

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

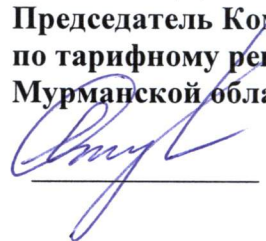
## ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

25.12.2020

**УТВЕРЖДАЮ**

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**



Е.С. Стукова

25 декабря 2020 года с 11-30

**Председатель Правления:**

**СТУКОВА Е.С.** Председатель Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

**На заседании Правления присутствовали:**

**Члены Правления:**

**ШУШКОВА Т.И.** Заместитель председателя Комитета – начальник отдела  
Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

**ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.** Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

**ПОГУДИНА Н.А.** Начальник отдела Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

**ХРУСТАЛЕВА М.В.** Заместитель начальника отдела Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

**ЛУШНИКОВА О.В.** Консультант сектора Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области

**ТИШКОВА Е.А.** Главный специалист отдела Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

**ЧЕЧЕНИНА С.А.** Руководитель Управления Федеральной антимонопольной  
службы по Мурманской области

**АВДЕЕВА Л.А.** Представитель НП «Совет рынка»

**Секретарь заседания:**

**СЕРЕБРЯКОВ А.Е.** Ведущий эксперт сектора Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области

**Представители организаций (в режиме видеоконференцсвязи):**

**БАЗАРОВ Д.А.** Заместитель генерального директора – директор филиала  
«КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

**ЗАХАРЧЕНКО М.А.** Заместитель директора филиала «КолАтомЭнергоСбыт» АО  
«АтомЭнергоСбыт» по экономике и финансам

**КОСТИНА Е.М.** Руководитель отдела ценообразования филиала  
«КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

**ЕВТЕЕВ А.Ю.** Генеральный директор ООО «Арктик-энерго»

**НИСТРАТОВ А.П.** Начальник планово-экономической службы ООО «Арктик-энерго»

### ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт» на 2021 год.
2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Арктик-энерго» на 2021 год.
3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год.

### РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт» на 2021 год.

Лушникова О.В. – консультант сектора Комитета

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), 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), АО «АтомЭнергоСбыт» (далее – Общество) в срок до 1 мая текущего года обратилось с заявлением от 29.04.2019 № 23/9892 (вх. № 06/1726 от 29.04.2020) об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2021 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 25.05.2020 № 06-03/1276-ЕС.

Для расчета экспертная группа Комитета использовала следующие данные.

1. Объемы полезного отпуска электрической энергии.

2019 год

Показатель	Ед. изм.	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2019 (план)	кВтч	999 744 600	1 363 142 237	761 830 927	326 084 237	614 890 200	4 065 692 200
1 полугодие 2019 (план)	кВтч	505 710 700	730 346 553	408 175 007	174 709 940	320 518 100	2 139 460 300
2 полугодие 2019 (план)	кВтч	494 033 900	632 795 683	353 655 920	151 374 297	294 372 100	1 926 231 900
Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2019 (факт)	кВтч	1 004 580 732	1 332 909 257	826 133 543	261 345 795	630 514 780	4 055 484 107
1 полугодие 2019 (факт)	кВтч	495 307 988	713 999 920	448 346 479	125 009 590	309 601 562	2 092 265 539
2 полугодие 2019 (факт)	кВтч	509 272 744	618 909 337	377 787 064	136 336 205	320 913 218	1 963 218 568



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	
	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2020</b>	<b>4 006 419 900</b>	<b>979 138 600</b>					<b>2 417 540 100</b>	<b>1 282 742 116</b>	<b>819 816 419</b>	<b>314 981 565</b>	<b>609 741 200</b>
	1 полугодие	2 100 636 200	495 287 300					1 286 261 800	672 215 344	453 991 942	160 054 514	319 087 100
	2 полугодие	1 905 783 700	483 851 300					1 131 278 300	610 526 773	365 824 476	154 927 051	290 654 100

2021 год

Показатель	Итого	Население	Прочие потребители			Сетевые организации
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2021, млн. кВтч</b>	<b>3 871,26</b>	<b>994,21</b>	<b>1 361,03</b>	<b>673,68</b>	<b>238,50</b>	<b>603,85</b>
1 полугодие 2021	2 038,09	500,55	718,85	381,42	125,57	311,69
2 полугодие 2021	1 833,18	493,66	642,17	292,26	112,93	292,16

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

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях
				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	
1	Количество точек поставки	382 995	351862	314520	21745	6609	8988	29904	29452	438	14	1229
2	Приведенное количество точек поставки	60 181										
3	Группа масштаба	4										

На основании представленных Обществом реестров точек поставок по категориям потребителей и в соответствии с п. 13 Методических указаний экспертной группой Комитета количество точек поставки принято в размере 382 995.

