

# ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области

---

г. Калининград

25 декабря 2017 г.

№ 116/17

Председательствовал – К.А. Юткин

Секретарь – А.А. Аглиулина

Присутствовали члены правления:

М.В. Барданова, С.В. Дмитриева, Н.Н. Павленко, Н.В. Попович;

А.А. Лушников – представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (заочно);

Л.Н. Зуева – представитель УФАС по Калининградской области.

Приглашенные: И.В. Редько – первый заместитель генерального директора АО «Янтарьэнерго».

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

**1. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 года № 117-11э/13 «Об установлении необходимой валовой выручки ОАО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов».**

СЛУШАЛИ:

С.В. Дмитриеву.

Приказом Службы от 20.12.2013 г. № 117-11э/13 для ОАО «Янтарьэнерго» установлена необходимая валовая выручка ОАО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014 – 2018 годов.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования с учетом факторов.

I. Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Янтарьэнерго» на 2018 год произведен на основании заявления от 27.04.2017 г. № ЯЭ/02/1030 (вх. № 541 от 28.04.2017 г.) в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования. В расчете Службой использованы макроэкономические показатели Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 - 2020 годов.

Величина подконтрольных (операционных) расходов на 2018 год скорректирована с учетом уровня инфляции на 2018 год в размере 3,7%.

Итого коэффициент индексации на 2018 год составил 1,0395.

Расчетная величина подконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» (далее – Общество) на 2018 год принята Службой в размере **1 191 932,20** тыс. рублей. Отклонение от заявки 8 045 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет Службы на 2017 г.	Заявка АО "Янтарьэнерго" от 27.04.17 №ЯЭ/02/1030	Расчет Службы на 2018 г.	откл. от заявки,	рост 2018/2017, %
<b>Расчет коэффициента индексации</b>							
0.1	инфляции	%	4,70%	4,40%	3,70%		
0.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1,00%	1%		
0.3	количество активов, всего	у.е.	67 041,92	67 901,89	67 901,89		
0.4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		0,75	0,75	0,75		
0.5	индекс изменения количества активов	%	2,11%	0,96%	0,96%		
0.6	<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,0584</b>	<b>1,0435</b>	<b>1,0365</b>		
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>							
1.1	<b>Материальные затраты</b>	тыс.руб	<b>218 205,30</b>	<b>227 698,10</b>	<b>226 171,30</b>	-1 527	103,65%
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	129 565,40	135 202,14	134 295,40	-907	103,65%
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	88 639,90	92 495,96	91 875,90	-620	103,65%
1.2	<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс.руб	<b>669 054,30</b>	<b>698 159,82</b>	<b>693 479,30</b>	-4 681	103,65%
1.3	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб	<b>262 691,60</b>	<b>274 119,52</b>	<b>272 281,60</b>	-1 838	103,65%
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00		0,00	0	#ДЕЛ/0!
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	130 586,70	136 267,91	135 354,00	-914	103,65%
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	10 236,70	10 681,63	10 610,40	-71	103,65%
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	90 099,60	94 019,86	93 388,80	-631	103,65%
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	3 252,00	3 393,48	3 370,70	-23	103,65%
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	4 245,60	4 430,54	4 400,60	-30	103,65%
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	1 245,00	1 299,02	1 290,50	-9	103,65%
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	21 507,70	22 443,38	22 292,90	-150	103,65%
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	3 589,60	3 746,34	3 720,60	-26	103,65%
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	5 334,40	5 566,89	5 529,10	-38	103,65%
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	3 039,20	3 171,00	3 150,20	-21	103,65%
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	30 152,40	31 463,55	31 253,20	-210	103,65%
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	89 989,30	93 903,83	93 274,50	-629	103,65%
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб	<b>1 149 951,20</b>	<b>1 199 977,45</b>	<b>1 191 932,20</b>	<b>-8 045</b>	<b>103,65%</b>

Рост подконтрольных расходов к 2017 году составляет 103,6% (41 981 тыс. руб.).

II. Величина неподконтрольных расходов на 2018 год определена Службой на уровне **1 524 731,29** тыс. руб. Предложение Общества на 2018 год – 6 142 791,7 тыс. руб.

Отклонение от заявки Общества 4 618 060,4 тыс. руб.

