

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

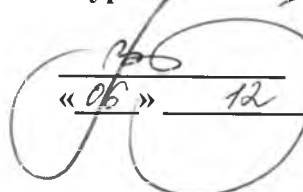
ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

06.12.2019
14-00

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области


В.А. Губинский
« 06 » 12 2019 г.

Председатель Правления:
ГУБИНСКИЙ В.А.

Председатель Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

СТУКОВА Е.С.

Заместитель председателя Комитета – начальник отдела
Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ПОГУДИНА Н.А.

Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

ХРУСТАЛЕВА М.В.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной
службы по Мурманской области

ЧЕЧЕНИНА С.А.

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Секретарь заседания:
СУЛЕЙМАНОВА Л.Г.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Сотрудники Комитета:
ЧЕРЯСОВА О.В.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Представители организаций:

Нистратов А.П.

Начальник ПЭС ООО «Арктик-энерго»

Быков А.А.

Генеральный директор АО «МЭС»

Краева И.Е.

Ведущий экономист АО «МЭС»

Тесаловский С.А.

Главный специалист Кировского филиала АО «Апатит»

Синицына Ю.А.

Ведущий инженер-энергетик Кировского филиала АО
«Апатит»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении понижающих коэффициентов, применяемых при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год.

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год.

3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Арктик-энерго» на 2020 год.

4. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 гг. для АО «Мончегорские электрические сети».

5. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 гг. для АО «Апатит».

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении понижающих коэффициентов, применяемых при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

Принять решение об установлении понижающих коэффициентов, применяемых при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2020 год, после утверждения постановления Губернатора Мурманской области «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год», но не позднее 20 декабря текущего года.

Решение принято единогласно: «за» - 5, «против» - 0, «воздержался» - 0.

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

Принять решение об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год после утверждения постановления Губернатора Мурманской области «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год», но не позднее 20 декабря текущего года.

Решение принято единогласно: «за» - 6, «против» - 0, «воздержался» - 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет 05.12.2019).

3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Арктик-энерго» на 2020 год.

Черясова О.В. – главный специалист сектора Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с 2018 года установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков производится с использованием метода сравнения аналогов, Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов утверждены приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

Комитетом расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями; в ходе проведения экспертизы отмечено следующее.

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) ООО «Арктик-энерго» (далее – Общество) в срок до 1 мая текущего года обратилось с заявлением от 18.04.2019 № 07/1702 (вх. № 06/2053 от 19.04.2019) об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2020 год. На основании заявления Общества Комитет открыл дело об установлении сбытовых надбавок, о чем Общество в соответствии с п. 20 Правил регулирования извещено письмом от 30.04.2019 № 06-03/1286-ВГ.

Согласно отчету о финансовых результатах Общества в 2015-2018 гг. отмечен ежегодный рост чистой прибыли.

Для расчета экспертная группа Комитета использовала следующие данные.

1. Объемы полезного отпуска электрической энергии.

2018 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПб 2018	2 693 622 600	54 380 100					2 626 372 800	74 969 678	11 008 989	2 540 394 133	12 869 700
	1 полугодие	1 291 251 500	28 821 500					1 255 877 900	40 657 232	6 373 064	1 208 847 600	6 552 100
	2 полугодие	1 402 371 100	25 558 600					1 370 494 900	34 312 447	4 635 925	1 331 546 528	6 317 600
	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПб факт 2018	2 711 764 766	53 431 627					2 647 987 793	70 507 544	9 672 743	2 567 807 506	10 345 346
	1 полугодие	1 373 773 325	27 295 276					1 340 868 883	37 370 565	5 479 185	1 298 019 133	5 609 166
	2 полугодие	1 337 991 441	26 136 351					1 307 118 910	33 136 979	4 193 558	1 269 788 373	4 736 180

2019 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПб 2019	2 621 089 700	52 732 700					2 555 311 900	72 809 139	11 012 367	2 471 490 394	13 045 100
	1 полугодие	1 347 963 000	26 739 400					1 314 581 500	38 552 803	6 378 598	1 269 650 099	6 642 100
	2 полугодие	1 273 126 700	25 993 300					1 240 730 400	34 256 336	4 633 769	1 201 840 295	6 403 000

2020 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
				Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПб 2020	2 615 070 400	52 804 500					2 551 789 500	65 757 914	9 549 607	2 476 481 980	10 476 400
	1 полугодие	1 316 633 400	26 974 200					1 284 236 700	35 063 008	5 511 373	1 243 662 319	5 422 500
	2 полугодие	1 298 437 000	25 830 300					1 267 552 800	30 694 906	4 038 234	1 232 819 661	5 053 900

2. Количество точек поставки и группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

	Итого по всем группам потребителей	Население всего	Городское население	Сельское население	ИКУ	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие всего	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации, докупиавшие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии
Количество точек поставки	2205	717	322	0	291	104	1459	1338	2	119	29

Точки поставки приняты экспертной группой Комитета по имеющимся данным в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования на уровне принятых точек поставки при утверждении сбытовых надбавок на 2018 и 2019 годы.

По Методическим указаниям экспертной группой Комитета определено приведенное количество точек поставки (1 896), что соответствует 1 группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Необходимая валовая выручка ООО «Арктик-энерго» определяется на основе эталонной выручки гарантирующего поставщика. Постоянные компоненты эталонов затрат установлены ФАС России в Методических указаниях отдельно для групп потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг;
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика включает:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам;
- резерв по сомнительным долгам;
- расчетную предпринимательскую прибыль.

Согласно Методическим указаниям необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика кроме эталонной выручки включает неподконтрольные расходы, выпадающие доходы за предыдущий период регулирования (2018 год) и выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций на 2020 год.

