



**ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ**  
**РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления

Юткин К.А.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**

заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области

28 декабря 2015 года

№ 213/15

**Председательствовал:**

Юткин К.А. – руководитель (директор) Службы.

**Присутствовали члены Правления:**

Барданова М.В. – начальник отдела Службы;

Павленко Н.Н. – начальник отдела Службы;

Попович Н.В. – ведущий консультант Службы;

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

**Приглашенные:**

Редько И.В. – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Янтарьэнерго»;

Дмитриева С.В. – начальник отдела Службы;

Заледеева Г.В. – ведущий специалист ПЭО ОАО «Калининградгазификация».

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. О внесении изменения в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20 декабря 2013 года № 117-11э/13.**

Председатель правления Юткин К.А. открыл заседание Правления Службы.

Дмитриева С.В. доложила присутствующим следующее.

1. 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.



Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2016 год произведен на основе долгосрочных параметров регулирования и в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 - 2018 годов от 23 октября 2015 года, рекомендованными Минэкономразвития России.

Величина подконтрольных (операционных) расходов на 2016 год скорректирована с учетом уровня инфляции на 2016 год в размере 7,4%.

Итого коэффициент индексации на 2016 год составил 1,083.

Расчетная величина подконтрольных расходов ОАО «Янтарьэнерго» (далее – Общество) принята Службой на 2016 год в размере 1 086 481,0 тыс. руб., что выше предложения Общества на 4 047 тыс. руб. Рост к 2015 году составил 108,3 %.

Величина неподконтрольных расходов на 2016 год определена на уровне 1 057 652,73 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы включают:

- расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в объеме 129 387,29 тыс. руб.

На уровне заявки Служба принимает арендные платежи (1 979 тыс. руб.), связанные с арендой газовых баллонов и спецконтейнеров (589 тыс. руб.), а также электросетевого имущества 2 ВЛЗ - 15 кВ (1 390 тыс. руб.) протяженностью 9 940 м, находящихся на балансе Балтийской АЭС (договор аренды имущества от 01.08.2015 г. № 685).

Кроме указанных арендных платежей Обществом заявлена аренда имущества ОАО «ФСК ЕЭС» в сумме 140 186 тыс. рублей, определенная в соответствии с договором с ОАО «ФСК ЕЭС» от 02.09.2014 № 347337. В расчет тарифа на 2016 год Службой принята скорректированная сумма по аренде имущества ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне затрат, учтенных в тарифном регулировании 2015 года – 127 408,29 тыс. руб.

Также как и на 2015 год из расчета арендной платы 2016 года Службой исключена величина прибыли.

Вместе с тем, Служба не принимает в расчет 2016 года:

- расходы, связанные с реализацией мероприятий по договору с ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» (далее – Энергосервисная компания), в сумме 33 897 тыс. руб.

Согласно договору от 05.10.2015 г. № ОА - 016/15 Энергосервисная компания осуществляет действия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях), а заказчик – АО «Янтарьэнерго» оплачивает услуги (работы) Энергосервисной компании за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов (в том числе затрат на компенсацию потерь электроэнергии) в результате реализации указанных действий.

В соответствии с п.8. Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения



мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов).

В этой связи, Служба не учитывает в НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2016 год расходы 33 897 тыс. руб., связанные с реализацией мероприятий по договору с ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис».

Кроме того, Служба не находит оснований для включения на 2016 год в НВВ АО «Янтарьэнерго» расходов в сумме 128 830 тыс. руб. согласно договору аренды движимого имущества от 29.05.2015 г. № 396, заключенному АО «Янтарьэнерго» с ООО «Инфраструктурные инвестиции – 3».

В целом отклонение по арендным платежам составило 175 504,71 тыс. руб.

- расходы по статье «электроэнергия на хозяйственные нужды» приняты Службой на уровне заявки Общества в размере 18 776,0 тыс. руб.

- расходы по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» приняты Службой на 2016 год в размере 3 071,58 тыс. руб. Расходы определены с учетом факта 9 месяцев 2015 года, роста тарифа на электроэнергию на 2016 год на 107,8%. В соответствии с заявкой Общества данные расходы составляют 3 916,0 тыс. руб. Отклонение составляет 844,42,0 тыс. руб.

- расходы на «услуги банков» приняты Службой на 2016 год на уровне заявки Общества – 912 тыс. руб.

- расходы по статье «налоги и сборы» приняты Службой на 2016 год на уровне заявки Общества – 77 552 тыс. руб.

- расходы по «отчислениям на социальные нужды» определены в размере 190 902,23 тыс. руб. в соответствии с действующим законодательством.

- расходы по статье «амортизационные отчисления» приняты Службой на 2016 год в соответствии с расчетом Общества и составляют 446 557 тыс. руб. Рост на 107 % к 2015 году обусловлен с принятием на баланс новых основных средств, в результате технологического присоединения электросетевого оборудования.

- «расходы социального характера из прибыли» в сумме 18 157,0 тыс. руб. в связи с ограничением предельного роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии со 2 п. 2016 года не приняты Службой в расчет тарифа на 2016 год.

- «другие прочие из прибыли» приняты Службой на 2016 год на уровне заявки Общества – 1 659 тыс. руб. по отношению к 2015 году расходы оптимизированы Обществом на 16%.

- «налог на прибыль» является расчетной величиной. По расчету Службы налог на прибыль на 2016 год составляет 37 767,13 тыс. руб.

- «проценты за кредит» заявлены Обществом на 2015 год в сумме 395 628,00 тыс. руб. В связи с ограничением предельного роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии со 2 п. 2016 года (107,5%), Службе не представляется возможным включить данные расходы в расчет НВВ 2016 года.