По Методическим указаниям экспертной группой Комитета определено приведенное количество точек поставки (60 181), что соответствует 4 группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Необходимая валовая выручка АО «АтомЭнергоСбыт» 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 (2019 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 2021 год.



3.1. Постоянные затраты на 2021 год по расчету экспертной группы Комитета составляют 855 915 616 руб. Затраты определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом 4 группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

№ п/п	Наименование групп потребителей / Показатели	Итого	Население	Подгруппы				Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях
				Население, проживающее в городских населенных	Население, проживающее в сельских	Исполнители коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	Количество точек поставки	382 995	351862	314520	21745	6609	8988	29904	29452	438	14	1229
2	Приведенное количество точек поставки	60 181										
3	Группа масштаба	4										
4	Эталонные затраты в ценах 2016 г. для группы масштаба	64 797	21861,59	635,66	951,11	7865,47	12409,35	29285,19	10612,31	9927,44	8745,44	13650,20
4.1	на оплату труда (Прил. №1)	37 450	11801,98	252,63	368,30	4719,88	6461,17	16252,86	5889,68	5509,59	4853,59	9401,16
4.2	на содержание помещений (Прил. №2)	5 139	1789,70	47,32	70,18	726,44	945,76	2439,77	884,12	827,06	728,59	909,27
4.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	8 759	3379,60	56,64	74,41	660,84	2587,71	4520,00	1637,95	1532,24	1349,81	859,75
4.4	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет" (Прил. №4)	70	69,88	34,94	34,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	229	228,51	45,66	182,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	222	221,57	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	на накладные расходы (Прил. №7)	12 923	4370,35	72,13	125,20	1758,31	2414,71	6072,56	2200,56	2058,55	1813,45	2480,02
5	Индексы потребительских цен											
5.1	ИПЦ 2017/2016 факт	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370
5.2	ИПЦ 2018/2017 факт	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290
5.3	ИПЦ 2019/2018 факт	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450
5.4	ИПЦ 2020/2019 план	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
5.5	ИПЦ 2021/2020 план	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360
5.6	ИПЦ 2020/2016 план	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922
6	НБВ по эталонным постоянным затратам ГП	855 915 616	457 957 960	238 354 319	24 656 989	61 974 111	132 972 542	377 957 159	372 627 235	5 183 955	145 969	20 000 496
6.1	на оплату труда (Прил. №1)	434 236 461	210 700 918	94 729 024	9 547 969	37 189 178	69 234 746	209 760 810	206 802 777	2 877 023	81 010	13 734 733
6.2	на содержание помещений (Прил. №2)	68 241 326	35 421 138	17 743 647	1 819 377	5 723 812	10 134 303	31 487 910	31 043 872	431 878	12 161	1 332 277
6.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	115 698 254	56 102 988	21 238 380	1 929 037	5 206 933	27 728 638	58 335 547	57 512 905	800 112	22 529	1 259 720
6.4	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет" (Прил. №4)	14 007 300	14 007 300	13 101 501	905 800	0	0	0	0	0	0	0,00
6.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	21 861 477	21 861 477	17 121 194	4 740 283	0	0	0	0	0	0	0,00
6.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	49 842 670	49 842 670	47 373 886	2 468 784	0	0	0	0	0	0	0,00
6.7	на накладные расходы (Прил. №7)	152 028 127	70 021 469	27 046 687	3 245 739	13 854 188	25 874 855	78 372 892	77 267 681	1 074 943	30 268	3 633 765,86

### 3.2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2021 год по уточненной заявке Общества рассчитаны исходя из средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2020 года – 5,05 %, 1/12 доли валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям и составляют 91 876 387 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 55 191 953 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 29 638 249 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 7 046 185 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы на уплату процентов по заемным средствам составили 121 666 531 руб., исходя из:

- средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2018 года – 5,05 %;
- 1/12 доли валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям в соответствии с предложением Общества;
- планируемой валовой выручки Общества от продажи электроэнергии потребителям, определенной исходя из сводного прогнозного баланса и цены на электрическую энергию (мощность) на базовый (2020 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».

в том числе по группам потребителей:

- население – 17 108 290 руб.;



- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 55 191 953 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 29 638 249 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 7 046 185 руб.;
- сетевые организации – 12 681 854 руб.