3.1. Постоянные затраты на 2020 год по расчету экспертной группы Комитета составляют 58 030 272 руб. Затраты определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом 1 группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей (Категория)	Планы	Получено	Подгруппы				Прочие	Итого	Подгруппы			Система организации сбыта электрической энергии в индивидуальном центре
				Планы, предоставленные по планам индивидуальных центров	Планы, предоставленные в целях индивидуальных центров	Цель оплаты в целях индивидуальных центров	Прочие потребители, предоставленные в плановом			на месяц 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	на месяц 10 МВт	
1	Итого	2 289	717	522	0	297	368	1479	1338	2	139	20	
2	Целевые и льготные планы (системы)	1 474											
3	Целевые системы												
4	Итого	2 289	717	522	0	297	368	1479	1338	2	139	20	
4.1	на оплату прод. (План №1)	112 814	38 790	399,25	501,79	1 004,11	1 505,89	798,136	27467,45	2500,13	2263,34	2799,03	
4.2	на содержание помещений (План №2)	10 262	3321,25	78,65	106,63	1416,72	1721,99	9941,75	2022,14	1801,05	1565,56	1447,94	
4.3	на оплату и доставку электроэнергии (План №3)	8 750	3370,64	56,57	74,48	600,86	731,91	4304,31	1664,80	3577,51	1371,30	2344,18	
4.4	на организацию работы централизованной системы учета и индивидуальной системы учета через информационно-технологическую сеть "Интернет" (План №4)	276	276,00	138,15	138,15	0,00	0,00	450,00	1037,92	1572,24	1549,81	300,00	
4.5	на обеспечение по требованию возможности внесения платы регулирующими органами в том числе посредством ГИС системы компаний (План №5)	225	225,51	45,10	182,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6	на содержание помещений (План №7)	222	221,97	126,31	95,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.7	на содержание помещений (План №7)	24 413	8024,43	1 45,82	211,12	3 043,43	4 708,38	112 043,07	4 061,36	1790,44	3347,05	6220,18	
Итого за 2019 2019		1 0384	1 0292	1 0384	1 0384	1 0384	1 0384	3 0378	1 0384	1 0384	1 0384	1 0384	
Итого за 2018 2018		1 0473	1 0473	1 0473	1 0473	1 0473	1 0473	3 0473	1 0473	1 0473	1 0473	1 0473	
Итого за 2017 2017		1 0294	1 0294	1 0294	1 0294	1 0294	1 0294	3 0294	1 0294	1 0294	1 0294	1 0294	
Итого за 2016 2016		1 0373	1 0373	1 0373	1 0373	1 0373	1 0373	3 0373	1 0373	1 0373	1 0373	1 0373	
Итого за 2015 2015		1 1547	1 1547	1 1547	1 1547	1 1547	1 1547	3 1547	1 1547	1 1547	1 1547	1 1547	
Итого на изменение регулирующей ставки ГП		58 020 272	11 657 241	167 043	0	7 821 824	2 398 240	45 441 972	42 218 746	52 115	3 099 119	936 999	
на оплату прод. (План №1)		41 449 534	8 576 775	147 941	0	6 056 436	2 172 375	31 256 265	30 744 965	41 725	2 264 049	610 362,11	
на содержание помещений (План №2)		3 542 377	709 640	20 158	0	174 478	209 375	2 754 734	2 563 243	1 264	147 871	79 238,86	
на оплату и доставку электроэнергии (План №3)		2 290 360	851 978	20 983	0	222 289	307 088	2 730 307	2 321 948	1 570	184 841	28 601,13	
на организацию работы централизованной системы учета и индивидуальной системы учета через информационно-технологическую сеть "Интернет" (План №4)		51 138	51 138	51 138	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
на обеспечение по требованию возможности внесения платы регулирующими органами в том числе посредством ГИС системы компаний (План №5)		14 913	14 913	14 913	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
на содержание помещений (План №7)		46 814	46 814	46 814	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
на содержание помещений (План №7)		4 632 254	1 704 032	54 093	0	1 139 078	510 303	8 720 642	3 221 576	4 744	498 342	207 574,83	

3.2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы на уплату процентов по заемным средствам составили 77 368 730 руб., исходя из:

- средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2018 года – 7,34 %;
- 1/12 доли валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям;
- планируемой валовой выручки Общества от продажи электроэнергии потребителям, определенной исходя из сводного прогнозного баланса и цены на электрическую энергию (мощность) на базовый (2019 год) период регулирования.

По предложению Общества расходы на уплату процентов по заемным средствам составляют 0 руб.

Важно отметить, что согласно данным раздельного учета Общество размещает свободные средства под проценты (по данным раздельного учета выявлены прочие доходы – проценты к получению).

Таким образом на 2020 год расходы на уплату процентов по заемным средствам экспертной группой Комитета не приняты.

3.3. Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам

По данным Общества величина резерва по сомнительным долгам для включения в расчет необходимой валовой выручки на 2020 год составляет 17 236 146 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы по формированию резерва по сомнительным долгам составили 125 930 542 руб. (1,5 % от планируемой валовой выручки Общества от продажи электроэнергии потребителям, определенной исходя из сводного прогнозного баланса и цен на электрическую энергию (мощность) на базовый (2019 год) период регулирования, рассчитанной в том числе на основании формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» с учетом ИПЦ 2020/2019 103,0%).

Согласно Методическим указаниям в необходимой валовой выручке должно учитываться минимальное значение по группам потребителей.

В целях обеспечения законного права гарантирующего поставщика ООО «Арктик-энерго» по списанию безнадежных долгов, экспертной группой Комитета на 2020 год расходы по формированию резерва по сомнительным долгам приняты на основании документально подтвержденных в размере 14 363 455 руб. Ученные расходы по категориям потребителей не превышают рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями.

3.4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год по заявке Общества составляет 5 847 300 руб., из которых 4 500 000 руб. это расходы на приобретение офисного здания в г. Мончегорск.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год составила 92 584 001 руб. (1,5 % от НВВ с учетом стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей).

Согласно Методическим указаниям в необходимой валовой выручке должно учитываться минимальное значение по группам потребителей.

Таким образом на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль принята экспертной группой Комитета в размере 1 347 300 руб. по предложению Общества за исключением расходов на приобретение офисного здания ввиду отсутствия утвержденной инвестиционной программы. Ученные расходы по категориям потребителей не превышают рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями.

3.5. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы (амортизация, налоги) приняты экспертной группой Комитета в соответствии с Методическими указаниями в размере 3 644 385 руб.

3.6. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2018 год по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (+ 9 519 168 руб.), в том числе:

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2017 от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2018 год – (+554 152 руб.);
- отклонение точек поставки и индекса потребительский цен – (-522 944 руб.);
- отклонение неподконтрольных расходов за 2018 год – (+1 587 963 тыс. руб.);
- экономически обоснованные доходы и расходы по п. 7 Основ ценообразования (+ 7 899 998руб.).

3.7. Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) для населения, по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили + 1 030 327 руб.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка Общества по расчету экспертной группы Комитета составила 87 934 908 руб., в том числе:

1. Эталонная выручка – 73 741 027 руб., в том числе:
 - расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ – 58 030 272 руб.;
 - расходы на уплату процентов по заемным средствам – 0 руб.;
 - резерв по сомнительным долгам – 14 363 455 руб.;
 - расчетная предпринимательская прибыль – 1 347 300 руб.
2. Неподконтрольные расходы – 3 644 385 руб.
3. Недополученные (излишне полученные) доходы – (+ 10 549 496 руб.)

Необходимая валовая выручка по группам потребителей составила:

- население – 12 348 382 руб.
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 42 691 865 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 269 614 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 27 870 433 руб.;
- сетевые организации – 4 754 613 руб.

В соответствии с Методическими указаниями расчет сбытовых надбавок на 2020 год предусматривается в одноставочном выражении.