## Неподконтрольные расходы

№ шп	Показатели	Единица измерения	Расчет Службы на 2017 г.	Заявка АО "Янтарь-энерго" от 27.04.17 № ЯЭ/02/1030 (корр. от 24.11.17 № ЯЭ/32/764)	Расчет Службы на 2018 г.	откл. от заявки,	рост 2018/2017, %
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>							
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб				0,00	
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	133 431,14	423 571,0	92 553,92	-331 017,08	69,36%
2.2.1	объектов ФСК ЕЭС	тыс.руб	127 408,29	91 291,9	82 992,59	-8 299,26	65,14%
2.2.2	РФПИ	тыс.руб	0,00	253 606	0,00	-253 606,32	#ДЕЛО!
2.2.3	энергосервисный договор от 05.10.2015 № ОА-016/15	тыс.руб	0,00	69 112	0,00	-69 111,50	#ДЕЛО!
2.2.4	эл. сеть Балтийской АЭС	тыс.руб	1 390,90	1 608	1 608,00	0,00	115,61%
2.2.5	прочих объектов (газ. баллоны, эл. тех.обор-е, арендованные нежилые помещения)	тыс.руб	4 631,95	7 953	7 953,33	0,00	171,71%
2.3	Электроэнергия нахоз.нужды	тыс.руб	17 586,00	17 697	17 697,00	0,00	100,63%
2.4	Теплоэнергия	тыс.руб	4 456,00	4 918	4 918,00	0,00	110,37%
2.5	Амортизация	тыс.руб	530 620,00	1 042 531	642 735,00	-399 796,00	121,13%
2.6	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	93 777,00	206 426,00	303 194,00	96 768,00	323,31%
2.6.1	плата за землю	тыс.руб	13 473,00	13 357,00	13 357,00	0,00	99,14%
2.6.2	налог на имущество	тыс.руб	78 451,00	191 253,00	288 021,00	96 768,00	367,13%
2.6.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб	1 853,00	1 816,00	1 816,00	0,00	98,00%
2.7	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб	202 723,45	318 609,00	210 124,23	-108 484,77	103,65%
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	781 479,14	0,00	-781 479,14	#ДЕЛО!
2.9	Услуги банка	тыс.руб	1 539,00	945,00	945,00	0,00	61,40%
2.10	Проценты за кредит	тыс.руб	0,00	350 995,00	0,00	-350 995,00	#ДЕЛО!
2.11	Проценты по реструктуризации задолженности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛО!
2.12	Прибыль на развитие	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛО!
2.13	Возврат тела кредита	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛО!
2.14	Прибыль на поощрение (дивиденды)	тыс.руб	0,00	92 409,00	0,00	-92 409,00	#ДЕЛО!
2.15	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб	0,00	16 349,00	15 495,00	-854,00	#ДЕЛО!
2.16	Другие прочие из прибыли	тыс.руб	3 928,20	85 702,00	4 073,54	-81 628,46	103,70%
2.17	Выпадающие доходы от льготного ПП (за	тыс.руб	0,00	322 116,00	46 201,00	-275 915,00	#ДЕЛО!
2.18	Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования за 2013-2016 г.	тыс.руб	474 442,00	1 699 603,00	186 794,60	-1 512 808,40	39,37%
2.19	"Выпадающие доходы" 2018 года, связанные с недорегулированностью неподконтрольных расходов до уровня экономически обоснованных	тыс.руб	0,00	516 252,55	0,00	-516 252,55	#ДЕЛО!
2.20	Амортизация, налог на имущество с учетом ожидаемых вводов 2018 года	тыс.руб	0,00	153 618,00	0,00	-153 618,00	#ДЕЛО!
2.21	Выпадающие доходы от недополучения выручки от энергоснабжающих организаций в 2013 году	тыс.руб	0,00	109 571,00	0,00	-109 571,00	#ДЕЛО!
2.22	Избыток средств (от льготного ПП за 2016 г.)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛО!
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 462 502,79</b>	<b>6 142 791,69</b>	<b>1 524 731,29</b>	<b>-4 618 060,40</b>	<b>104,25%</b>
	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>2 612 453,99</b>	<b>7 342 769,14</b>	<b>2 716 663,49</b>	<b>-4 626 105,65</b>	<b>103,99%</b>

Службой скорректированы затраты по 2018 году по следующим статьям расходов:

### 1. Аренда имущества ОАО "ФСК ЕЭС".

Заявлено Обществом на 2018 год 91 291,852 тыс. руб. Служба учитывает - **82 992,593** тыс. руб., т.к. исключает величину прибыли из арендной платы в сумме 8 299,259 тыс. руб. на основании позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13. Отклонение от заявки 331 017,1 тыс. руб.

## **2. Также как и на 2017 год Служба не принимает в расчет 2018 года:**

- расходы, связанные с реализацией мероприятий по договору с ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» от 05.10.2015 г. № ОА-016/15 (далее – Энергосервисная компания), в сумме 37 040,0 тыс. руб.;

- расходы в сумме 253 606,320 тыс. руб. согласно договору аренды движимого имущества от 29.05.2015 г. № 396, заключенному АО «Янтарьэнерго» с ООО «Инфраструктурные инвестиции – 3»;

Также Службой не принимаются расходы в сумме 32 071,50 тыс. руб. по энергосервисному договору от 03.05.2017 № 329, заключенному с ООО «СТЭП ЛОДЖИК».

Обоснование исключения указанных расходов отражено в выписке из Протокола Службы от 23.12.2016 № 145/16.

## **3. Статья «амортизационные отчисления».**

Заявлено Обществом на 2018 год - 1 042 531 тыс. руб. Служба учитывает - **642 735,0** тыс. руб. (утверждено на 2017 год - 530 620,0 тыс. руб.). Отклонение от заявки 399 796 тыс. руб.

При определении суммы амортизационных отчислений на 2018 год Служба руководствуется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в соответствии с которыми величина амортизации основных средств учитывается на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец года.

Амортизация в объеме **642 735,0** тыс. руб. учитывает ввод в конце 2017 года ряда объектов: ПС 110/10 кВ Береговая, подстанции 110 кВ «Храбово», ПС 110 кВ Романово, комплексную реконструкцию ВЛ 110 кВ 115/116 (ПС Центральная - ПС Московская/ ПС Центральная - ПС Северная) и 116/166 (ПС Центральная - ПС Северная/ ПС Московская - ПС Северная), ввод в основные фонды реконструированных линий электропередачи 110 кВ ВЛ №119, 120, 159.

Ввод в эксплуатацию в 4 кв. 2017 года вышеперечисленных объектов увеличивает расходы АО «Янтарьэнерго» в 2018 году по статьям амортизация, налог на имущество по отношению к 2017 году.

## **4. Расходы социального характера из прибыли.**

Заявлено Обществом на 2018 год - 16 349 тыс. руб. Служба учитывает **15 495** тыс. руб. Отклонение от заявки 854,0 тыс. руб.

Ожидаемые расходы Общества в 2017 году составляют 15 005 тыс. руб.

В соответствии с положениями коллективного договора АО «Янтарьэнерго» Служба учитывает в расчете на 2018 год следующие расходы социального характера:

- **3 906,38** тыс. руб. - расходы на оздоровительную, культурно-просветительную работу и прочие социальные нужды;

- **11 588,62** тыс. руб. – прибыль на поощрение (расходы на приобретение детских новогодних подарков, путевок в детские оздоровительные лагеря).

