестиционной программы в размере 354 984,04 тыс. руб., в том числе капитальные вложения из прибыли 283

987,23 и налог на прибыль 70 996,81 тыс. руб. В соответствии с протоколом совещания от 30.09.2015 года по вопросу согласования изменений инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго», освоение данных денежных средств в 2015 году не планируется. В связи с чем Обществом инвестиционная программа была скорректирована. Учитывая вышеизложенное, ЭГ КТР провела корректировку необходимой валовой выручки, которая составляет: -354 984,04 тыс. руб.

Корректировка с учетом выполнения показателей надежности и качества

С учетом рассчитанного экспертами Комитета для Общества понижающего (повышающего) коэффициента КНК за 2014 г., корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом показателей надежности и качества, корректировка НВВ Обществу на 2016 год не производится.

Выпадающие доходы от установления тарифов за 2013 год.

Общество указывает, что принятые Управлением по тарифному регулированию Мурманской области Постановлением № 62/39 от 19.12.2014 г. «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области» не учитывают плановые расходы по оплате услуг по передаче э/энергии по сетям ЕНЭС в полном объеме, а также недостаточную величину по корректировке неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Общество указывает величину данных выпадающих доходов в сумме 331 848 тыс. руб. При этом Общество указывает, что с целью принятия решения Общество заявляло данные выпадающие на досудебное рассмотрение споров ФСТ России. Во включении данных выпадающих доходов в НВВ Обществу было отказано по результатам оценки их экономической обоснованности, произведенной в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета (п. 16 Основ ценообразования).

Выпадающие доходы от недополученной выручки за 2014 год.

Общество предлагает учесть доходы в размере 217 715 тыс. руб. ЭГ КТР учла в НВВ расходы Общества – 216 854,77 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с временным осуществлением функций гарантирующего поставщика.

Предложения Общества составляют 34 223,76 тыс. руб., в том числе:

- недополученный доход, возникший в результате государственного регулирования тарифов за май 2014 года – 20 407,82 тыс. руб.,
- недополученный доход, возникший в результате государственного регулирования тарифов за июнь 2014 года - 13 815,94 тыс. руб.
- расходы, связанные с временным исполнением функций гарантирующего поставщика за 2015 год, которые не компенсированы сбытовой надбавкой – 7 685,29 тыс. руб.

ЭГ КТР учла предложения Общества следующим образом:

- недополученный доход, возникший в результате государственного регулирования тарифов за май 2014 года - учтен по предложению Общества,
- недополученный доход, возникший в результате государственного регулирования тарифов за июнь 2014 года - учтен по предложению Общества,
- расходы связанные с временным исполнением функций гарантирующего поставщика, которые не компенсированы сбытовой надбавкой были отклонены в связи с тем, что на момент установления НВВ Обществу бухгалтерская отчетность за 2015 год не является законченной.

Всего учтено расходов – 34 223,76 тыс. руб.

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ПОТЕРЬ).

Предложения Общества составляют 716 406,38 тыс. руб. Всего учтенная ЭГ КТР необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) составила 682 489,33 тыс. руб., в том числе величина технологического расхода (потерь)

электрической энергии 355,21 млн. кВтч., Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии 1 932,63 руб./МВтч.

Необходимая валовая выручка

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов экспертами ЭГ КТР определила:

- на содержание электрических сетей в размере 4 565 486,66 тыс. руб., предложения Общества составляют 5 595 964,97 тыс. руб.
- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 682 489,33 тыс. руб., предложения Общества составляют 716 406,38 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ

Выступили: Губинский В.А., Скиданов Д.Б., Стукова Е.С., Горохов А.Ю., Лебедев А.А., Шуйская О.А.

ПОСЛЕ ОБСУЖДЕНИЯ РЕШИЛИ:

Определить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год – второго долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы в размере

- на содержание электрических сетей в размере 4 810 534,82 тыс. руб., в том числе капитальные вложения из прибыли 150 000,00 тыс. руб.
- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 686 489,33 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1, «воздержался» - 0.

4.2. О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь).