К утверждению на 2020 год экспертной группой Комитета предлагаются следующие сбытовые надбавки:

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка руб./кВт·ч									
	тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ООО "Арктик-энерго"	0,2338509	0,2338509	0,45384	0,45384	0,05828	0,10033	0,03191	0,03543	0,01943	0,03344

Собираемость НВВ обеспечена.

С предварительным расчетом и проектами постановлений Общество ознакомлено.

Обсуждение:

А.П. Нистратов отметил, что у ООО «Арктик-энерго» отсутствуют возражения по статьям расходов и параметрам расчета.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить необходимую валовую выручку в размере 87 934,91 тыс. руб., предложенную экспертной группой Комитета, и следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Арктик-энерго» на 2020 год:

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка руб./кВт·ч									
	тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ООО "Арктик-энерго"	0,2338509	0,2338509	0,45384	0,45384	0,05828	0,10033	0,03191	0,03543	0,01943	0,03344

Решение принято большинством голосов: «за» – 5, «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет 05.12.2019).

4. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы для акционерного общества «Мончегорские электрические сети».

Черясова О.В. – главный специалист сектора Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования акционерное общество «Мончегорские электрические сети» (далее – АО «МЭС», Общество) обратилось с заявлением об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, а также об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (НВВ) от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг.

Соответствие критериям ТСО

На основании представленных материалов тарифного дела экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) установлено соответствие критериям территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Определение базового уровня подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов 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, утвержденными Федеральной антимонопольной службой».

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов складывается из доли эффективного уровня подконтрольных расходов, рассчитанного по методу сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э, а также доли уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Кроме того, Комитетом учтены основные положения, изложенные в письме ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» (далее – письмо ФАС от 19.06.2017).

В целях анализа обоснованности расходов АО «МЭС», понесенных в текущем долгосрочном периоде, по запросу Комитета представлена информация за период 2015-2018 гг..

На основании материалов тарифного дела и представленной дополнительной информации (в части, не вызывающей сомнения и не противоречащей действующему законодательству) Комитетом определены подконтрольные расходы методом экономически обоснованных расходов.

Расходы на сырье и материалы

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 3 985,86 тыс. руб. в том числе:

- топливо 1 489,58 тыс. руб.;
- ГСМ 258,09 тыс. руб.;
- прочие материалы 2 238,19 тыс. руб.

В связи с неравномерностью фактических расходов в 2015-2018 гг. экспертной группой Комитета расходы на сырье и материалы приняты в размере 3 109,06 тыс. руб. исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Работы и услуги производственного характера

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 2 045,21 тыс. руб. в том числе:

- ремонт и поверка приборов (средств измерения и высоковольтных измерительных трансформаторов) 292,14 тыс. руб.;
- замена расчетных приборов учета (счетчиков электрической энергии и трансформаторов тока) 756,37 тыс. руб.;
- вынос на фасад расчетных приборов учета потребителей частного сектора 862,99 тыс. руб.;
- изготовление заготовок 7,91 тыс. руб.;

- выдача документов о ТУ (дубликатов документов о технологическом присоединении) 0,83 тыс. руб.;
- поверка и наладка приборов, техническое обследование техники, технический осмотр транспорта, ремонт, техническое обслуживание автомобилей (общепроизводственные расходы) 114,35 тыс. руб.;
- техническое обслуживание служебного транспорта (общехозяйственные расходы) 10,62 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертная группа Комитета принимает расходы на проведение поверки средств измерения и высоковольтных трансформаторов по предложению сетевой организации в размере 292,14 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке АО «МЭС» во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ разработаны и утверждены многолетние графики замены расчетных приборов учета электрической энергии. При этом сетевой организацией не представлены документы, подтверждающие необходимость выполнения работ в указанных объемах (не подтверждено наличие оснований для замены/установки приборов учета согласно положениям Закона об электроэнергетике). Не представлены документы, подтверждающие необходимость замены приборов учета согласно представленному перечню потребителей, а также документы, обосновывающие объемы выполняемых работ. Также следует отметить, что указанные положения Закона об электроэнергетике вступают в силу с 01.07.2020. Кроме того, требования к приборам учета в настоящее время не определены.

На основании изложенного, экспертной группой Комитета расходы на замену расчетных приборов учета электрической энергии и расходы на вынос на фасад приборов учета потребителей частного сектора не учтены в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на изготовление заготовок определены АО «МЭС» на основании фактических данных за 2018 год с учетом ИПЦ на 2020 год. Данные расходы приняты экспертной группой Комитета по предложению сетевой организации в размере 7,91 тыс. руб.

Расходы на выдачу дубликатов документов о технологическом присоединении исключены экспертной группой Комитета в связи с отсутствием оснований для включения данных расходов в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы (поверка и наладка приборов, техническое обследование техники, технический осмотр и обслуживание транспорта, техническое обслуживание автомобилей, содержание служебного транспорта) определены АО «МЭС» на основании фактических данных за 2018 год (с учетом доли распределения косвенных расходов) и ИПЦ на 2020 год. Данные расходы приняты экспертной группой Комитета по предложению сетевой организации в размере 124,97 тыс. руб.

Показатель	Предложение ТСО	Утверждено КТР МО	Отклонение
Работы и услуги производственного характера:	2 045,21	425,02	-1 620,19
ремонт и поверка приборов	292,14	292,14	0,00
замена расчетных приборов учета	756,37	0,00	-756,37
вынос на фасад приборов учета	862,99	0,00	-862,99
изготовление заготовок	7,91	7,91	0,00
выдача дубликатов документов о технологическом присоединении	0,83	0,00	-0,83
поверка и наладка приборов, техническое обследование транспорта, технический осмотр, техническое обслуживание автотранспорта	114,35	114,35	0,00
содержание служебного транспорта	10,62	10,62	0,00

Расходы на оплату труда

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 58 337,67 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 год по данным сетевой организации, представленным письмом от 31.05.2019 № 1030, составили 52 798,95 тыс. руб., по данным таблицы 1.6 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета – 53 918,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно сведениям о численности и заработной плате работников по статистической форме № П-4 за январь-декабрь 2018 года фактический фонд оплаты труда за 2018 год составил 56 441,7 тыс. руб., фактическая численность работников – 97,6 чел.:

Экспертной группой Комитета в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования на 2020 год приняты расходы на оплату труда в размере 53 966,58 тыс. руб. исходя из фактического фонда оплаты труда на 1 работника за 2018 год с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%, фактической численности персонала, относящегося на услуги по передаче электрической энергии, за 2018 год составила 86,52 чел. (по данным, представленным письмом от 04.09.2019 № 1652).

Ремонт основных фондов

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 8 997,39 тыс. руб.