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

Таким образом, на 2021 год расходы на уплату процентов по заемным средствам приняты экспертной группой Комитета по предложению Общества в размере 91 876 387 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 55 191 953 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 29 638 249 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 7 046 185 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

### 3.3. Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам

Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам на 2021 год по уточненной заявке Общества составляют 181 844 846 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 120 666 372 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 50 185 004 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 10 993 470 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы по формированию резерва по сомнительным долгам составили 243 519 165 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 очередной (2021 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 2021/2020, 2020/2019), в том числе по группам потребителей:

- население – 35 795 151 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 120 666 372 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 50 185 004 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 10 993 470 руб.;
- сетевые организации – 25 879 168 руб.

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

Таким образом, на 2021 год расходы по формированию резерва по сомнительным долгам приняты экспертной группой Комитета в размере 181 844 846 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 120 666 372 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 50 185 004 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 10 993 470 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

3.4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2021 год по уточненной заявке Общества составляет 91 549 250 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители – 91 549 250 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль на 2021 год составила 135 706 969 руб. (1,5 % от НВВ с учетом стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей), в том числе по группам потребителей:

- население – 22 979 960 руб.;
- прочие потребители – 91 549 250 руб.;
- сетевые организации – 21 147 670 руб.

На 2021 год расчетная предпринимательская прибыль принята экспертной группой Комитета в размере 91 579 339 руб., в том числе по группам потребителей:

- население – 0 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 73 239 400 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 17 394 357 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 915 492 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

### 3.5. Неподконтрольные расходы

По уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы составляют 248 728 628 руб., в том числе:

- амортизация – 12 384 636 руб.;
- налоги – 17 401 926 руб.;
- капитальные вложения из прибыли – 132 675 090 руб.
- некапитальные расходы на ИСУ - 76 991 509 руб.
- эксплуатационные расходы ДГУ – 9 275 466 руб.

#### Амортизация

Амортизация ОС рассчитана Комитетом в соответствии с п. 27, п.45, п.53 МУ 1554/17 исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств.

Результаты переоценки основных средств не учтены ЭГ Комитета так как в представленных регулирующему органу материалах отсутствуют документы, подтверждающие, что переоценка основных средств и нематериальных активов проводилась в рамках мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

На основании проведенного анализа экспертная группа принимает расходы по статье «амортизация» по предложению Общества в размере 12 384 636 руб.



Налоги.

Предложение АО «АтомЭнергоСбыт»

Расходы по налогам приняты экспертной группой Комитета по предложению Общества в размере 17 401 926 руб.

Капитальные вложения из прибыли.

Приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области №203 от 30.10.2019 и №201 от 29.10.2020 утверждена инвестиционная программа АО «АтомЭнергоСбыт» на 2020-2022 гг.

По уточненной заявке общества капитальные расходы из прибыли составляют 132 675 090 руб.

Экспертной группой Комитета с учетом оценки тарифных последствий капитальные расходы из прибыли приняты по предложению Общества в размере 132 675 090 руб.

Некапитальные расходы на ИСУ

В целях исполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» экспертной группой Комитета расходы на ИСУ (некапитальные) приняты по предложению Общества в размере 76 991 509 руб.

Эксплуатационные расходы ДГУ

В связи с плановыми ремонтами линий электропередач и электросетевого оборудования Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» отключает потребителей Мурманской области, расположенных в отдельных муниципальных образованиях Мурманской области, от Единой энергетической системы России. Продолжительность отключения потребителей в зависимости планового графика отключения составляет до 30 суток в течение года.

Все отключаемые потребители находятся в зоне деятельности<sup>3</sup> гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт».

Обеспечение электроэнергией потребителей на время отключения обеспечивается посредством дизельных источников энергоснабжения.

В указанных целях в соответствии с утверждённой инвестиционной программой АО «АтомЭнергоСбыт» были приобретены дизель-генераторные установки.

Соответственно Общество предлагает включить в состав НВВ расходы на эксплуатацию дизель-генераторных установок в сумме 9 275 466 руб.

Расчет эксплуатационных расходов по дизель-генераторным установкам предоставлен в материалах дела.

На основании анализа представленных материалов экспертная группа Комитета принимает расходы на эксплуатацию дизель-генераторных установок по предложению Общества в размере 9 275 466 руб.

Таким образом по расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 248 728 628 руб., в том числе:

- в том числе по группам потребителей:
- население – 19 865 219 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 134 775 029 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 66 711 025 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 23 617 042 руб.;
- сетевые организации – 3 760 312 руб.