### **5. «Прочие расходы из прибыли».**

Заявлено Обществом на 2018 год - 85 702 тыс. руб. (корректировка Общества письмом от 21.11.2017 № ЯЭ/32/764). Служба учитывает **4 073,54** тыс. руб.

Отклонение от заявки 81 628,46 тыс. руб.

В расчет 2018 года АО «Янтарьэнерго» заявлена сумма задолженности АО «Оборонэнергообит» перед АО «Янтарьэнерго» за оказанные услуги по передаче электроэнергии за период июль - декабрь 2016 года на сумму 80 866,0 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством тарифное регулирование не предусматривает включение указанной задолженности в структуру расходов сетевых организаций.

В этой связи, у Службы отсутствуют основания для включения указанной задолженности в НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год.

При этом Службой учтено в расчете 2018 года **4 073,54** тыс. руб. на проведение соревнования по профессиональному мастерству персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей на основании приказа АО «Янтарьэнерго» от 22.03.2017 № 105, распоряжения ПАО «Россети» от 28.02.2017 № 100р. По заявке Общества расходы поданному мероприятию составляют 4 680,0 тыс. руб.

Службой расходы приняты с учетом утвержденных расходов на 2017 год (3 928,2 тыс. руб.) и ИПЦ 3,7%. Отклонение от заявки составляет 606,46 тыс. руб.

### **6. Расходы по «налогу на имущество».**

Заявлено Обществом в тарифной заявке от 27.04.2017 - 191 253,0 тыс. руб. Служба учитывает на 2018 год - 288 021 тыс. руб.

Расходы приняты Службой с учетом стоимости основных средств, введенных в 4 квартале 2017 года (4 853 млрд. руб.) и планируемых к вводу в 2018 году.

### **7. «Налог на прибыль».**

Заявлено Обществом на 2018 год - 781 479,14 тыс. руб.

В расчете 2018 года Службой не предусмотрены расходы по оплате налога на прибыль.

Отклонение от заявки Общества 781 479,14 тыс. руб.

В заявке АО «Янтарьэнерго» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год, направленной в Службу письмом от 27.04.2017 г. № ЯЭ/02/1030, налог на прибыль обусловлен реализацией мероприятий в 2018 году по обеспечению СВМ по трем станциям: Прегольская ТЭС, Маяковская ТЭС, Приморская ТЭС.

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике определяют включение величины налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В этой связи, Службой не принят в расчет 2018 года заявленный налог на прибыль.

**8. Также как и на 2017 год Служба не принимает в расчет 2018 года расходы по оплате процентов за кредит.**

Заявлены Обществом на 2018 год в сумме 350 995 тыс. руб.. Служба отклоняет данные расходы из расчета 2018 года.

Отклонение от заявки 350,0 тыс. руб.

Обоснование исключения указанных расходов отражено в выписке из Протокола Службы от 23.12.2016 № 145/16.

**9. Выплата дивидендов.**

Заявка Общества - 92 409,0 тыс. руб. Служба не принимает в расчет 2018 года указанные расходы.

В соответствии с письмом ФАС России от 20.11.2017 г. № ИА/80721/17 включение в состав НВВ регулируемых организаций, участвующих в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расходов на выплату дивидендов не предусмотрено.

**10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка».**

По расчету Общества данные расходы составляют **2 801 161** тыс. руб.

Служба принимает в расчете 2018 года:

1) остаток выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям за период 2013 – 2016 годов в сумме **46 201,0** тыс. руб.;

2) экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования (2013-2016 годы) - **186 794,60** тыс. руб.

При этом экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования (2013-2016 годы), по расчету Службы составили **215 431,5** тыс. руб.

В корректировке неподконтрольных расходов Службой не учтены фактические суммы процентов по реструктуризации задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2014-2016 годы – **1 335 424** тыс. руб.:

2014 г.- 242 721,0 тыс. руб.;

2015 г.- 601 805,0 тыс. руб.;

2016 г.- 490 898,0 тыс. руб.

Учитывая, что ввод в эксплуатацию в 4 кв. 2017 года основных средств увеличивает расходы АО «Янтарьэнерго» в 2018 году по содержанию сетей (амортизационные отчисления, налог на имущество), в расчет 2018 года Служба принимает выпадающие расходы в сумме **186 794,60** тыс. руб.

Остаток **28 636,9** тыс. руб. Служба планирует учесть в последующих периодах регулирования.

**РАСЧЕТ**  
**выпадающих расходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Янгарэнерго" за 2013 год**

Наименование	Ед.изм.	Сумма	Примечание
Расходы 2015 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных по итогам 2013 года с учетом фактической реализации инвестиционной программы за 2013 год	тыс.руб.	78 203	Формула 3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Расходы 2015 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2013 года	тыс.руб.	33 102	Формула 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
<b>Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на потери</b>	тыс.руб.	<b>19 923</b>	<b>Формула 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э</b>
Прогнозный объем отпуска в сеть на 2013 г. в тарифе	млн.кВтч	4058,34	В тарифном регулировании на 2017 год Службой учета корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь - на сумму 19 923 тыс.руб.
Фактический объем отпуска в сеть на 2013 г.	млн.кВтч	4119,04	
Прогнозная цена покупки потерь на 2013 г. в тарифе	руб/МВтч	1466,26	
Фактическая цена покупки потерь в 2013 году	руб/МВтч	1480,69	
Величина потерь в тарифе на 2013 г.	%	13,42%	
<b>Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра</b>	тыс.руб.	<b>13 179</b>	<b>Формула 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э</b>
Неподконтрольные расходы фактические (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	1 198 768	
Неподконтрольные расходы плановые (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	1 185 589	
<b>Корректировка НВВ 2015 года, связанная с фактическим исполнением инвестиционной программы 2013 года</b>	тыс.руб.	<b>45 101</b>	
Расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная в тарифе 2013 г.	тыс.руб.	242 000	
Фактическое исполнение ИП в 2013 году за счет тарифных источников	тыс.руб.	287 101	