Экспертной группой Комитета в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на 2020 год приняты расходы на ремонт основных средств в размере 4 311,46 тыс. руб. исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Работы и услуги сторонних организаций

Услуги связи

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 332,02 тыс. руб., в т.ч.:

- стационарная телефонная связь 155,48 тыс. руб. (;
- мобильная телефонная связь 67,18 тыс. руб.;
- интернет 87,61 тыс. руб.;
- хостинг 3,34 тыс. руб.;
- плата за использование радиочастотного спектра 18,41 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертная группа Комитета принимает расходы на услуги связи по предложению сетевой организации в размере 332,02 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 93,22 тыс. руб., в т.ч.:

- зарядка огнетушителей 58,30 тыс. руб.;
- техническое обслуживание пожарной сигнализации 34,92 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертная группа Комитета принимает расходы на пожарную безопасность по предложению сетевой организации в размере 93,22 тыс. руб.

Расходы на юридические и информационные услуги

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 954,98 тыс. руб., в т.ч.:

В связи с неравномерностью фактических расходов в 2015-2018 гг. экспертной группой Комитета расходы на информационные услуги приняты в размере 713,30 тыс. руб., на консультационные услуги – в размере 78,12 тыс. руб. исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Предложение АО «МЭС» по расходам на консультационные услуги отражено по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» составляет 167,21 тыс. руб.

(консультационные услуги в области ведения налогового и бухгалтерского учета, консультационные семинары).

Экспертной группой Комитета приняты расходы в размере 78,12 тыс. руб.

Кроме того, Обществом учтены расходы на аудиторские услуги по статье «Другие прочие расходы» в размере 84,55 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертная группа Комитета принимает расходы на аудиторские услуги по предложению сетевой организации в размере 84,55 тыс. руб.

Таким образом, расходы на аудиторские и консультационные услуги по расчету экспертной группы Комитета составят 162,67 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 232,35 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на сертификацию электрической энергии 56,19 тыс. руб.;
- инспекционный контроль за сертифицированной электрической энергией и проведение испытаний показателей качества электрической энергии 174,17 тыс. руб.;
- расходы на экспертизу проекта освоения лесов 1,99 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертная группа Комитета принимает расходы на сертификацию и экспертизу по предложению сетевой организации в размере 232,35 тыс. руб.

Расходы на командировки и представительские

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 107,29 тыс. руб.

В связи с неравномерностью фактических расходов в 2015-2018 гг. экспертной группой Комитета расходы на командировки приняты в размере 92,74 тыс. руб. исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Расходы на подготовку кадров

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 768,11 тыс. руб.

В связи с неравномерностью фактических расходов в 2015-2018 гг. экспертной группой Комитета расходы на обучение персонала приняты в размере 311,18 тыс. руб. исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 105,0%, 2020/2019 – 103,7%.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 1 136,64 тыс. руб., в т.ч.:

- материальные расходы (аптечки) 26,27 тыс. руб.;
- предварительные медосмотры при устройстве на работу, предрейсовые осмотры водителей ОДС, периодические медицинские осмотры, психиатрическое освидетельствование 350,17 тыс. руб.;
- стирка и ремонт спецодежды 3,78 тыс. руб.;
- спецодежда 721,11 тыс. руб.;
- проверка факторов производственной среды 23,16 тыс. руб.;
- специальная оценка условий труда 12,15 тыс. руб.

На основании анализа представленных данных экспертной группой Комитета материальные расходы, расходы на стирку и ремонт спецодежды, проверку факторов производственной среды приняты по предложению сетевой организации в размере 26,27 тыс. руб., 3,78 тыс. руб., 23,16 тыс. руб. соответственно.

Расходы на проведение медицинских осмотров и психиатрическое освидетельствование, затраты на спецодежду экспертной группой Комитета приняты в размере 290,93 тыс. руб. и 646,76 тыс. руб. соответственно исходя из средних фактических данных за 2015-2018 гг., приведенных к уровню цен 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Согласно представленному договору от 01.02.2019 № 001-СОУТ с АНО «ЦОТ» срок проведения работ определен с 01.02.2019 по 18.02.2019. Сводная ведомость результатов

проведения специальной оценки условий труда от 18.02.2019 размещена на официальном сайте АО «МЭС». Документов, обосновывающих необходимость учета планируемых затрат на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., Обществом не представлено. Таким образом, в связи с отсутствием экономического обоснования расходы на специальную оценку условий труда экспертной группой Комитета не учтены.

Таким образом, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности по расчету экспертной группы Комитета составят 990,89 тыс. руб.

Расходы на страхование

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 216,23 тыс. руб., в т.ч.:

- страхование опасного производственного объекта 1,80 тыс. руб.;
- страхование расходов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций 4,19 тыс. руб.;
- обязательное страхование автогражданской ответственности 117,05 тыс. руб.;
- добровольное медицинское страхование 93,19 тыс. руб.

На основании п. 28 Основ ценообразования экспертной группой Комитета исключены расходы на страхование, отнесенные сетевой организацией к общехозяйственным расходам, в размере 99,91 тыс. руб.: ОСАГО транспортного средства KIA SEED, добровольное медицинское страхование. Иные расходы приняты экспертной группой Комитета по предложению сетевой организации.

Таким образом, по расчету экспертной Комитета расходы на страхование составят 116,32 тыс. руб.

Другие прочие расходы

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 1 551,82 тыс. руб.

Наименование	Предложение ТСО	Учтено КТР МО	Примечание
(тыс. руб.)			
Основное производство			
Установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства	400,60	143,87	ср. факт за 2015-2018 гг., прив. к уровню цен 2018 г. с учетом ИПЦ 2019-2020 гг. (планируемая стоимость работ экономически не обоснована, перечни объектов не подтверждены)
Содержание имущества (в том числе охрана объекта)	6,48	6,48	по предложению сетевой организации
Услуги транспортной компании	8,85	8,85	по предложению сетевой организации
Компенсация за использование личного автомобиля в служебных целях	2,40	2,40	по предложению сетевой организации
Оплата проезда в отпуск	319,36	319,36	по предложению сетевой организации
Общепроизводственные расходы			
Утилизация производственных отходов	29,24	12,51	ср. факт за 2015-2018 гг., прив. к уровню цен 2018 г. с учетом ИПЦ 2019-2020 гг.
Экологические услуги	24,14	24,14	по предложению сетевой организации
Наклейки на автотранспорт	3,04	0,00	рекламные материалы (экономически не обоснованы)
Оплата проезда в отпуск	166,23	166,23	по предложению сетевой организации
Общехозяйственные расходы			
Водоснабжение и водоотведение	32,21	0,00	учтено в составе неподконтрольных расходов
Выполнение цветной печати проектной и технической документации	25,58	25,58	по предложению сетевой организации
Сбор и вывоз твердых коммунальных отходов	54,74	0,00	учтено в составе неподконтрольных расходов
Утилизация ртутных ламп	5,17	5,17	по предложению сетевой организации
Дератизация, дезинсекция	3,18	3,18	по предложению сетевой организации
Аудиторские услуги	84,55	0,00	учтено в составе расходов на работы и услуги сторонних организаций