3.6. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2019 год по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (-33 727 531 руб.), в том числе:

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2019 от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год – (+ 16 745 249 руб.);
- отклонение неподконтрольных расходов за 2019 год – (+ 26 993 437 руб.);
- недополученные доходы в части поставки электроэнергии потребителям в период плановых погашений потребителей за 2020-2021 гг. (+ 2 956 265 руб.);
- экономически необоснованные доходы и расходы по п. 7 Основ ценообразования: учтенные и неиспользованные в 2018-2019 гг. средства по расходам на обслуживание заемных средств (- 101 102 602 руб.), прочие учтенные и неиспользованные в 2019 гг. средства (-6 514 969 руб.), прочие недополученные доходы за 2019 год (+ 27 195 090 руб.),

3.7. Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) для населения, по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (- 27 139 651) руб.

С учетом оценки тарифных последствий, на основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка Общества по расчету экспертной группы Комитета составила 1 409 047 544 руб., в том числе:

1. Эталонная выручка – 1 221 186 099 руб., в том числе:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ – 855 915 616 руб.;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам – 91 876 387 руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 181 844 846 руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 91 549 250 руб.

2. Неподконтрольные расходы – 248 728 628 руб.

3. Недополученные (излишне полученные) доходы – (-60 867 182 руб.)

Необходимая валовая выручка по группам потребителей составила:

- население – 183 219 337 руб.
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 774 291 884 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 162 267 724 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 50 431 984 руб.;
- сетевые организации – 238 836 616 руб.

3.8. Расчет сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями расчет сбытовых надбавок на 2021 год предусматривается в одноставочном выражении.

К утверждению на 2021 год экспертной группой Комитета предлагаются следующие сбытовые надбавки:

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
	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
АО «АтомЭнергоСбыт»	0,1677421	0,2010619	0,23202	0,56995	0,53529	0,60653	0,21133	0,27942	0,17843	0,24818

Собираемость НВВ обеспечена.

С предварительным расчетом и проектом постановления Общество ознакомлено.



**ОБСУЖДЕНИЕ:**

Чеченина С.А. с проектами решений, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

Установить необходимую валовую выручку Обществу в размере 1 409 047 544 руб., предложенную экспертной группой Комитета, и следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АтомЭнергоСбыт» на 2021 год:

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
	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
АО «АтомЭнергоСбыт»	0,1677421	0,2010619	0,23202	0,56995	0,53529	0,60653	0,21133	0,27942	0,17843	0,24818

Решение принято большинством голосов: «за» – 6 (Лушников О.В. отстранена от голосования), «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

## 2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Арктик-энерго» на 2021 год.

Лушников О.В. – консультант сектора Комитета

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 21.04.2020 № 07/1394 (вх. № 06/1536 от 21.04.2020) об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2021 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 15.05.2020 № 06-03/1119-ЕС.

Согласно отчету о финансовых результатах Общества в 2015-2019 гг. отмечен ежегодный рост чистой прибыли.

Для расчета экспертная группа Комитета использовала следующие данные.

1. Объемы полезного отпуска электрической энергии.

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	
	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ</b>	<b>2 621 089 700</b>	<b>52 732 700</b>					<b>2 555 312 037</b>	<b>70 897 895</b>	<b>11 021 142</b>	<b>2 473 393 000</b>	<b>13 044 963</b>
	1 полугодие 2019	1 341 321 034	26 739 400	506 000	0	24 908 060	1 325 340	1 314 581 634	37 314 847	6 384 787	1 270 882 000	6 641 966
	2 полугодие 2019	1 266 723 703	25 993 300	414 000	0	24 289 400	1 289 900	1 240 730 403	33 583 048	4 636 355	1 202 511 000	6 402 997
	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ</b>	<b>2 714 578 194</b>	<b>53 057 276</b>					<b>2 651 234 270</b>	<b>76 012 746</b>	<b>15 560 329</b>	<b>2 559 661 195</b>	<b>10 286 648</b>
	1 полугодие 2019	1 378 063 286	25 818 647	6 929 072	0	16 971 010	1 918 565	1 352 244 639	39 151 524	5 921 691	1 307 171 424	5 244 132
	2 полугодие 2019	1 326 228 260	27 238 629	19953808	0	5722238	1562583	1 298 989 631	36 861 222	9 638 638	1 252 489 771	5 042 516