## РАСЧЕТ

## выпадающих расходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности АО "Янгарьэнерго" за 2014 год

Наименование	Ед.изм.	Сумма	Примечание
Расходы 2016 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных по итогам 2014 года с учетом фактической реализации инвестиционной программы за 2014 год	тыс.руб.	-83 478	Формула 3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Расходы 2016 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2014 года	тыс.руб.	-80 194	Формула 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	47 986	Формула 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Прогнозный объем отпуска в сеть на 2014 г. в тарифе	млн.кВтч	4 338,79	В тарифном регулировании на 2017 год Службой учета корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электроэнергии - на сумму 47 986 тыс.руб. от 17.02.2012 № 98-э
Фактический объем отпуска в сеть на 2014 г.	млн.кВтч	4 198,36	
Прогнозная цена покупки потерь на 2014 г. в тарифе	руб/МВтч	1 503,16	
Фактическая цена покупки потерь в 2014 году	руб/МВтч	1 617,15	
Величина потерь в тарифе на 2014 г.	%	17,94%	
Корректировка неконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб.	-131 559	Формула 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Неконтрольные расходы фактические (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	530 829	
Неконтрольные расходы плановые (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	662 388	
Корректировка неконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.	3 379	Формула 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Подконтрольные расходы в тарифе на 2013 год	тыс.руб.	836 093	Приказ Службы от 27.12.2012 г. № 128-219/12
Подконтрольные расходы в тарифе на 2014 год	тыс.руб.	936 004	Приказ Службы от 13.12.2013 г. № 113-019/13
Индекс эффективности подконтрольных расходов		0,01	
ИПЭ фактический за 2014 год		0,114	
Коэффициент эластичности		0,75	
Количество активов фактическое за 2014 год		64 047,01	
Количество активов фактическое за 2013 год		65 541,67	
Индекс изменения количества активов в 2014 году фактический		0,025	
Корректировка НВВ 2016 года, связанная с фактическим исполнением инвестиционной программы 2014 года	тыс.руб.	-3 284	
Расчетная величина собственных средств для финансирования ИПЭ, учтенная в тарифе 2014 г.	тыс.руб.	353 770	
Фактическое исполнение ИПЭ в 2014 году за счет тарифных источников	тыс.руб.	350 486	раскрытие информации на сайте



## РАСЧЕТ

## выпадающих расходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности АО "Янтарэнерго" за 2015 год

Наименование	Ед.изм.	Сумма	Примечание
Расходы 2017 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных по итогам 2015 года с учетом фактической реализации инвестиционной	тыс.руб.	171 448	Формула 3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Расходы 2017 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2015 года	тыс.руб.	171 448	Формула 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
<b>Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии</b>	тыс.руб.	<b>100 009</b>	Формула 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
Прогнозный объем отпуска в сеть на 2015 г. в тарифе	млн.кВтч	4181,09	В тарифном регулировании на 2017 год Службой частично учтена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электроэнергии на сумму 22 093 тыс.руб.
Фактический объем отпуска в сеть на 2015 г.	млн.кВтч	4154,37	
Прогнозная цена покупки потерь на 2015 г. в тарифе	руб./МВтч	1595,30	
Фактическая цена покупки потерь в 2015 году	руб./МВтч	1740,56	
Величина потерь в тарифе на 2015 г.	%	17,83%	
<b>Корректировка непоконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра</b>	тыс.руб.	<b>23 310</b>	Формула 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Непоконтрольные расходы фактические (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	605 807	
Непоконтрольные расходы плановые (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	582 497	
<b>Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов</b>	тыс.руб.	<b>48 129</b>	Формула 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Подконтрольные расходы в тарифе на 2014 год	тыс.руб.	936 004	Приказ Службы от 27.12.2012 г. № 128-21з/12
Подконтрольные расходы в тарифе на 2015 год	тыс.руб.	1 003 199	Приказ Службы от 13.12.2013 г. № 113-01з/13
Индекс эффективности подконтрольных расходов		0,01	
ИПЦ фактический за 2015 год		0,129	
Коэффициент эластичности		0,75	
Индекс изменения количества активов в 2015 году фактический		0,007	
<b>Корректировка НВВ 2017 года, связанная с фактическим исполнением инвестиционной программы 2015 года</b>	тыс.руб.	<b>0</b>	
Расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная в тарифе 2015 г.	тыс.руб.	417 442	
Фактическое исполнение ИП в 2015 году за счет тарифных источников	тыс.руб.	417 442	