Почтовые расходы	49,33	29,83	ср. факт за 2015-2018 гг., прив. к уровню цен 2018 г. с учетом ИПЦ 2019-2020 гг.
Публикация отчетности	19,48	15,62	ср. факт за 2015-2018 гг., прив. к уровню цен 2018 г. с учетом ИПЦ 2019-2020 гг.
Передача фискальных данных в ИФНС	2,58	2,58	по предложению сетевой организации
Обновление ПО ККТ	1,02	0,00	экономически не обоснованы
Прочие расходы	2,47	0,00	экономически не обоснованы, отсутствует расшифровка расходов
Компенсация за использование личного автомобиля в служебных целях	3,02	3,02	по предложению сетевой организации
Оплата проезда в отпуск	308,12	308,12	по предложению сетевой организации
Итого	1 551,82	1 076,94	

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 3 792,05 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа Комитета принимает расходы по статье «энергия на хозяйственные нужды» по предложению сетевой организации в размере 3 792,05 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

Предложение АО «МЭС» по статье составляет 1 423,30 тыс. руб., в т.ч.:

- выплаты социального характера по коллективному договору 964,93 тыс. руб.;
- услуги банка 1 72,05 тыс. руб.;
- прочие расходы 286,32 тыс. руб.

Экспертной группой Комитета проведена оценка представленных Обществом материалов в подтверждение затрат. Расходы в заявленных сетевой организацией размерах признаны экспертной группой экономически необоснованными и документально не подтвержденными. Поскольку деятельность АО «МЭС» распространяется как на регулируемые, так и на нерегулируемые виды деятельности, то Обществу требовалось представить расчет и обоснование предложенной суммы для ведения регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, что сетевой организацией не выполнено. Учетной политикой Общества не определен порядок распределения прочих расходов по видам деятельности.

Согласно данным раздельного учета доходов и расходов прочие расходы в размере 1 330,93 тыс. руб. полностью отнесены на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая изложенное, АО «МЭС» не ведется раздельный учет прочих расходов по видам деятельности, что не позволяет экспертной группе Комитета определить экономически обоснованные расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, экспертной группой Комитета данные расходы исключены из необходимой валовой выручки.

Таким образом, подконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов, по расчету Комитета составили 69 725,80 тыс. руб.

Расчет методом метода сравнения аналогов

АО «МЭС» не представлен расчет подконтрольных расходов методом сравнения аналогов.

На основании фактических операционных расходов за 2012-2018 гг., производственных параметров, представленных ОАО «МЭС», удельных показателей и коэффициентов, установленных Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, Комитетом рассчитан эффективный уровень операционных расходов в размере 62 933,82 тыс. руб. В соответствии

с п. 12 Методических указаний № 421-э значение индекса эффективности подконтрольных расходов принимается в размере 2%.

Таким образом, с учетом долей подконтрольных расходов (определенных методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов) базовый уровень подконтрольных расходов АО «МЭС» на 2020 год составит 67 688,21 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Согласно предложению АО «МЭС» величина неподконтрольных расходов в 2020 году составит 47 854,56 тыс. руб.:

Показатели	(тыс. руб.)	
	2020 год (предложение ТСО)	
Теплоэнергия (электроэнергия на хозяйственные нужды)	3 792,05	
Плата за аренду имущества и лизинг	4 001,84	
Налоги, всего, в том числе:	4 043,75	
плата за землю	578,26	
налог на имущество	3 364,42	
прочие налоги и сборы	101,07	
Отчисления на социальные нужды	17 108,45	
Налог на прибыль	873,17	
Амортизация ОС	17 454,30	
Прибыль на капитальные вложения	581,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов	47 854,56	

Электроэнергия на хозяйственные нужды

В соответствии с Основами ценообразования и Методических указаний 98-э расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды учтены экспертной группой Комитета в составе подконтрольных расходов.

Плата за аренду имущества и лизинг

Предложение АО «МЭС» по статье на 2020 год составляет 4 001,84 тыс. руб., в т.ч.:

- аренда земельных участков под объекты электросетевого хозяйства 22,84 тыс. руб.;
- аренда объектов электросетевого хозяйства 56,00 тыс. руб.;
- лизинговые платежи 3 923,00 тыс. руб.

На основании проведенного анализа представленных материалов экспертная группа Комитета принимает затраты на аренду имущества в размере 78,84 тыс. руб. согласно предложению сетевой организации.

Инвестиционная программа АО «МЭС» на 2020-2024 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 16.05.2019 № 108. Инвестиционной программой предусмотрено приобретение двух единиц спецтехники (экскаватор-погрузчик, автогидроподъемник) в лизинг. Лизинговые платежи на 2020 год определены в размере 4 201 тыс. руб., в том числе отнесенные на тариф на передачу электрической энергии 3 923 тыс. руб.

Экспертная группа Комитета принимает данные расходы по предложению сетевой организации.

Налоги, обязательные платежи

Земельный налог

По расчету АО «МЭС» сумма земельного налога в 2020 году составит 578,26 тыс. руб.

Экспертной группой Комитета расходы на оплату земельного налога приняты по предложению сетевой организации.

Налог на имущество

По расчету АО «МЭС» сумма налога на имущество в 2020 году составит 3 364,42 тыс. руб.

На основании анализа счета 02, оборотно-сальдовой ведомости 20.01 и справки-расчета налога на имущество за 2018 год Комитетом установлено, что отсутствуют объекты основных средств, по которым начисляется налог на имущество с отнесением затрат на счет 25 «Общепроизводственные расходы», при этом амортизация основных средств начисляется

как общепроизводственные и общехозяйственные расходы. АО «МЭС» не представлены документы, подтверждающие распределение расходов по основным средствам по видам деятельности.

На основании проведенного анализа представленных материалов экспертная группа Комитета принимает затраты по налогу на имущество в размере:

на 2020 год – 2 879,26 тыс. руб.;

на 2021 год – 2 560,70 тыс. руб.;

на 2022 год – 2 253,27 тыс. руб.;

на 2023 год – 1 956,68 тыс. руб.;

на 2024 год – 1 674,21 тыс. руб.

Расчет выполнен на основании сведений об основных средствах, находящихся на балансе АО «МЭС» по состоянию на 31.03.2019, с учетом доли отнесения общехозяйственных и общепроизводственных расходов на услуги по передаче электрической энергии 93,94% и 93,40% соответственно (согласно фактическим данным за 2018 год).

Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Экспертной группой Комитета сумма налога на прибыль учтена в размере 1 237,99 тыс. руб., в т.ч. по передаче электрической энергии – 1 160,67 тыс. руб., по технологическому присоединению – 77,32 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

По расчету АО «МЭС» расходы по статье «прочие налоги и сборы» в 2020 году составят 101,07 тыс. руб., в т.ч.: транспортный налог – 44,84 тыс. руб., плата за негативное воздействие на окружающую среду – 38,33 тыс. руб., госпошлина – 17,90 тыс. руб.