## 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	
	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ</b>	<b>2 615 070 400</b>	<b>52 804 500</b>					<b>2 551 789 500</b>	<b>65 377 912</b>	<b>9 494 366</b>	<b>2 476 917 222</b>	<b>10 476 400</b>
	1 полугодие 2019	1 311 210 900	26 974 200	22 847 592	0	2 535 499	1 591 109	1 284 236 700	34 858 231	5 479 185	1 243 899 284	5 422 500
	2 полугодие 2019	1 293 383 100	25 830 300	21992357	0	2453110	1384833	1 267 552 800	30 519 681	4 015 181	1 233 017 938	5 053 900

## 2021 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	
	<b>Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ</b>	<b>2 140 586 000</b>	<b>53 057 500</b>					<b>2 077 439 123</b>	<b>73 724 379</b>	<b>21 323 965</b>	<b>1 982 390 779</b>	<b>10 089 377</b>
	1 полугодие 2019	1 093 654 500	27 743 300					1 060 652 199	38 259 837	11 833 803	1 010 558 559	5 259 001
	2 полугодие 2019	1 046 931 500	25 314 200					1 016 786 924	35 464 542	9 490 161	971 832 220	4 830 376

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

№ 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	
1	Количество точек поставки	2 205	717	322	0	291	104	1459	1338	2	119	29
2	Приведенное количество точек поставки	1 896										
3	Группа масштаба	3										

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 2019 и 2020 годы.

По Методическим указаниям экспертной группой Комитета определено приведенное количество точек поставки (1 896), что соответствует 3 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 (2019 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 2021 год.

3.1. Постоянные затраты на 2021 год по расчету экспертной группы Комитета составляют 40 718 881 руб. Затраты определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом 3 группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

№ п/п	Наименование группы 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	
1	Количество точек поставки	2 205	717	322	0	291	104	1459	1338	2	119	29
2	Приведенное количество точек поставки	1 896										
3	Группа масштаба	3										
4	Эталонные затраты в ценах 2016 г.	108 060	37129,71	726,66	1063,70	15186,88	20152,47	51512,56	18667,03	17462,32	15383,21	19417,53
4.1	на оплату труда (Прил. №1)	75 770	25332,63	316,72	451,86	11218,19	13345,86	35999,71	13045,51	12203,60	10750,60	14437,81
4.2	на содержание помещений (Прил. №2)	6 627	2311,38	51,18	74,77	977,04	1208,39	3196,69	1158,41	1083,65	954,63	1119,00
4.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	8 759	3379,60	56,64	74,41	660,84	2587,71	4520,00	1637,95	1532,24	1349,81	859,75
4.4	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет" (Прил. №4)	99	99,38	49,69	49,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	229	228,51	45,66	182,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	222	221,57	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	на накладные расходы (Прил. №7)	16 354	5556,64	80,43	134,89	2330,81	3010,51	7796,16	2825,16	2642,83	2328,17	3000,97
5	Индексы потребительских цен											
	ИПЦ 2021/2020	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360		1,0360	1,0360	1,0360	1,0360
	ИПЦ 2020/2019	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320		1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
	ИПЦ 2019/2018	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450		1,0450	1,0450	1,0450	1,0450
	ИПЦ 2018/2017	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290		1,0290	1,0290	1,0290	1,0290
	ИПЦ 2017/2016	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370		1,0370	1,0370	1,0370	1,0370
	ИПЦ 2021/2016	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922		1,1922	1,1922	1,1922	1,1922
6	НВВ по эталону постоянных затрат ГП	40 718 881	8 046 438	278 957	0	5 268 796	2 498 685	32 001 103	29 777 019	41 637	2 182 447	671 339
6.1	на оплату труда (Прил. №1)	28 531 499	5 668 261	121 585	0	3 891 936	1 654 740	22 364 067	20 809 759	29 098	1 525 210	499 170,83
6.2	на содержание помещений (Прил. №2)	2 533 004	508 440	19 647	0	338 965	149 827	1 985 876	1 847 857	2 584	135 435	38 688,15
6.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	3 409 538	571 857	21 743	0	229 266	320 848	2 807 957	2 612 803	3 653	191 500	29 724,88
6.4	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет" (Прил. №4)	19 075	19 075	19 075	0	0	0	0	0	0	0	0,00
6.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	17 528	17 528	17 528	0	0	0	0	0	0	0	0,00
6.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	48 501	48 501	48 501	0	0	0	0	0	0	0	0,00
6.7	на накладные расходы (Прил. №7)	6 159 735	1 212 776	30 876	0	808 630	373 270	4 843 204	4 506 600	6 302	330 302	103 755,12

### 3.2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

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 2021 год расходы на уплату процентов по заемным средствам экспертной группой Комитета не приняты в соответствии с предложением Общества.