**РАСЧЕТ**  
**выпавших расходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности АО "Янтарьэнерго" за 2016 год**

Наименование	Ед.изм.	Сумма	Примечание
Расходы 2018 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выделенных по итогам 2015 года с учетом фактической реализации инвестиционной	тыс.руб.	139 261	Формула 3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Расходы 2018 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2016 года	тыс.руб.	139 261	Формула 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	153 118	Формула 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Прогнозный объем отпуска в сеть на 2016 г. в тарифе	млн.кВтч	4 160,77	
Фактический объем отпуска в сеть на 2016 г.	млн.кВтч	4 229,81	
Прогнозная цена покупки потерь на 2016 г. в тарифе	руб/МВтч	1 706,31	
Фактическая цена покупки потерь в 2016 году	руб/МВтч	1 882,17	
Величина потерь в тарифе на 2016 г.	%	17,77%	
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб.	- 7 184	Формула 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Неподконтрольные расходы фактические (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	415 076	
Неподконтрольные расходы плановые (без расходов на финансирование кап.вложений)	тыс.руб.	422 260	
Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.	- 6 673	Формула 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
Подконтрольные расходы в тарифе на 2015 год	тыс.руб.	1 003 199	Протокол Службы от 25.12.2014 № 169/14
Подконтрольные расходы в тарифе на 2016 год	тыс.руб.	1 086 481	Протокол Службы от 28.12.2015 № 213/15
Индекс эффективности неподконтрольных расходов		0,01	
ИПЦ фактический за 2016 год		0,071	
Кoeffициент эластичности		0,75	
Количество активов фактическое за 2015 год		64 047,01	
Количество активов фактическое за 2016 год		65 341,67	
Индекс изменения количества активов в 2016 году фактический		0,020	
Корректировка НВВ 2017 года, связанная с фактическим исполнением инвестиционной программы 2016 года	тыс.руб.	0	
Расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, уттенная в тарифе 2016 г.	тыс.руб.	446 557	
Фактическое исполнение ИП в 2016 году за счет тарифных источников	тыс.руб.	446 557	

**РАСЧЕТ**  
выдающих расходов АО "Янгарьэнерго" по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2013-2016 гг

Наименование	Ед.изм.	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	ИТОГО 2013-2016
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных по итогам с учетом фактической реализации инвестиционной программы	тыс.руб.	58 279,8	-131 464,1	149 355,1	139 260,7	215 431,5
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	0	0	77 916,4	153 117,7	231 034,3
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб.	13 179,0	-131 559,2	23 309,7	-7 184,0	-102 254,5
Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.	0	3 378,8	48 129,0	-6 673,0	44 834,8
Корректировка НВВ, связанная с фактическим исполнением инвестиционной программы	тыс.руб.	45 101,0	-3 284,0	0,0	0,0	41 817,0

### **11. Выпадающие доходы 2018 года, связанные с недорегулированностью подконтрольных расходов до уровня экономически обоснованных».**

По заявке Общества выпадающие доходы составляют 516 253 тыс. руб.

Поскольку действующим законодательством не регламентировано включение указанных выпадающих доходов в расчет НВВ очередного периода регулирования, Служба исключает из расчета тарифа на 2018 год данные выпадающие доходы.

### **12. Амортизация, начисленная с учетом ожидаемых вводов 2018 года.**

По расчету АО «Янтарьэнерго» амортизация, начисленная с учетом ожидаемых вводов в 2018 году, составляет 119 972 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» величина амортизации основных средств учитывается на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец года.

В этой связи, у Службы отсутствуют основания для учета в 2018 года амортизации, начисленной с учетом ожидаемых вводов в 2018 году.

### **13. Налог на имущество с учетом ожидаемых вводов 2018 года».**

По расчету АО «Янтарьэнерго» дополнительная сумма по оплате налога на имущество с учетом ожидаемых вводов 2018 года составляет 33 646 тыс. руб.

Налог на имущество принят Службой на 2018 год с учетом новых вводов в 4 кв. 2017 года и в 1 кв. 2018 года.

В расчет тарифа 2018 года Службой принят налог на имущество **288 021,0** тыс. руб.

### **14. Выпадающие доходы от недополучения выручки от энергоснабжающих организаций ОАО «Региональная энергетическая компания», ООО «Западная энергетическая компания», МУП «ТЭЦ-8», ООО «Энергосеть» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2013 году»**

По заявке Общества выпадающие доходы составляют 109 571 тыс. руб.

Поскольку действующим законодательством не регламентировано включение указанных выпадающих доходов в расчет НВВ очередного периода регулирования, Служба исключает из расчета тарифа на 2018 год данные выпадающие доходы.

**Итогом необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2018 год без учета расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по расчету Службы составляет 2 716 663,49 тыс. руб.**

**Рост НВВ к 2017 году составил 103,9%.**

Заявка АО «Янтарьэнерго» на 2018 год - 7 342 769,14 тыс. руб.

Отклонение от заявки - 4 626 105,65 тыс. руб.

### III. Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Янтарьэнерго» на 2018 год.

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя их объемов потерь в сетях (727,8112 млн. кВтч), утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 г. № 1613/17-ДСП АО «Янтарьэнерго» и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2018 год будет принято Службой в виде формулы.

Учитывая принятые ФАС России на 2018 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области (приказ от 19.12.2017 № 1747/17), Служба в расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Янтарьэнерго» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

- 1 полугодие 2018 года – 1 798,61 руб./МВтч (применялся при определении расходов на 2 полугодие 2017 года);

- 2 полугодие 2018 года – 2 243,31 руб./МВтч (рост 124,7%).

Таким образом, по расчету Службы расходы на покупку потерь составляют:

- 1 полугодие 2018 года: 379,9832 млн. кВтч x 1 798,61 = 683 441,64 тыс. руб.

- 2 полугодие 2018 года: 347,828 млн. кВтч x 2 243,31 = 780 286,82 тыс. руб.

Планируемые расходы АО «Янтарьэнерго» на покупку потерь электроэнергии в 2018 году составляют **1 463 728, 45** тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет Службы на 2017 г.	Заявка АО «Янтарьэнерго» от 27.04.17 №ЯЭ/02/1030	Расчет Службы на 2018 г.	1 п. 2018 г.	2 п. 2018 г.	откл. от заявки,	рост 2018/2017, %	рост 2п.2018/1п.2018, %
1	Поступление в сеть	млн. кВтч	4 195,0289	4 219,2560	4 214,3090	2 154,1062	2 060,2028	-4,95	100,46%	95,64
2	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	17,59%	17,27%	17,27%	17,64%	16,88%	0,00	98,18%	95,71
3	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	млн. кВтч	737,9056	728,7920	727,8112	379,9832	347,8280	-0,98	98,63%	91,54
4	Тариф покупки потерь	руб/МВтч	1 738,38	2 203,77	2 011,14	1 798,61	2 243,31	-192,63	115,69%	124,72
5	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	тыс.руб	1 282 760,29	1 606 090,00	1 463 728,45	683 441,64	780 286,82	-142 361,55	114,11%	114,17

По заявке Общества расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь в 2018 году составляют 1 606 090,0 тыс. руб.