На основании проведенного анализа представленных материалов экспертная группа Комитета принимает затраты по транспортному налогу в размере 41,86 тыс. руб. на транспортные средства, числящиеся на балансе; по плате за негативное воздействие на окружающую среду в размере 56,23 тыс. руб. по предложению сетевой организации.

Таким образом, экспертная группа Комитета принимает затраты по статье «прочие налоги и сборы» в размере 98,09 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету АО «МЭС» расходы на выплату страховых взносов во внебюджетные фонды в 2020 году составят 17 108,45 тыс. руб. или 29,33% от расходов на заработную плату.

Экспертная группа Комитета считает экономически обоснованным принять расходы на выплату страховых взносов во внебюджетные фонды в размере 15 364,06 тыс. руб., исходя из рассчитанного на 2020 год фонда оплаты труда и ставки страховых взносов в размере 29,33% согласно фактическим данным за 2018 год.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы на водоснабжение и водоотведение

По расчету АО «МЭС» в 2020 году расходы на водоснабжение составят 10,52 тыс. руб., на водоотведение – 23,77 тыс. руб.

Экспертная группа Комитета принимает расходы на водоснабжение и водоотведение по предложению сетевой организации в размере 34,29 тыс. руб.

Расходы на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами

По расчету АО «МЭС» в 2020 году расходы на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами составят 58,27 тыс. руб.

Экспертная группа Комитета принимает расходы на водоснабжение и водоотведение по предложению сетевой организации в размере 58,27 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

АО «МЭС» выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения на 2020 год определены в размере 3 037,15 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, 1 148,71 тыс. руб.;
- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 1 888,44 тыс. руб.

Письмом от 11.06.2019 № 1097 Общество представило уточненные расчеты, согласно которым выпадающие доходы на 2020 год определены в размере 2 992,06 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, 1 103,62 тыс. руб.;
- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 1 888,44 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 на основании анализа представленных обосновывающих документов выпадающие доходы АО «МЭС» на 2020 год определены экспертной группой Комитета в размере 2 048,63 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, 838,46 тыс. руб.;
- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 1 210,17 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По расчету АО «МЭС» расходы на амортизацию основных средств в 2020 году составят 17 454,30 тыс. руб., в том числе основное производство 16 503,97 тыс. руб., общепроизводственные расходы 645,45 тыс. руб., общехозяйственные расходы 304,89 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по данным АО «МЭС» составили 16 058,06 тыс. руб. (согласно данным таблицы 1.6 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета, оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 за 2018 год), что составляет 99,4% от общей суммы начисленной амортизации.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертной группой Комитета расходы по статье «амортизация основных средств» на 2020 год определены на основании анализа представленных Обществом данных за 2018 год в сумме 15 325,08 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Экспертная группа Комитета на основании положений п. 32 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «МЭС» на период реализации 2020-2024 годы (приказ Минэнерго и ЖКХ МО от 16.05.2019 № 108) принимает расходы на капитальные вложения на 2020 год в сумме 581 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы Комитета неподконтрольные расходы АО «МЭС» на 2020 год определены в размере 42 206,77 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка неподконтрольных расходов

Величина корректировки ЭГ Комитета определена в размере 45,41 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Экспертной группой Комитета принят размер корректировки на 2020 год в сумме 2 763,41 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2020 год составляет -137,62 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на 2020 год составляет 2 257,90 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2020 год составляет 1 287,07 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

В соответствии с отчетом систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики от 15.05.2019 корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год составляет -3,404 тыс. руб.

Выпадающие доходы и прочие корректировки

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Выпадающие доходы АО «МЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2018 год установлены постановлением Комитета от 26.12.2017 № 60/1 в размере 1 508,20 тыс. руб. Фактические выпадающие доходы от технологического присоединения приняты экспертной группой Комитета за 2018 год в размере 1 092,39 тыс. руб. Корректировка данных расходов на 2020 год исходя из фактических значений составляет -415,81 тыс. руб.

АО «МЭС» письмом от 28.10.2019 № 2035 просит включить в состав необходимой валовой выручки на 2020 год расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 638,214 тыс. руб. Данные расходы включают стоимость выполнения мероприятий по реконструкции ВЛ-0,4 кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств индивидуального жилищного строения, расположенного по адресу: Мурманская обл., г. Мончегорск, ул. Красноармейская, д. 20.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от

существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Плата за технологическое присоединение указанных энергопринимающих устройств установлена постановлением Комитета от 29.10.2019 № 38/3.

Согласно письму Общества от 28.10.2019 № 2035 мероприятия по реконструкции будут включены в инвестиционную программу АО «МЭС».

Учитывая изложенное, на основании п. 32 Основ ценообразования экспертной группой Комитета планируемые расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ ЛН-119-02 не учтены. *Корректировка по исполнению инвестиционной программы в 2017 году.*

Рассчитанная за 2017 год корректировка НВВ на 2019 год применялась в соответствии с действующим на тот момент законодательством в сфере тарифного регулирования с учетом следующих особенностей.

На дату принятия Комитетом тарифного решения вступил в силу приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, где было уточнено понятие «средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)»: планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) (за исключением средств, учитываемых в плате за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций).

Однако не были внесены соответствующие изменения в нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования.

15 июня 2019 года вступили в силу изменения, внесенные постановлением Правительства РФ от 03.06.2019 № 709 в Положение о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденное постановлением Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, где было уточнено понятие «инвестиционные ресурсы»: средства, предусмотренные в качестве источников финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, включенные в состав необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.

Таким образом, учитывая, что первая законодательная норма уже действовала на дату принятия Комитетом тарифного решения на 2019 год, экспертной группой Комитета проведена дополнительная корректировка НВВ на 2020 год по исполнению инвестиционной программы 2017 года.

Фактическое исполнение инвестиционной программы 2017 года экспертной группой Комитета принято на основании отчетов АО «МЭС» с учетом пообъектного расчета исходя из целевого назначения и не превышения стоимостных показателей (с учетом положений приказа Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, Положения о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства РФ от 27.06.2013 № 543 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ от 03.06.2019 № 709).

Корректировка составила 51,86 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования

На 2020-2024 гг. экспертной группой Комитета определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет 67 688,21 тыс. руб. (раздел 3.1.1.2 настоящего экспертного заключения);

- индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов, определяемый 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, составляет 2% (раздел 3.1.1.2 настоящего экспертного заключения);

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, составляет 0,75;

- количество условных единиц в 2020-2024 гг. принято: 3 190,18 у.е., 3 190,18 у.е., 3 190,18 у.е., 3 190,18 у.е., 3 190,18 у.е. соответственно;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования:

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети
	показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
2020	0,62703	0,12965	1,00115
2021	0,61762	0,12770	1,00000
2022	0,60836	0,12579	1,00000
2023	0,59923	0,12390	1,00000
2024	0,59025	0,12204	1,00000

Расчет НВВ на содержание электрических сетей

По расчету АО «МЭС», с учетом уточненных расчетов выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения (письмо от 11.06.2019 № 1097), расходов на оплату труда (письмо от 04.09.2019 № 1652) необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей в 2020 году составит 138 812,69 тыс. руб., по расчету экспертной группы Комитета – 112 343,20 тыс. руб.