### 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 2021 год составляет 42 018 017 руб.

С учетом дополнительных материалов, представленных Обществом 01.12.2020, величина резерва по сомнительным долгам составляет 73 895 011,37 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы по формированию резерва по сомнительным долгам составили 111 585 758 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 (2020 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 103,2%).

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 2021 год расходы по формированию резерва по сомнительным долгам приняты на основании документально подтвержденных в размере 33 944 311 руб. Ученные расходы по категориям потребителей не превышают рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями.

3.4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2021 год по заявке Общества составляет 1 414 750.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год составила 81 809 386 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 2021 год расчетная предпринимательская прибыль принята экспертной группой Комитета в размере 414 750 руб. по предложению Общества за исключением прочих непредвиденных расходов за счет прибыли, не обоснованных и не подтвержденных документально Обществом. 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 2 854 037 руб.

3.6. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2019 год по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (+18 724 276 руб.), в том числе:

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2019 от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год – (-1 780 693 руб.);

- отклонение неподконтрольных расходов за 2019 год – (+1 043 478,56 тыс. руб.).

- экономически обоснованные доходы и расходы по п. 7 Основ ценообразования (+19 461 490,52 руб.).

3.7. Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) для населения, по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили + 6 326 184,05 руб. При этом в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертной группой Комитета указанные выпадающие учтены частично в размере 2 108 728 руб.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка Общества по расчету экспертной группы Комитета составила 98 764 983 руб., в том числе:

1. Эталонная выручка – 75 077 942 руб., в том числе:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ – 40 718 881 руб.;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам – 0 руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 33 944 311 руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 414 750 руб.

2. Неподконтрольные расходы – 2 854 037 руб.

3. Недополученные (излишне полученные) доходы – (+ 20 833 004 руб.)

Необходимая валовая выручка по группам потребителей составила:



- население – 9 243 667 руб.
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 31 387 981 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 563 747 руб.;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 53 636 652 руб.;
- сетевые организации – 3 932 936 руб.

В соответствии с Методическими указаниями расчет сбытовых надбавок на 2021 год предусматривается в одноставочном выражении.

К утверждению на 2021 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"	0,1742198	0,1742198	0,38981	0,38981	0,08917	0,14264	0,03543	0,04755	0,02973	0,04755

Собираемость НВВ обеспечена.

С предварительным расчетом и проектом постановления Общество ознакомлено.

#### ОБСУЖДЕНИЕ:

Чеченина С.А. с проектами решений, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.

#### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

Установить необходимую валовую выручку Обществу в размере 98 764 983 руб., предложенную экспертной группой Комитета, и следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Арктик-энерго» на 2021 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"	0,1742198	0,1742198	0,38981	0,38981	0,08917	0,14264	0,03543	0,04755	0,02973	0,04755

Решение принято большинством голосов: «за» – 6 (Лушникова О.В. отстранена от голосования), «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

### 3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год.

Лушникова О.В. – консультант сектора Комитета

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 «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество) в срок до 1 мая текущего года обратилось с заявлением исх. от 28.04.2020 № 2691-СК-РЭС/20 (вх. № 06/1897 от 06.05.2020) об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2021 год. На основании заявления Общества Комитет открыл дело об установлении сбытовых надбавок, о чем Общество в соответствии с п. 20 Правил регулирования извещено письмом № 06-03/1294-ЕС от 26.05.2020.

Для расчета экспертная группа Комитета использовала следующие данные.

### 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии.

#### 2019 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
план	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2019	341 465 200	7 416 100	331 552 300	19 845 898	6 106 604	305 599 798	2 496 800
	1 полугодие	172 271 500	3 948 600	167 061 200	10 806 116	3 301 813	152 953 271	1 261 700
	2 полугодие	169 193 700	3 467 500	164 491 100	9 039 781	2 804 791	152 646 528	1 235 100
факт	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2019	322 300 730	8 021 261	310 386 052	19 590 345	5 998 044	284 797 663	3 893 417
	1 полугодие	163 597 730	4 290 613	157 426 740	10 311 680	3 110 502	144 004 558	1 880 377
	2 полугодие	158 703 000	3 730 648	152 959 312	9 278 665	2 887 542	140 793 105	2 013 040

#### 2020 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь	Примечание
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
план	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2020	342 097 200	7 195 500	330 148 200	18 561 371	6 507 124	305 079 705	4 753 500	Объемы соответствуют СПБ 2019. Дифференциация объемов потребления "прочими" потребителями принята по предложению Общества по фактическим данным за июнь 2018 г.
	1 полугодие	175 934 300	3 939 500	169 275 700	10 299 652	3 631 782	155 344 265	2 719 100	
	2 полугодие	166 162 900	3 256 000	160 872 500	8 261 718	2 875 341	149 735 440	2 034 400	