Отклонение от заявки Общества - 142 361,55 тыс. руб.

**IV. По расчету Службы необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2018 год с учетом расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях составляет 4 180 391,94 тыс. руб.**

Отклонение составило 4 768 467,19 тыс. руб.

Рост к утвержденному НВВ на 2017 год составляет 107,3% или 285 177,6 тыс. руб.), в том числе:

- НВВ на содержание сетей – **2 716 663,49** тыс. руб. (рост 103,9% или 104 209,5 тыс. руб.);

- Затраты на компенсацию потерь в сетях – **1 463 728, 45** (рост 114,1% или 180 968,16 тыс. руб.).

Расчетный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Янтарьэнерго» в 2018 году составил 1 199,0 руб./МВт.ч. (рост к расчетному 2017 года 106,4%).

**ВЫСТУПИЛИ:** К.А. Юткин, И.В. Редько, С.В. Дмитриева

Замечаний и предложений от присутствующих не поступило.

От представителя УФАС по Калининградской области возражения и замечания по расчету тарифа не поступили.

Позиция, участвующего заочно, представителя Ассоциации НП «Совет рынка» А. А. Лушникова зачитана на заседании правления (прилагается к протоколу).

На голосование был вынесен проект решения о внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 года № 117-11э/13 «Об установлении необходимой валовой выручки ОАО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов» в части установления необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» на 2018 год в объеме 2 716 663,49 тыс. руб. (без учета оплаты потерь), т.е. в рамках представленного проекта.

## ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – 5;

«против» – 1;

«воздержались» – 0.

## 2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 год.

2.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Калининградской области, поставляемой «прочим» потребителям на 2018 год.

Приказом ФАС России от 19.12.2017 г. № 1747/17 для Калининградской области на 2018 год установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые «прочим» потребителям.

Наименование субъекта Российской Федерации	Вариант тарифа	Двухставочный тариф								Одноставочный тариф			
		Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода							
		(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)				(руб./КВт.ч.)			
		Уровень напряжения				Уровень напряжения				Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Калининградская область	Минимальный тариф												
	с 01.01.2018 - 30.06.2018	478 508,85	-	601 428,36	987 014,28	90,29	-	219,76	710,60	0,98420	-	1,36685	2,56350
	с 01.07.2018 - 31.12.2018	525 721,72	-	660 769,29	1 084 399,69	101,65	-	248,07	797,73	1,04807	-	1,48475	2,74383
	Максимальный тариф <*>												
	с 01.01.2018 - 30.06.2018	531 676,50	-	668 253,73	1 096 682,53	100,32	-	244,18	789,56	1,09356	-	1,51873	2,84833
	с 01.07.2018 - 31.12.2018	563 577,09	-	708 348,95	1 162 483,48	121,99	-	297,66	959,32	1,17721	-	1,63491	3,06623

Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии на 2018 год сформированы с учетом необходимой валовой выручки (далее – НВВ) 11 территориальных сетевых организаций.

В перечень территориальных сетевых организаций, для которых на 2018 год устанавливаются (пересматриваются) тарифы на услуги по передаче электрической энергии входят: АО «Янтарьэнерго», АО «Западная энергетическая компания»,

Филиал «Калининградский» АО «Оборонэнерго», АО «Региональная энергетическая компания», ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), ООО «Энергосеть», ООО «Теплоэлектроцентраль-8», ООО «АГРОИМПУЛЬС», ООО «Мегаполис», ЗАО «Агропродукт», МКП «Калининград – ГорТранс».

Регулирование 10 территориальных сетевых организаций осуществлено методом индексации на долгосрочной основе, регулирование ЗАО «Агропродукт» осуществлено методом экономически обоснованных затрат (для указанной организации с 2018 года начинается новый долгосрочный период регулирования (2018 - 2022 гг.).

«Котловая» необходимая валовая выручка включает расходы организаций на содержание сетей и расходы на покупную электрическую энергию для компенсации потерь в сетях.

В соответствии с балансом производства и поставок электрической энергии и мощности, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 г. № 1613/17-ДСП, потери электроэнергии в сетях на 2018 год составляют 774,6370 млн. кВт.ч., в т.ч. 1 п. 2018 – 403,3757 млн. кВт.ч, 2 п. 2018 – 371,2603 млн.

Процент потерь к отпуску в сеть 4 214,3090 млн. кВт.ч. составляет 18,4%.

Расчетные совокупные расходы сетевых организаций на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях в 2018 году составили 1 558 370,1 тыс. руб. (рост к 2017 году 141 454,5 тыс. руб. или 110%), в т.ч.:

1 п. 2018 - 725 517,37 тыс. руб.

2 п. 2018 – 832 852,73 тыс. руб.

Расчетный одноставочный тариф на покупку потерь электроэнергии составил:

1 п. 2018 – 1798,61 руб./МВтч (на уровне утвержденного на 2 п. 2017 года);

2 п. 2018 – 2243,31 руб./МВтч (рост к 1 п. 2018 года 124,7%).