По расчету экспертной группой Комитета НВВ на 2021-2024 гг. составит:
на 2021 год – 105 687,61 тыс. руб.;
на 2022 год – 107 004,28 тыс. руб.;
на 2023 год – 105 815,31 тыс. руб.;
на 2024 год – 107 220,34 тыс. руб.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

Обсуждение:

АО «МЭС» представлено особое мнение от 06.12.2019 № 2331 по расчету отдельных статей расходов и корректировок, включенных в необходимую валовую выручку на 2020 год.

После обсуждения РЕШИЛИ:

1. Отметить, что в соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» подконтрольные расходы, рассчитанные на базовый период регулирования очередного долгосрочного периода регулирования, не должны превышать подконтрольные расходы, утвержденные на последний год предыдущего долгосрочного периода, с учетом ИПЦ.

2. Учесть в составе необходимой валовой выручки АО «МЭС» на 2020 гг. расходы на услуги банков (обслуживание расчетных счетов, карт) в размере 93,25 тыс. руб. (102,05 тыс. руб. по предложению в доле на передачу 91,38%). Таким образом, подконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов составили 69 819,05 тыс. руб.; с учетом долей подконтрольных расходов (определенных методом экономически

обоснованных расходов и методом сравнения аналогов) базовый уровень подконтрольных расходов АО «МЭС» на 2020 год составит 67 753,48 тыс. руб.

3. Отметить, что Комитетом в расчет выпадающих доходов приняты расходы, рассчитанные пропорционально максимальной мощности льготных заявителей. Расчет расходов, относимых на нельготную категорию, не может быть компенсирован в рамках выпадающих доходов. В случае, если в рамках договоров с льготной категорией потребителей предусмотрены такие же мероприятия по строительству, после подписания акта о ТП, сетевая организация вправе предоставить предложение о таких выпадающих доходах на соответствующий период регулирования.

4. Отметить, что согласно ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

4. Установить необходимую валовую выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) АО «МЭС» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в размере:

- на 2020 год – 112 402,75 тыс. руб.;
- на 2021 год – 105 748,13 тыс. руб.;
- на 2022 год – 107 065,96 тыс. руб.;
- на 2023 год – 105 878,17 тыс. руб.;
- на 2024 год – 107 284,41 тыс. руб.

Решение принято большинством голосов: «за» – 5, «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет 05.12.2019).

5. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы для акционерного общества «Апатит».

Черясова О.В. – главный специалист сектора Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования АО «Апатит» (далее – АО «Апатит», Общество) обратилось с заявлением об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, а также об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (НВВ) от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг.

Соответствие критериям ТСО

На основании представленных материалов тарифного дела экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) установлено соответствие критериям территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Определение базового уровня подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня

подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов складывается из доли эффективного уровня подконтрольных расходов, рассчитанного по методу сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э, а также доли уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Кроме того, Комитетом учтены основные положения, изложенные в письме ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» (далее – письмо ФАС от 19.06.2017).

В целях анализа обоснованности расходов АО «Апатит», понесенных в текущем долгосрочном периоде, по запросу Комитета представлена информация за период 2015-2018 гг..

На основании материалов тарифного дела и представленной дополнительной информации (в части, не вызывающей сомнения и не противоречащей действующему законодательству) Комитетом определены подконтрольные расходы методом экономически обоснованных расходов.

Работы и услуги производственного характера

Предложение АО «Апатит» по статье на 2020 год составляет 14 345,68 тыс. руб., в том числе:

- эксплуатация, техническое обслуживание, текущие, капитальные и аварийно-восстановительные ремонты 12 634,66 тыс. руб.;
- аренда земельных участков 125,61 тыс. руб.;
- прочие услуги технического характера 1 512,26 тыс. руб.;
- затраты на собственное потребление электроэнергии по себестоимости 73,15 тыс. руб.

На основании анализа представленных обосновывающих документов экспертная группа Комитета принимает расходы на услуги по ремонту и техническое обслуживание в размере 12 501,15 тыс. руб. по предложению Общества с учетом ИПЦ 2020/2019 – 103,0%; расходы на капитальные ремонты не приняты (не представлены материалы, обосновывающие необходимость выполнения работ в отношении сторонних потребителей услуг по передаче электрической энергии).

Расходы на аренду земельных участков ЭГ Комитета приняты в размере 120,68 тыс. руб. на основании плановых расходов на 2019 год согласно договорам с учетом коэффициента пропорциональности затрат и ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

При этом в соответствии с Основами ценообразования расходы на аренду имущества учитываются в составе неподконтрольных расходов.

Расходы на прочие услуги технического характера ЭГ Комитета приняты в размере 210,01 тыс. руб. на основании фактических данных за 2018 год (экономически обоснованных) с учетом коэффициента пропорциональности затрат и ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

Документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов на собственное потребление электроэнергии, сетевой организацией не представлены.

На основании п. 7 Основ ценообразования затраты на собственное потребление электроэнергии по себестоимости экспертной группой Комитета не учтены.

Другие прочие расходы

Предложение АО «Апатит» по статье на 2020 год составляет 1 477,90 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке к статье «другие прочие расходы» Обществом отнесены общехозяйственные затраты.

Согласно п. 2.1 СТО 7.1-02-2016 стандарт устанавливает методологию ценообразования товаров, работ и стоимости услуг в АО «ФосАгро-Череповец» и управляемых им предприятиях. Стандарт не распространяется на ценообразование основных видов выпускаемой продукции, а тарифы на регулируемые виды деятельности устанавливаются в соответствии со специальными нормативно-правовыми актами и не регламентируются требованиями стандарта (п. 4.1, 4.2). В соответствии со стандартом определяются цены на транспортные услуги, арендная плата за движимое и недвижимое имущество, стоимость реализации ОС и ТМЦ. Таким образом, СТО 7.1-02-2016 не может применяться для формирования расходов организации на услуги по передаче электрической энергии.

На основании п. 7 Основ ценообразования другие прочие расходы экспертной группой Комитета не учтены.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение АО «Апатит» по статье составляет 812,71 тыс. руб. (учтены сетевой организацией в составе неподконтрольных расходов).

На 2020 год экспертная группа Комитета принимает расходы по статье «энергия на хозяйственные нужды» по предложению сетевой организации в размере 812,71 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов, по расчету Комитета составили 13 523,88 тыс. руб.