Скиданов Д.Б. – зам. председателя Комитета

В постановлении Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 № 59/10 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь)» указана необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Северо-Запада" (филиал "Колэнерго") без учета оплаты потерь (далее – постановление 59/10) на 2016 год в размере 5 283 713,08 тыс. руб. Вместе с тем, протоколом заседания Коллегии Комитета при рассмотрении вопроса «Установление необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год – второго долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы» определена необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Северо-Запада" (филиал "Колэнерго") без учета оплаты потерь на 2016 год в размере 4 810 534,82 тыс. руб.

Таким образом, с целью исключения разночтений различных постановлений Комитета по тарифному регулированию необходимо внесении изменений в постановление 59/10 изменив значение необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год без учета оплаты потерь с 5 283 713,08 тыс. руб. на 4 810 534,82 тыс. руб.

ОБСУЖДЕНИЕ

ПОСЛЕ ОБСУЖДЕНИЯ

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 59/10 изменив значение необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год без учета оплаты потерь с 5 283 713,08 тыс. руб. на 4 810 534,82 тыс. руб.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1.

5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Скиданов Д.Б. – заместитель председателя Комитета

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год произведен с использованием следующей нормативно-правовой базы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – закон об электроэнергетике)

- правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – правила регулирования)

- основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – основы ценообразования)

- информации, размещенной на официальном сайте ФАС России - расчет предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год» (далее – расчет предельные уровни тарифов)

- сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (Мурманская область) на 2016 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП (далее – СПБ 2016)

- методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2).

- методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее – методические указания 98-э)

Балансы электрической энергии (мощности).

Комитетом балансы электрической энергии и мощности определены на основании пунктов 14, 81 Основ ценообразования, пунктов 17, 24 Правил государственного регулирования, пункта 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом, пункта 50 Методических указаний № 20-э/2, исходя из:

- сводного прогнозного баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Мурманской области на 2016 год утвержденного приказом об утверждении СПБ 2016;
- предложений территориальных сетевых организаций Мурманской области (далее – ТСО), дифференцированных по уровням напряжения (табл. П.1.4, П.1.5, П.1.30);
- приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Балансы электрической энергии и мощности сформированы в следующих размерах

Электроэнергия.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	311,42	169,75	22,54	59,47	59,66
4	Полезный отпуск из сети потребит. услуг	млн.кВт.ч	5 134,94	3 562,81	217,87	579,00	775,26
4.1	потребителям за исключением указ. в п. 4.2	млн.кВт.ч	4 608,45	3 562,81	217,87	579,00	248,76
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	526,50	0,00	0,00	0,00	526,50

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	279,85	152,53	20,26	53,44	53,61
4	Полезный отпуск из сети потребит. услуг	млн.кВт.ч	5 063,88	3 575,13	219,07	529,47	740,21
4.1	потребителям за исключением указ. в п. 4.2	млн.кВт.ч	4 547,14	3 575,13	219,07	529,47	223,47
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	516,74	0,00	0,00	0,00	516,74

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	591,27	322,28	42,80	112,91	113,27
4	Полезный отпуск из сети потребит. услуг	млн.кВт.ч	10 198,82	7 137,94	436,95	1 108,47	1 515,47
4.1	потребителям за исключением указ. в п. 4.2	млн.кВт.ч	9 155,59	7 137,94	436,95	1 108,47	472,23
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	1 043,24	0,00	0,00	0,00	1 043,24

Динамика электропотребления региона по годам представлена в следующей таблице

	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	в том числе	
						прочие	население
1. Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч							
1.1. 2016 г.	10 198,82	7 137,94	436,95	1 108,47	1 515,47		1 043,24
1.2. 2015 г.	10052,65	6939,56	484,26	1 124,47	1 504,36		1 030,43

1.3. 2014 г.	10429,20	7353,59	378,07	1139,02	1558,53	536,3	1 031,40
1.4. 2013 г.	10555,99	7500,10	376,14	1125,32	1554,43	490,62	1063,81
Отклонение (стр.1.1-стр. 1.2.)	+1,4%						

Мощность

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери в сети	МВт	100,01	52,06	6,60	20,85	20,50
4	Полезный отпуск заявл. мощности потребит.	МВт	1 474,37	867,16	76,20	224,55	306,46
4.1	потребителей за исключением указ. в п. 4.2	МВт	1 307,91	867,16	76,20	224,55	140,00
4.2	Заявленная мощность населения, в т.ч.:	МВт	166,47	0,00	0,00	0,00	166,47