Затраты на содержание сетей на 2018 год составили 3 371 303,66 тыс. руб. (рост к 2017 году 71 577,79 тыс. руб. или 102,2%), в том числе:

1 п. 2018 г. - 1 696 911,26 тыс. руб.;

2 п. 2018 г. – 1 674 392,41 тыс. руб.

Совокупный размер необходимой валовой выручки регулируемых сетевых организаций на 2018 год определен на уровне 4 929 673,76 тыс. руб., в том числе:



## 1 полугодие 2018 года

Наименование показателя	Ед. изм.	Итого по сетевым компаниям	
		Всего	
2	3	4	
Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс.руб	725 517,37	
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	2 154,11	
объем потерь в сетях	млн.кВт.ч	403,38	
тариф покупки	коп/кВт.ч	179,86	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	36 013,16	
<b>Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК, амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>406 723,03</b>	
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>767 379,19</b>	
<b>Амортизация ОС</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>464 742,24</b>	
<b>Прибыль на капитальные вложения</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>0,00</b>	
<b>Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>94 079,96</b>	
<b>Товарная продукция</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>2 422 428,63</b>	

## 2 полугодие 2018 года

Наименование показателя	Ед. изм.	Итого по сетевым компаниям	
		Всего	
Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс.руб	832 852,73	
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	2 060,20	
объем потерь в сетях	млн.кВт.ч	371,26	
тариф покупки	коп/кВт.ч	224,33	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	33 384,98	
<b>Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК, амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>404 243,33</b>	
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>757 271,30</b>	
<b>Амортизация ОС</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>452 184,77</b>	
<b>Прибыль на капитальные вложения</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>0,00</b>	
<b>Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>94 077,99</b>	
<b>Товарная продукция</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>2 507 245,13</b>	

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калининградской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калининградской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	АО «Янтарьэнерго»	2 716 663,49	46 201,0
2	АО «Западная энергетическая компания»	196 606,44	-
3	Филиал «Калининградский» АО «Оборонэнерго»	171 312,56	4 513,97
4	АО «Региональная энергетическая компания»	137 347,45	42,90
5	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	40 903,60	-
6	ООО «Энергосеть»	37 425,52	3 227,26
7	ООО «Метаполис»	26 353,97	571,91
8	ООО «АГРОИМПУЛЬС»	23 493,45	3 174,58
9	ООО «Теплоэлектростанция-8»	17 981,85	-
10	МКП «Калининград-Гортранс»	2 102,34	-
11	ЗАО «Агропродукт»	1 046,38	-
ВСЕГО		3 371 303,66	57 731,62

С учетом установленных Службой расходов для территориальных сетевых организаций на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год, единые «котловые» тарифы по расчету Службы для «прочих потребителей» составили:

- 1 полугодие 2018 года

Показатель	Единица измерения	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>ИТОГО ставка на содержание электрических сетей</b>	<b>руб/МВт.мес</b>		<b>527 031,50</b>	<b>0,00</b>	<b>668 253,73</b>	<b>1 096 682,53</b>
<b>ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>руб/МВт.ч</b>		<b>90,35</b>	<b>0,00</b>	<b>220,03</b>	<b>750,58</b>
<b>Однотарифный тариф</b>	<b>руб/МВт.ч</b>		<b>1 093,56</b>	<b>0,00</b>	<b>1 518,73</b>	<b>2 848,33</b>
Объем условных единиц	у.е.	87 303,34	17 331,12	0,00	54 035,54	15 936,67
Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	19,44	30,35	0,00	18,53	10,65

- 2 полугодие 2018 года

Показатель	Единица измерения	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>ИТОГО ставка на содержание электрических сетей</b>	<b>руб/МВт.мес</b>		<b>563 577,09</b>	<b>0,00</b>	<b>708 348,95</b>	<b>1 162 483,48</b>
<b>ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>руб/МВт.ч</b>		<b>121,99</b>	<b>0,00</b>	<b>287,13</b>	<b>945,28</b>
<b>Однотарифный тариф</b>	<b>руб/МВт.ч</b>		<b>1 153,43</b>	<b>0,00</b>	<b>1 634,91</b>	<b>3 066,23</b>
Объем условных единиц	у.е.	87 303,34	17 331,12	0,00	54 035,54	15 936,67
Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	19,18	29,95	0,00	18,28	10,51

Единые «котловые» тарифы, определенные Службой на 1 и 2 полугодия 2018 года соответствуют предельным уровням тарифов, принятых приказом ФАС России на 2018 год от 19.12.2017 г. № 1747/17.

При этом в расчете тарифов для группы «прочие потребители» Службой учтена сумма перекрестного субсидирования в размере 1 008 122,76 тыс. руб., что не превышает предельную величину перекрестного субсидирования, установленную по Калининградской области постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178.

Объем перекрестного субсидирования, учтенный в тарифах для «прочих» потребителей» на 2018 год, в том числе:

1 полугодие 2018 года

Показатель	Единица измерения	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб.	477 919,38	289 566,42	0,00	99 243,84	89 109,13

## 2 полугодие 2018 года

Показатель	Единица измерения	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	530 203,38	302 103,55	0,00	137 775,52	90 324,31

Исходя из расчета Службы на 2018 год, динамика роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии для «прочих потребителей» представлена в таблице.

ТАРИФЫ	ед. изм.	1 п. 2018 года			рост к действующим тарифам 2 п. 2017 г., %			2 п. 2018 года			рост тарифов к 1 п. 2018 года			рост к действующим тарифам 2 п. 2017 г.		
		Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения		
		ВН	СН-2	НН	ВН	СН-2	НН	ВН	СН-2	НН	ВН	СН-2	НН	ВН	СН-2	НН
Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт*км	527 031,50	668 253,73	1 096 682,53	99,1	100,0	100,0	563 577,09	708 348,95	1 162 483,48	106,9	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт*ч	90,35	220,03	750,58	90,1	90,1	95,1	121,99	287,13	945,28	135,0	130,5	125,9	121,6	117,6	119,7
Однотарифный тариф	руб/МВт*ч	1 093,56	1 518,73	2 848,33	100,2	99,1	99,7	1 153,43	1 634,91	3 066,23	105,5	107,7	107,6	105,7	106,7	107,4

## Действующие во 2 п. 2017 года

ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт*км	531 676,50	668 253,73	1 096 682,53
ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб/МВт*ч	100,32	244,18	789,56
однотарифный тариф	руб/МВт*ч	1 091,74	1 532,87	2 855,87

### 2.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Калининградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год.