Расчет методом сравнения аналогов

АО «Апатит» не представлен расчет неподконтрольных расходов методом сравнения аналогов.

На основании операционных расходов за 2012-2018 гг., производственных параметров, представленных АО «Апатит», удельных показателей и коэффициентов, установленных Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, неподконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э), Комитетом рассчитан эффективный уровень операционных расходов в размере 23 905,45 тыс. руб. В соответствии с п.12 Методических указаний № 421-э значение индекса эффективности неподконтрольных расходов принимается в размере 1%.

Таким образом, с учетом долей неподконтрольных расходов (определенных методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов) базовый уровень неподконтрольных расходов АО «Апатит» на 2020 год составит 16 638,35 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Согласно предложению АО «Апатит» величина неподконтрольных расходов в 2020 году составит 13 741,49 тыс. руб.:

Показатели	(тыс. руб.)	
	2020 год (предложение ТСО)	
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	0,00	
Электроэнергия на хоз.нужды	812,71	
Налоги, всего, в том числе:	1 451,76	
плата за землю	0,00	
налог на имущество	1 451,76	
прочие налоги и сборы	0,00	
Отчисления на социальные нужды	0,00	
Налог на прибыль	0,00	
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	0,00	

Амортизация ОС	11 477,01
Прибыль на капитальные вложения	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	13 741,49

Электроэнергия на хозяйственные нужды

В соответствии с Основами ценообразования и Методических указаний 98-э расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды учтены экспертной группой Комитета в составе неподконтрольных расходов.

Плата за аренду имущества и лизинг

Экспертной группой Комитета учтены расходы на аренду земельных участков в размере 120,68 тыс. руб. на основании плановых расходов на 2019 год согласно договорам с учетом коэффициента пропорциональности затрат и ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Налоги, обязательные платежи

Налог на имущество

Предложение АО «Апатит» по статье на 2020 год составляет 1 451,76 тыс. руб.

С учетом п. 27 Основ ценообразования экспертной группой Комитета определены расходы по налогу на имущество в размере:

на 2020 год: всего 19 814,85 тыс. руб., в т.ч. на передачу электрической энергии сторонним потребителям 1 655,06 тыс. руб.;

на 2021 год: всего 18 279,93 тыс. руб., в т.ч. на передачу электрической энергии сторонним потребителям 1 526,85 тыс. руб.;

на 2022 год: всего 16 782,16 тыс. руб., в т.ч. на передачу электрической энергии сторонним потребителям 1 401,75 тыс. руб.;

на 2023 год: всего 15 291,25 тыс. руб., в т.ч. на передачу электрической энергии сторонним потребителям 1 277,22 тыс. руб.;

на 2024 год: всего 13 804,19 тыс. руб., в т.ч. на передачу электрической энергии сторонним потребителям 1 153,01 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Предложение АО «Апатит» по статье на 2020 год составляет 11 477,01 тыс. руб.

С учетом представленных сетевой организацией материалов, срока прекращения начисления амортизации, исключения результатов переоценки основных средств и расчета амортизации исходя из максимальных сроков использования активов (п. 27 Основ ценообразования), а также коэффициента пропорциональности затрат экспертная группа Комитета признает экономически обоснованными и подлежащими включению в необходимую валовую выручку на 2020 год амортизационные отчисления в размере 9 740,89 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы Комитета неподконтрольные расходы АО «Апатит» на 2020 год определены в размере 11 516,62 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка неподконтрольных расходов

Величина корректировки ЭГ Комитета определена в размере -793,03 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Экспертной группой Комитета принят размер корректировки на 2020 год в сумме -690,87 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2020 год составляет -0,03 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на 2020 год составляет -7 600,82 тыс. руб. Согласно пояснениям АО «Апатит» (письмо от 30.09.2019

№ АП-КФ.112.02-05/1/3/1566-2019) электрическая энергия в целях компенсации потерь в электрических сетях Общество закупает в рамках договора энергоснабжения от 01.01.2012 № 81-ХЭСК в общем составе всей закупаемой электроэнергии. Фактический объем потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей, а также цена на электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях, актами и счетами-фактурами не подтверждены.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг

По расчету экспертной группы Комитета корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2020 год составляет 420,62 тыс. руб.

Выпадающие доходы (прочие корректировки)

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. При утверждении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2015-2017 Обществу были учтены расходы на отчисления на социальные нужды в размере 8 351,82 тыс. руб., в том числе 2015 год – 3 057,44 тыс. руб.; 2016 год – 3 240,23 тыс. руб.; 2017 год – 2 054,15 тыс. руб. Вместе с тем, за указанные периоды корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с формулой (7) п. 11 Методических указаний № 98-э не производилась. На основании п. 7 Основ ценообразования указанные расходы, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), но фактически не понесенные сетевой организацией, подлежат исключению из необходимой валовой выручки. В целях сглаживания изменения необходимой валовой выручки, а также обеспечения надлежащего исполнения своих обязательств сетевой организацией экспертной группой Комитета принято решение исключить выявленные экономически необоснованные расходы АО «Апатит» в следующих периодах регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования

На 2020-2024 гг. экспертной группой Комитета определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет 16 638,35 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов, определяемый 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, составляет 1%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, составляет 0,75;
- количество условных единиц в 2020-2024 гг.: 1 478,40 у.е., 1 478,40 у.е., 1 478,40 у.е., 1 478,40 у.е., 1 478,40 у.е. соответственно;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования:

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети
	показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
2020	0,08469	0,03009	1,00000
2021	0,08342	0,02964	1,00000

2022	0,08217	0,02920	1,00000
2023	0,08094	0,02876	1,00000
2024	0,07972	0,02833	1,00000

Расчет НВВ на содержание электрических сетей

По расчету АО «Апатит» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей в 2020 году составит 29 565,07 тыс. руб., по расчету экспертной группы Комитета – 19 490,85 тыс. руб.

По расчету экспертной группой Комитета НВВ на 2021-2024 гг. составит:
на 2021 год – 28 469,85 тыс. руб.;
на 2022 год – 28 850,37 тыс. руб.;
на 2023 год – 29 246,40 тыс. руб.;
на 2024 год – 29 658,18 тыс. руб.

С предварительным расчетом Общество ознакомлено.

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать АО «Апатит» урегулировать вопрос заключения договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с гарантирующим поставщиком электрической энергии.

2. Установить необходимую валовую выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь) АО «Апатит» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в размере:

на 2020 год – 19 490,85 тыс. руб.;
на 2021 год – 28 469,85 тыс. руб.;
на 2022 год – 28 850,37 тыс. руб.;
на 2023 год – 29 246,40 тыс. руб.;
на 2024 год – 29 658,18 тыс. руб.

Решение принято большинством голосов: «за» – 5, «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет 05.12.2019).

Секретарь заседания



Л.Г. Сулейманова