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери в сети	МВт	88,87	44,19	5,74	19,65	19,29
4	Полезный отпуск заявл. мощности потребит.	МВт	1 430,19	851,46	72,01	211,04	295,69
4.1	потребителей за исключением указ. в п. 4.2	МВт	1 266,77	851,46	72,01	211,04	132,27
4.2	Заявленная мощность населения, в т.ч.:	МВт	163,42	0,00	0,00	0,00	163,42

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Потери в сети	МВт	94,44	48,12	6,17	20,25	19,90
4	Полезный отпуск заявл. мощности потребит.	МВт	1 452,28	859,31	74,10	217,80	301,08
4.1	потребителей за исключением указ. в п. 4.2	МВт	1 287,34	859,31	74,10	217,80	136,13
4.2	Заявленная мощность населения, в т.ч.:	МВт	164,94	0,00	0,00	0,00	164,94

Динамика изменения мощности региона по годам представлена в следующей таблице

	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	в том числе	
						прочие	население
2. Заявленная мощность потребителей, МВт							
2.1. 2016 г.	1 452,28	859,31	74,10	217,80	301,08		164,94
2.2. 2015 г.	1401,84	844,63	65,23	203,60	288,36		208,67
2.3. 2014 г.	1453,59	862,30	57,85	213,84	319,60	106,25	213,35
2.4. 2013 г.	1429,26	838,99	49,54	201,19	339,53	105,58	225,01
Отклонение (стр.2.2-стр. 2.1.)	+1,4%						

Потери электрической энергии.

Наименование Гарантирующего поставщика	Наименование сетевой организации	Потери э/энергии (млн.кВтч)		
		Всего	1 п/г 2016	2 п/г 2016
АО	ЗАО "Гимея"	1,286	0,643	0,643

"АтомЭнерго-Сбыт"	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2,002	1,001	1,001
	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	7,456	3,728	3,728
	МУП "АЭСК"	10,572	5,286	5,286
	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	91,877	45,938	45,938
	ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	3,652	1,826	1,826
	АО "Мурманэнергосбыт"	12,095	6,047	6,047
	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2,070	1,035	1,035
	ОАО "Оборонэнерго"	75,146	37,573	37,573
	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	355,213	193,3956	161,8174
	ООО "Мурманская судоверфь-Энергосеть"	1,735	0,868	0,868
	АО "Апатит"	8,211	4,106	4,106
ООО "Арктик-энерго"	АО "Кольская ГМК"	1,511	0,755	0,755
	ОАО "Мончегорские электрические сети"	13,947	6,973	6,973
ООО "РУСЭНЕРГО-СБЫТ"	Октябрьская железная дорога - филиал ОАО "РЖД"	4,498	2,249	2,249
Итого		591,271	311,425	279,847

Суммарная необходимая валовая выручка.

Всего Комитетом выполнен расчет необходимой валовой выручки для 16 сетевых организаций, в том числе рассчитывающихся по схеме – «расчеты сверху» - 14 организаций, по схеме – «расчеты снизу» - 2 организации.

Комитетом были рассмотрены материалы дел по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г., представленные сетевыми организациями в установленном порядке.

Расчет НВВ следующих сетевых организаций был выполнен на основе данных, приложенных в составе обосновывающих материалов к заявлениям об открытии дел по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год: Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго», АО «Мурманская областная электросетевая компания», филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго», АО «Мурманэнергосбыт», ОАО «Мончегорские электрические сети», МУП «Апатитская электросетевая компания», МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО Островной, МУП "Кировская городская электрическая сеть», АО «Апатит», ОАО "РЖД" (филиал Октябрьская железная дорога), АО "Кольская горно-металлургическая компания", ОАО "Мурманский морской рыбный порт", УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск, ЗАО «Гимея», ООО «Сатка Энерго», ООО «МСВ Энергосеть».

Для ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго 2016 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования. Для всех остальных организаций 2016 год является вторым годом очередного долгосрочного периода регулирования. Учитывая вышеизложенное, в соответствии со статьей 23 Закона об электроэнергетике, пунктом 12 Основ ценообразования, Комитетом для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для всех организаций выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Суммарная необходимая валовая выручка учитывает:

- плату за услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" в размере 2 356,039 млн. руб.;

- расходы из прибыли с учетом налога на прибыль на выполнение инвестиционных программ – капитальные вложения из прибыли (далее – ИП расходы) учтены для 7-ми территориальных сетевых организаций - ОАО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", МУП "Кировская городская электрическая сеть", МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной, АО "Мурманэнергосбыт", АО "Мурманская областная электросетевая компания", МУП г. Апатиты "Апатитская электросетевая компания", филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго". Всего ИП расходы составляют 356,062 млн. руб.