Приказом ФАС России от 19.12.2017 г. № 1749/17 для Калининградской области установлены на 2018 год предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые населению и приравненным к нему категориям потребителей:

I полугодие		II полугодие	
Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)
1	2	3	4
0,50492	1,73129	0,47050	2,44150

Расчет тарифов на передачу электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2018 год осуществлен Службой

исходя из утвержденных ФАС России балансовых показателей на 2018 год и Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 г. № 1442-э.

По расчету Службы для населения и приравненных к нему категорий потребителей средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в первом полугодии 2018 года составил 1 148,69 руб./МВт.ч., что не превышает, действующего тарифа во 2 п. 2017 года.

На 2 п. 2018 года средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по расчету Службы составил 1 149,69 руб./МВт.ч., что в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 г. № 1747/17.

Объем полезного отпуска электрической энергии для населения на 2018 год в соответствии с утвержденным балансом ФАС России от 30.11.2017 г. № 1613/17-ДСП составляет 1 192,001 млн. кВтч, в том числе: 1 п. – 622,43 млн. кВтч, 2 п. – 569,57 млн. кВтч.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 п. 2018 года			2 п. 2018 года		
			Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН
<b>По всему региону</b>								
1.1	Объем полезного отпуска	млн.кВт.ч	622,43	87,14	535,29	569,57	79,74	489,83
1.2	Оплачиваемая мощность	МВт	165,98	23,24	142,75	151,88	21,26	130,62
2	Тариф на покупку электрической энергии	руб./МВт.ч	1 635,52	1 635,52	1 635,52	1 708,85	1 708,85	1 708,85
2.1	ставка за мощность	руб./МВт.мес	390 326,09	390 326,09	390 326,09	406 453,80	406 453,80	406 453,80
2.2	ставка за энергию	руб./МВт.ч	1 011,00	1 011,00	1 011,00	1 058,52	1 058,52	1 058,52
3	Стоимость услуг ОАО "АТС", системного оператора, оплачиваемая потребителями, и ЗАО "ЦФР"	руб./МВт.ч	3,04	3,04	3,04	3,10	3,10	3,10
4	Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч	234,24	234,24	234,24	246,99	246,99	246,99
5	<b>Основные параметры для расчета величины перекрестного субсидирования населения:</b>							
5.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	535 803,94	584 323,66	744 497,34	558 331,80	576 332,92	822 277,23
5.2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	414,41	203,63	816,74	493,12	287,13	945,28
5.3	Экономически обоснованный тариф для населения	руб./МВт.ч		1 138,55	2 007,93		1 209,26	2 260,93
5.4	Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	руб./МВт.ч		<b>1 148,69</b>	<b>1 148,69</b>		<b>1 149,69</b>	<b>1 149,69</b>

Участникам заседания на голосование был представлен следующий проект единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**  
**на услуги по передаче электрической энергии по сетям**  
**Калининградской области, поставляемой**  
**прочим потребителям**  
**на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						НН
			Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	527 031,50	-	668 253,73	1 096 682,53	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	90,35	-	220,03	750,58	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,09356	-	1,51873	2,84833	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	477 919,38	-	289 566,42	-	99 243,84	89 109,13	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	423,58	-	675,37	-	179,51	607,51	
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф								
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	563 577,09	-	708 348,95	1 162 483,48	
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	121,99	-	287,13	945,28	
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,15343	-	1,63491	3,06623	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	530 203,38	-	302 103,55	-	137 775,52	90 324,31	
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	473,66	-	710,22	-	251,19	620,70	

## ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Калининградской области, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2018 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в домах временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;*&gt;.</p>			
1.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		1,44306	1,47272
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые			

1	2	3	4	5
	<p>помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;*&gt;.</p>	руб./кВт·ч	0,50492	0,44322
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;*&gt;.</p>	руб./кВт·ч	0,50492	0,44322
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>	руб./кВт·ч	0,50492	0,44322
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;*&gt;.</p>			



1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,44306	1,47272
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>.	руб./кВт·ч	1,44306	1,47272
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>.	руб./кВт·ч	1,44306	1,47272
1.4.4	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>.	руб./кВт·ч	1,44306	1,47272
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,44306	1,47272

ВЫСТУПИЛИ: К.А. Юткин, С.В. Дмитриева.

Замечаний и предложений от присутствующих не поступило.

От представителя УФАС по Калининградской области возражения и замечания по расчету тарифа не поступили.

Позиция, участвующего заочно, представителя Ассоциации НП «Совет рынка» А. А. Лушникова зачитана на заседании правления (прилагается к протоколу).

По результатам обсуждения на голосование было поставлено решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 год в рамках представленного проекта.

ГОЛОСОВАЛИ:

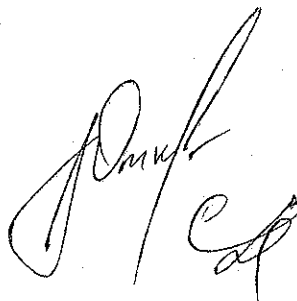
«за» - 5;

«против» - 1;

«воздержались» - 0.

Председатель

Исполнитель



К.А. Юткин

С.В. Дмитриева