#### 2021 год

№ п/п	Наименование групп потребителей/ Показатели	Итого	Население	Прочие	Подгруппы			Сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь	Примечание
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
план	Объемы полезного отпуска электрической энергии по СПБ 2021	322 137 400	7 794 300	309 711 700	19 662 361	6 000 475	284 048 864	4 631 400	Объемы соответствуют СПБ 2019. Дифференциация объемов потребления "прочими" потребителями принята по предложению Общества по фактическим данным за июнь 2018 г.
	1 полугодие	163 457 600	4 112 300	156 885 200	10 366 903	3 115 567	143 402 730	2 460 100	
	2 полугодие	158 679 800	3 682 000	152 826 500	9 295 458	2 884 909	140 646 133	2 171 300	

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

№ 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	Использование коммунальных услуг	Прочие потребители, приравненные к населению		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	Количество точек поставки	2 826	2 408	1233	1175	0	0	416	350	12	54	2
2	Предельное количество точек поставки	230										
3	Группа масштаба	1										

Точки поставки приняты экспертной группой Комитета по уточненному предложению Общества в размере 2 826.



По Методическим указаниям экспертной группой Комитета определено приведенное количество точек поставки (514), что соответствует 1 группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Необходимая валовая выручка ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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 2021 год.

3.1. Постоянные затраты на 2021 год по расчету экспертной группы Комитета составляют 16 737 076 руб. Затраты определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом 1 группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

руб.

№ п/п	Наименование группы потребителей и/или 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				
1	Количество точек поставки	2 826	2 408	1 233	1 175	0	0	416	350	12	54
2	Приведенное количество точек поставки	514									
3	Группы масштаба	1									
4	Эталонный расход в ценах 2016 г.	158 014	5 431,96	990,63	1 378,14	2 356,73	28 395,89	7 578,96	27 462,45	2 560,13	2 263,38
4.1	на оплату труда (Прил. №1)	112 814	3 878,30	399,26	569,78	1 086,19	19 823,15	5 546,79	20 098,14	1 880,09	1 652,56
4.2	на содержание помещений (Прил. №2)	10 262	332,29	78,09	106,63	141,92	1 721,05	494,18	1 664,80	157,36	137,94
4.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	8 759	339,68	56,64	74,41	660,84	2 587,71	4 520,00	1 637,95	1 532,24	1 349,81
4.4	на организацию работы колл-центра, взаимодействие с потребителями (информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет") (Прил. №4)	276	276,38	138,15	138,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	229	228,51	45,66	182,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы расчетными способами, в том числе посредством ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	222	221,57	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	на налоговые расходы (Прил. №7)	25 453	802,41	145,89	211,17	3 403,37	4 263,98	11 208,07	4 061,56	3 799,44	3 347,07
5	Изменения потребительских цен										
	ИПЦ 2021/2020	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360		1,0360	1,0360	1,0360
	ИПЦ 2020/2019	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
	ИПЦ 2019/2018	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450	1,0450		1,0450	1,0450	1,0450
	ИПЦ 2018/2017	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290	1,0290		1,0290	1,0290	1,0290
	ИПЦ 2017/2016	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370	1,0370		1,0370	1,0370	1,0370
	ИПЦ 2016/2015	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922	1,1922		1,1922	1,1922	1,1922
6	ИВВ по уплате постоянных затрат ГП	16 737 076	3 386 762	1 456 211	1 930 550	0	0	13 283 794	11 459 276	367 534	1 456 984
6.1	на оплату труда (Прил. №1)	11 150 634	1 384 963	586 906	798 057	0	0	9 721 621	8 386 365	268 976	1 066 288
6.2	на содержание помещений (Прил. №2)	1 075 910	265 044	115 673	149 371	0	0	865 277	694 672	22 288	88 324
6.3	на печать и доставку документов (Прил. №3)	981 815	187 496	83 260	104 236	0	0	792 289	683 469	21 921	86 899
6.4	на организацию работы колл-центра, взаимодействие с потребителями (информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет") (Прил. №4)	396 604	396 604	201 078	195 526	0	0	0	0	0	0
6.5	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (Прил. №5)	323 263	323 263	67 120	256 143	0	0	0	0	0	0
6.6	на обеспечение потребителя возможности внесения платы расчетными способами, в том числе посредством ГП без оплаты комиссии (Прил. №6)	319 128	319 128	185 718	133 402	0	0	0	0	0	0
6.7	на налоговые расходы (Прил. №7)	2 489 710	510 271	214 450	295 815	0	0	1 964 607	1 694 770	54 356	215 481

### 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 8 872 595 руб., исходя из:



- средневзвешенной ключевой ставки Банка России 2020 года – 5,05 %;
- 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 (2020 год) период регулирования.