Определение НВВ сетевых организаций на 2016 год произведено Комитетом в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями 98-э.

Стоимость потерь в региональных сетях определена суммированием расходов на компенсацию потерь в сетях всех сетевых организациях.

Расчет затрат на компенсацию потерь в сетях сетевых организаций Мурманской области выполнен Комитетом согласно пунктам 38, 81 Основ ценообразования.

Потери электрической энергии в сетях сетевых организаций приняты в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

Нерегулируемая цена на электрическую энергию технологического расхода (потерь) Комитетом определена в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций сформирована в следующих размерах

Содержание сетей.

Наименование	2016 год (тыс. руб.)		
	Всего	ИП расходы	Без ИП
Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	4 810 534,82	150 000,00	4 660 534,82
ОАО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	731 132,35	87 211,25	643 921,10
АО "Мурманская областная электросетевая компания"	597 964,31	77 755,04	520 209,27
АО "Мурманэнергосбыт"	163 043,06	17 705,58	145 337,48
ОАО "Мончегорские электрические сети"			89 485,16
МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной	69 337,64	8 474,58	60 863,06
МУП г. Апатиты "Апатитская электросетевая компания"	71 409,22	8 675,85	62 733,37
МУП "Кировская городская электрическая сеть"	55 688,89	6 212,50	49 476,39
АО "Апатит"	43 769,77		43 769,77
Октябрьская железная дорога - филиал ОАО "РЖД"	29 412,47		29 412,47
ООО "МСВ-Энергосеть"	12 828,10		12 828,10
ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	20 413,06		20 413,06
АО "Кольская горно-металлургическая компания"	13 641,66		13 641,66
УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	13 192,15		13 192,15
ЗАО "Гимея"	5 803,57		5 803,57

ООО "Сатка Энерго"	2 662,76		2 662,76
Всего	6 730 345,91	356 034,80	6 374 284,19

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Наименование	2016 год (тыс. руб.)
	Всего
Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада "Колэнерго"	686 489,33
ОАО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	144 298,82
АО "Мурманская областная электросетевая компания"	176 426,76
АО "Мурманэнергосбыт"	23 224,89
ОАО "Мончегорские электрические сети"	28 108,43
МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной	3 844,41
МУП г. Апатиты "Апатитская электросетевая компания"	20 300,56
МУП "Кировская городская электрическая сеть"	14 317,96
АО "Апатит"	15 767,60
Октябрьская железная дорога - филиал ОАО "РЖД"	7 972,95
ООО "МСВ-Энергосеть"	3 931,55
ОАО "Мурманский морской рыбный порт"	7 012,65
АО "Кольская горно-металлургическая компания"	3 045,17
УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	4 691,31
ЗАО "Гимея"	2 469,93
ООО "Сатка Энерго"	0,00
Всего	1 141 902,31

Тарифы.

Расчитанные без учета расходов из прибыли (с учетом налога на прибыль) на выполнение инвестиционных программ

Согласно пункту 81 Основ ценообразования, предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются Федеральной службой по тарифам (на текущий момент – ФАС России) дифференцированно по субъектам Российской Федерации и уровням напряжения на долгосрочный период или очередной год. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, устанавливают единые (котловые) тарифы, а также иные тарифы в соответствии с регламентом, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

На дату заседания Коллегии Комитет не располагает информацией о предельных минимальных и (или) максимальных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России. На официальном сайте ФАС России (<http://www.fas.gov.ru/>) опубликован расчет предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и

приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год, которым определены следующие уровни тарифов.

Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии								
Наименование	с 01.01.2016 - 30.06.2016				с 01.07.2016 - 31.12.2016			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	236 896,90	660 275,94	947 372,84	1 509 540,33	261 351,88	587 183,56	751 807,29	699 790,98
Ставка за потери, руб/МВтч	66,67	141,70	142,25	169,09	67,82	108,33	172,80	344,37
Одноставочный тариф руб/МВтч	460,09	1 523,69	2 339,84	5 094,87	496,87	1 277,57	1 822,80	2 581,10

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии								
Наименование	с 01.01.2016 - 30.06.2016				с 01.07.2016 - 31.12.2016			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	151 090,92	419 012,65	662 722,77	836 103,83	236 896,90	660 275,94	869 771,49	836 103,83
Ставка за потери, руб/МВтч	49,65	81,57	122,46	169,08	61,04	97,50	155,52	309,93
Одноставочный тариф, руб/МВтч	300,57	958,58	1 659,76	2 897,37	449,94	1 412,28	2 064,42	2 982,35

В соответствии с п. 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитанные без учета ИП расходов сетевых организаций по состоянию на 31 декабря 2015 года равны:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитанные без учета ИП расходов				
Наименование	на 31.12.2015 г.			
	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	235 578,16	657 847,63	790 079,67	1 028 649,05
Ставка за потери, руб/МВтч	56,26	85,78	133,46	169,09
Одноставочный тариф руб/МВтч	398,60	1 145,17	1 781,33	2 550,06

С учетом соблюдения п. 81 и п. 11(1) Основ ценообразования единые котловые тарифы (рассчитанные без учета ИП расходов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных организаций Мурманской области на 2016 год составят:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитанные без учета ИП расходов								
Наименование	с 01.01.2016 - 30.06.2016				с 01.07.2016 - 31.12.2016			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	223 909,22	495 849,52	662 722,77	836 103,83	261 351,88	587 183,56	751 807,29	699 790,98
Ставка за потери, руб/МВтч	56,26	85,78	133,46	169,09	63,67	107,57	159,23	310,03
Одноставочный тариф руб/МВтч	398,60	1 145,17	1 781,33	2 550,06	495,72	1 277,57	1 822,80	2 581,10

Рассчитанные с учетом расходов из прибыли (с учетом налога на прибыль) на выполнение инвестиционных программ

Определение единых котловых тарифов с учетом расходов из прибыли и налога на прибыль на выполнение инвестиционных программ на 2016 год выполнено Комитетом в соответствии Методическими указаниями № 20-э/2.

Расходы из прибыли с учетом налога на прибыль на выполнение инвестиционных программ – капитальные вложения из прибыли (ИП расходы) учтены для 7-ми территориальных сетевых организаций - ОАО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", МУП "Кировская городская электрическая сеть", МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной, АО "Мурманэнергосбыт", ОАО "Мурманская областная электросетевая компания", МУП г. Апатиты "Апатитская электросетевая компания", филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго". Всего ИП расходы составляют 356,062 млн. руб.

В соответствии с п. 7 закона об электроэнергетики решение о превышении предельных уровней цен (тарифов), если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Учитывая вышеизложенное единые котловые тарифы рассчитанные с учетом расходов из прибыли (с учетом налога на прибыль) на выполнение инвестиционных программ, рассчитанные на основании суммарных затрат сетевых организаций на содержание электрических сетей, затрат на компенсацию потерь в региональных сетях, балансов электрической мощности и энергии на 2016 год составят:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитанные с учетом ИП расходов								
Наименование	с 01.01.2016 - 30.06.2016				с 01.07.2016 - 31.12.2016			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	264 412,76	670 423,30	782 884,00	705 140,92	275 912,13	725 589,24	775 487,11	639 492,71
Ставка за потери, руб/МВтч	56,26	85,78	133,46	169,09	63,67	107,57	159,23	310,03
Одноставочный тариф руб/МВтч	443,65	1 492,64	1 955,22	2 550,06	457,04	1 538,56	2 013,81	2 581,10

Рассчитанные тарифы обеспечивают собираемость необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области.

Черясова О.В. – ведущий специалист отдела Комитета

В соответствии с п 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) *тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливается исходя из стоимости услуг по передаче электрической энергии, учитываемой в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и объемов планового полезного отпуска электрической энергии указанным категориям потребителей, поставляемых по соответствующим ценам (тарифам). При этом стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии, учитываемая в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к*

нему категориям потребителей, определяется как разность соответствующей цены (тарифа) и суммы стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности для населения и цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, произведен экспертной группой Комитета в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания № 1442-э).

Объемные показатели (объем электрической энергии и объем электрической мощности, приобретаемой для категории население и приравненные к нему потребители), принятые в расчете экспертной группой Комитета, соответствуют объемным показателям, утвержденным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России на 2016 год. Структура планового объема полезного отпуска населению принята в соответствии данными официальной годовой статистической отчетности (форма 46-ээ (полезный отпуск)) за 2014 год.

На основании данных (расшифровок строки 440 раздела I.B. формы 46-ээ (полезный отпуск) за 2014 год), представленных гарантирующими поставщиками, а также в соответствии с пунктом 6 Методических указаний объемы потребления электрической энергии приравненных к населению категорий потребителей согласно пункту 71.1 Основ ценообразования учтены экспертной группой Комитета в объемах потребления электрической энергии населения.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей эксперты Комитета использовали следующие данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей – в соответствии с приказом ФАС России от 18.12.2015 № 1263/15:

Субъект Российской Федерации	1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
Мурманская область	545,21	224 166,45	583,92	240 082,27

- сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков - на 1 и 2 полугодия 2016 г., в размере установленном в Комитетом

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), приняты на 1 полугодие 2016 г. – в размере, установленном на 2 полугодие 2015 г. приказом ФСТ от 26.11.2014 № 264-э/1, на второе полугодие 2016 года – с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

- предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги СО ЦДУ приняты на 1 полугодие 2016 г. – в размере 1,643 руб./МВтч, установленном на 2 полугодие 2015 г. приказом ФСТ от 23.10.2014 № 267-э/8, на второе полугодие 2016 года – с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

- плата за услуги ЗАО «ЦФР» - на 1 полугодие 2016 г. – принята в размере (0,31 руб./МВтч) платы 2 полугодия 2015 г., на второе полугодие 2016 года - с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

Учитывая вышеизложенное единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2016 год составят:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	"Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)"			
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.*</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10152	1,04094
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,44641	0,38082
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.*</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,44643	0,38087
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.*			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10173	1,04118
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.*			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10173	1,04118
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.*			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10173	1,04118
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.*			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10173	1,04118

* Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности."

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения РЕШИЛИ:

1. Установить следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2016 г. с календарной разбивкой:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитанные с учетом ИП расходов								
Наименование	с 01.01.2016 - 30.06.2016				с 01.07.2016 - 31.12.2016			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка за содержание, руб/МВт в месяц	264 412,76	670 423,30	782 884,00	705 140,92	275 912,13	725 589,24	775 487,11	639 492,71
Ставка за потери, руб/МВтч	56,26	85,78	133,46	169,09	63,67	107,57	159,23	310,03
Одноставочный тариф руб/МВтч	443,65	1 492,64	1 955,22	2 550,06	457,04	1 538,56	2 013,81	2 581,10

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2016 год в соответствии с предложенным проектом.

2. Принять к сведению, что решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2016 г. принято при отсутствии установленных Федеральной службой по тарифам (на текущий момент – ФАС России) предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Таким образом, Комитет не имеет возможности принять решение с соблюдением пункта 81 Основ ценообразования, и устанавливает тарифы в целях обеспечения производства взаиморасчетов с сетевыми организациями с 01 января 2016 года.

Учитывая вышеизложенное, с целью соблюдения норм законодательства, указанных в п. 81 Основ ценообразования Комитет оставляет за собой право вернуться к рассмотрению вопроса об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2016 г. с момента получения информации о начале действия приказа ФАС России устанавливающего предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Вместе с тем, Коллегия отмечает что в соответствии с п. 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Данная норма законодательства является обязательной и соблюденной как при расчете цен (тарифов) без учета расходов из прибыли (с учетом налога на прибыль) на выполнение инвестиционных программ, так и с учетом расходов из прибыли (с учетом налога на прибыль) на выполнение инвестиционных программ. Установление цен (тарифов) без учета соблюдения данной нормы законодательства является недопустимым.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 4, «против» - 1.