По уточненному предложению Общества расходы на уплату процентов по заемным средствам составляют 1 730 804 руб.

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

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

Таким образом на 2021 год расходы на уплату процентов по заемным средствам экспертной группой Комитета приняты экспертной группой Комитета в размере 1 730 804 руб. по предложению Общества. Ученные расходы по категориям потребителей не превышают рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями.

### 3.3. Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расходы по формированию резерва по сомнительным долгам составили 17 242 143 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 текущий (2021 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, 2021/2020 103,2%, 103,6%).

По уточненному предложению Общества величина резерва по сомнительным долгам для включения в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год составляет 9 983 069 руб.

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

В целях обеспечения законного права гарантирующего поставщика по списанию безнадежных долгов, экспертной группой Комитета на 2021 год расходы по формированию резерва по сомнительным долгам приняты в размере 9 983 069 руб. по предложению Общества. Ученные расходы по категориям потребителей не превышают рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями.

### 3.4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2021 год по уточненной заявке Общества (уточненное предложение 11.12.2019) составляет 10 820 162 руб.

По расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль на 2021 год составила 11 261 257 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 2021 год расчетная предпринимательская прибыль принята экспертной группой Комитета в размере 10 820 162 руб. по предложению Общества. 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 и по уточненному предложению Общества в размере 183 394 руб.



3.6. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2019 год по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили (-10 471 877 руб.), в том числе:

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2019 от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год – (+ 767 486 руб.);

- отклонение точек поставки и индекса потребительский цен – (+7 057 руб.)

- отклонение неподконтрольных расходов за 2019 год – (+81 100 руб.).

- экономически необоснованные доходы и расходы по п. 7 Основ ценообразования (- 11327 520 руб.): учтенные и неиспользованные в 2019 гг. средства по расходам на обслуживание заемных средств (- 479 793 руб.), расходам на создание резервов по сомнительным долгам (- 10 847 727 руб.).

3.7. Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) для населения, по расчету экспертной группы Комитета в соответствии с Методическими указаниями составили + 1 097 164 руб.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка Общества по расчету экспертной группы Комитета составила 30 079 792 руб., в том числе:

1. Эталонная выручка – 39 271 110 руб., в том числе:

- расходы по постоянным компонентам с учетом ИПЦ – 16 737 076 руб.;

- расходы на уплату процентов по заемным средствам – 1 730 804 руб.;

- резерв по сомнительным долгам – 9 983 069 руб.;

- расчетная предпринимательская прибыль – 10 820 162 руб.

2. Неподконтрольные расходы – 183 394 руб.

3. Недополученные (излишне полученные) доходы – (- 9 374 712 руб.)

Необходимая валовая выручка по группам потребителей составила:

- население – 2 145 020 руб.

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 12 493 709 руб.;

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 667 902 руб.;

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 13 606 775 руб.;

- сетевые организации – 1 166 387 руб.

В соответствии с Методическими указаниями расчет сбытовых надбавок на 2021 год предусматривается в одноставочном выражении.

К утверждению на 2021 год экспертной группой Комитета предлагаются следующие сбытовые надбавки:

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
	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 "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,2662409	0,2852139	0,24012	0,26513	0,16411	0,29665	0,06840	0,11968	0,05470	0,09888

Собираемость НВВ обеспечена.

С предварительным расчетом и проектом постановления Общество ознакомлено.

#### ОБСУЖДЕНИЕ:

Чеченина С.А. с проектами решений, материалами и расчетами, представленными экспертной группой Комитета, ознакомлена, возражений не имеет.



**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

Установить необходимую валовую выручку Обществу в размере 30 079 792 руб., предложенную экспертной группой Комитета, и следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год:

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
	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 "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,2662409	0,2852139	0,24012	0,26513	0,16411	0,29665	0,06840	0,11968	0,05470	0,09888

Решение принято большинством голосов: «за» – 6 (Лушникова О.В. отстранена от голосования), «против» – 1, «воздержался» – 0 (позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» представлена в Комитет).

Секретарь

А.Е. Серебряков