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

Для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями приняты следующие показатели:

- размер НВВ (без учета оплаты потерь) и уровень потерь электроэнергии на 2016 год, принятые на заседании коллегии 22-29 декабря 2015 года;
- заявленная мощность и сальдо-переток электроэнергии - в соответствии с ф.П.1.30;
- величина потерь – исходя из принятых уровня потерь и сальдо-перетока электроэнергии:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Заявленная мощность ТСО на 2016 год		Сальдо-переток электроэнергии ТСО на 2016 год		Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии на 2016 год		
		МВт		млн. кВтч		млн. кВтч		
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	год
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	15,003	15,003	43,850	43,850	3,728	3,728	7,456
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	11,206	11,206	18,281	18,281	1,035	1,035	2,070
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	9,713	9,713	18,221	18,221	1,001	1,001	2,002
4	АО "Кольская ГМК"	15,320	15,320	35,336	35,336	0,755	0,755	1,511
5	АО "Апатит"	129,931	129,931	58,130	58,130	4,106	4,106	8,211
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	7,177	7,177	23,915	23,915	1,826	1,826	3,652
7	ЗАО "Гимея"	6,240	6,240	13,484	13,484	0,643	0,643	1,286
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	42,697	42,697	21,286	21,286	2,249	2,249	4,498
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	224,497	208,053	584,644	545,789	45,938	45,938	91,877
10	МУП "АЭСК"	23,554	23,554	65,785	65,785	5,286	5,286	10,572
11	АО "Мончегорские электрические сети"	21,507	22,092	63,841	60,509	6,973	6,973	13,947
12	ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	142,987	142,987	373,571	373,571	37,573	37,573	75,146
13	ООО "Сатка Энерго"	0,280	0,280	0,640	0,640	0,000	0,000	0,000
14	АО "Мурманэнергобыт"	21,992	21,992	64,185	64,185	6,047	6,047	12,095
15	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	3,577	3,577	10,639	10,639	0,868	0,868	1,735

Расчет затрат на компенсацию потерь в сетях территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2016 год выполнен экспертами Комитета согласно пунктам 38, 81 Основ ценообразования, Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Согласно пункту 13 Методических указаний прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям определяется с учетом индекса роста цен на электрическую энергию, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на следующий (i -й) год долгосрочного периода регулирования. Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в текущем году ($i-1$), определяется регулирующими органами.

Согласно пункту 81 Основ ценообразования нерегулируемая цена на электрическую энергию технологического расхода (потерь) определяется:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;
- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Для определения нерегулируемой цены на электрическую энергию технологического расхода (потерь) сетевых организаций эксперты Комитета использовали следующие данные:

➤ нерегулируемая цена на электроэнергию и мощность по полугодиям – принята согласно прогнозу Ассоциации «НП Совет рынка» от 26.11.2015 г.;

➤ тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), приняты на 1 полугодие 2016 г. – в размере, установленном на 2 полугодие 2015 г. приказом ФСТ от 26.11.2014 № 264-э/1, на второе полугодие 2016 года – с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

➤ предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги СО ЦДУ приняты на 1 полугодие 2016 г. – в размере 1,643 руб./МВтч, установленном на 2 полугодие 2015 г. приказом ФСТ от 23.10.2014 № 267-э/8, на второе полугодие 2016 года – с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

➤ плата за услуги ЗАО «ЦФР» - на 1 полугодие 2016 г. – принята в размере (0,31 руб./МВтч) платы 2 полугодия 2015 г., на второе полугодие 2016 года - с ростом на 1,082 согласно прогнозу Минэкономразвития России;

➤ объемы покупки электроэнергии и мощности субъектов оптового рынка приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2016 г.;

➤ сбытовые надбавки - на 1 и 2 полугодия 2016 г., в размере, установленном Комитетом.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Необходимая валовая выручка ТСО Мурманской области на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на 2016 год		
		тыс. руб. без НДС		
		1 полугодие	2 полугодие	год
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	7 205,20	7 112,75	14 317,96
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2 360,80	2 330,51	4 691,31
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	1 934,62	1 909,79	3 844,41
4	АО "Кольская ГМК"	1 639,62	1 405,55	3 045,17
5	АО "Апатит"	7 934,70	7 832,90	15 767,60
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	3 528,96	3 483,68	7 012,65
7	ЗАО "Гимея"	1 242,94	1 226,99	2 469,93
8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	3 686,87	4 286,09	7 972,95
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	88 782,95	87 643,80	176 426,76
10	МУП "АЭСК"	10 215,82	10 084,74	20 300,56
11	АО "Мончегорские электрические сети"	15 134,49	12 973,94	28 108,43
12	ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	72 615,26	71 683,55	144 298,82
13	ООО "Сатка Энерго"	0,00	0,00	0,00
14	АО "Мурманэнергосбыт"	11 687,42	11 537,47	23 224,89
15	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	1 978,47	1 953,08	3 931,55

Индивидуальные тарифы для межсетевых расчетов за услуги по передаче электрической энергии на 2016 год

Индивидуальные тарифы рассчитываются в соответствии с пунктом 52 Методических указаний одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям ТС^{СОД};

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВтч., без разбивки по напряжениям ТС^{ПОТ}.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Экспертной группой Комитета в соответствии с положениями пункта 52 Методических указаний по формулам (15.23), (15.24) и (13.4) рассчитаны индивидуальные тарифы на услуги по

передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по схеме взаиморасчетов – «расчеты сверху» и по схеме взаиморасчетов – «расчеты снизу».

На основании вышеизложенного, ТСО был направлен следующий проект постановления:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями							
№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода	
		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Кировская городская электрическая сеть"	309 320,86	164,31	0,79931	309 320,86	162,21	0,79720
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	98 103,32	129,14	0,48996	98 103,32	127,48	0,48830
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	594 886,92	106,18	2,00888	594 886,92	104,81	2,00751
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Кольская ГМК"	74 203,01	46,40	0,23943	74 203,01	39,78	0,23281
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Апатит"	28 072,51	136,50	0,51298	28 072,51	134,75	0,51123
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	237 019,41	147,57	0,57436	237 019,41	145,67	0,57246
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ЗАО "Гимея"	77 502,46	92,18	0,30738	77 502,46	91,00	0,30620
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	57 405,42	173,21	0,86411	57 405,42	201,36	0,89226
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	184 290,63	117,38	0,54197	168 307,84	95,63	0,48058
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "АЭСК"	252 647,93	155,29	0,69804	252 647,93	153,30	0,69604
11	АО "Мончегорские электрические сети" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	158 101,30	29,51	0,34908	144 353,63	42,85	0,35906
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "Оборонэнерго"	425 880,70	194,38	1,17244	425 880,70	191,89	1,16994
14	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Сатка Энерго"	792 488,10	0,00	2,08028	792 488,10	0,00	2,08028
15	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманэнергобыт"	619 371,09	182,09	1,45542	619 371,09	179,75	1,45308
16	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судверфь-Энергосеть"	298 856,12	185,97	0,78886	298 856,12	183,58	0,78648

В связи с внесением изменений в проект единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, рассчитывающихся по схеме взаиморасчетов – «расчеты снизу», в работе коллегии объявлен перерыв до 14-30.

Заседание коллегии продолжено после перерыва в 14-30.

Рамзин В.В. – главный специалист отдела Комитета

С учетом утвержденных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии предлагаются к установлению следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Кировская городская электрическая сеть"	309 320,86	164,31	0,79931	309 320,86	162,21	0,79720
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	98 103,32	129,14	0,48996	98 103,32	127,48	0,48830
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	594 886,92	106,18	2,00888	594 886,92	104,81	2,00751
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Кольская ГМК"	74 203,01	46,40	0,23943	74 203,01	39,78	0,23281
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Апатит"	28 072,51	136,50	0,51298	28 072,51	134,75	0,51123
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	237 019,41	147,57	0,57436	237 019,41	145,67	0,57246
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ЗАО "Гимея"	77 502,46	92,18	0,30738	77 502,46	91,00	0,30620
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	57 405,42	173,21	0,86411	57 405,42	201,36	0,89226
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	205 359,88	103,52	0,57666	175 101,56	96,29	0,49678
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "АЭСК"	252 647,93	155,29	0,69804	252 647,93	153,30	0,69604
11	АО "Мончегорские электрические сети" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	133 874,81	16,26	0,28686	231 890,47	43,63	0,55160
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "Оборонэнерго"	425 880,70	194,38	1,17244	425 880,70	191,89	1,16994
14	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Сатка Энерго"	792 488,10	0,00	2,08028	792 488,10	0,00	2,08028
15	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманэнергообеспечение"	619 371,09	182,09	1,45542	619 371,09	179,75	1,45308
16	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	298 856,12	185,97	0,78886	298 856,12	183,58	0,78648

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно представленному расчету.

ГОЛОСОВАНИЕ:

Решение принято большинством голосов: «за» - 5, «против» - 1.

Секретарь

Черясова О.В.