- «проценты за кредит по реструктуризации задолженности» заявленные Обществом на 2016 год обусловлены наличием соглашения о реструктуризации задолженности ОАО «Янтарьэнерго» перед ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе начисление процентов на остаток задолженности. Величина процентов по реструктуризации задолженности на 2016 год составила 143 683,0 тыс. руб.



В связи с тем, что данные расходы не предусмотрены Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, Служба не принимает в расчет 2016 года указанные расходы.

- расходы по статье «выпадающие доходы от льготного ТП» приняты Службой на 2016 год на уровне 151 068,5 тыс. руб. В указанной сумме учтены планируемые выпадающие доходы по 2016 году.

В соответствии с заявкой от 04.12.2015 № ЯЭ/32/958 (корректировка) выпадающие от льготного ТП за период 2013 – 2014 гг и 2016 г составляют в сумме 390 779 тыс. руб.

- расходы по статье «выпадающие доходы», связанные с итогами финансово-хозяйственной деятельности за 2012 - 2015 годы, в соответствии с расчетом Общества составляют 1 204 000,0 тыс. руб.

В связи с ограничением предельного роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии со 2 п. 2016 года (107,5%), Службой в расчет 2016 года не включены выпадающие доходы.

Необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2016 год без расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по расчету Службы составляет 2 144 133,73 тыс. руб.

Рост к 2015 году составил 107,04%.

#### **Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Янтарьэнерго»**

Расходы определены с учетом объема потерь электроэнергии в сетях АО «Янтарьэнерго», утвержденного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии на 2016 год – 739,3627 млн. кВт.ч. (1 полугодие 2016 года – 396,8392 млн. кВт.ч., 2 полугодие 2016 года – 342,5235 млн. кВт.ч.), а также с учетом утвержденных приказом Службы от 21 декабря 2015 года № 201-02э/15 тарифов на покупку потерь по полугодиям на 2016 год.

В соответствии с указанным приказом тарифы на покупку потерь составляют:

- 1 полугодие 2016 года – 1,68635 руб./кВт.ч.;

- 2 полугодие 2016 года – 1,72943 руб./кВт.ч.

Таким образом, расходы на покупку потерь составляют:

1 полугодие 2016 года:

$396,8392 \times 1,68635 = 669\,210,58$  тыс. руб.

2 полугодие 2016 года:

$342,5235 \times 1,72943 = 592\,370,4$  тыс. руб.

Итого по 2016 году: 1 261 580,98 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2016 год составляет 3 405 714,71 тыс. руб., в том числе:

- НВВ на содержание сетей – 2 144 133,73 тыс. руб.;

- затраты на компенсацию потерь в сетях – 1 261 580,98 тыс. руб.

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Янтарьэнерго» в 2016 году составит 0,9954 руб./кВт.ч., который выше тарифа на 107,1%, определенного Службой на 2015 год - 0,9293 руб./кВт.ч.

Расчет НВВ на содержание сетей АО «Янтарьэнерго» на 2016 год представлен ниже.



### Подконтрольные расходы.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявка АО "Янтар-го" от 04.12.15г.	Служба 2016 г.	откл. от заявки,	рост 2016/2015, %
<b>Расчет коэффициента индексации</b>						
0.1	инфляция	%	7,00%	7,40%		
0.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1,00%		
0.3	количество активов, всего	у.е.	65 205,998	65 205,998		
0.4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		0,75	0,75		
0.5	индекс изменения количества активов	%	1,86%	1,86%		
0.6	итого коэффициент индексации		1,079	1,083		
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	205 393,92	206 161,70	768	108,30%
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	121 958,29	122 414,20	456	108,30%
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	83 435,63	83 747,50	312	108,30%
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	629 772,31	632 126,60	2 354	108,30%
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	247 268,14	248 192,70	925	108,30%
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00	0	#ДЕЛО!
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	122 919,55	123 379,10	460	108,30%
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	9 635,64	9 671,70	36	108,30%
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	84 809,70	85 126,70	317	108,30%
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	3 061,02	3 072,50	11	108,30%
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	3 996,38	4 011,30	15	108,30%
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	1 171,94	1 176,30	4	108,30%
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	20 244,87	20 320,60	76	108,30%
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	3 378,84	3 391,50	13	108,30%
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	5 021,19	5 040,00	19	108,30%
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	2 860,77	2 871,50	11	108,30%
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	28 382,08	28 488,20	106	108,30%
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	84 705,71	85 022,40	317	108,30%
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 082 434,37</b>	<b>1 086 481,00</b>	<b>4 047</b>	<b>108,30%</b>

### Неподконтрольные расходы.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявка АО "Янтар-го" от 04.12.15г.	Служба 2016 г.	откл. от заявки,
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0	0	0,00
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг объектов ФСК ЕЭС	тыс.руб	304 892,00	129 387,29	-175 504,71
2.2.1	РФПИ		140 186,00	127 408,29	-12 777,71
2.2.2	РФПИ		128 830,00	0,00	-128 830,00
2.2.3	энергосервисная компания		33 897,00	0,00	-33 897,00
2.2.4	эл. сети Балтийской АЭС		1 390,00	1 390,00	0,00
2.2.5	прочих объектов		589,00	589,00	0,00
2.3	Электрoэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	18 776,00	18 776,00	0,00
2.4	Теплоэнергия	тыс.руб	3 916,00	3 071,58	-844,42
2.5	Амортизация	тыс.руб	446 557,00	446 557,00	0,00
2.6	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	77 552,00	77 552,00	0,00
2.6.1	плата за землю	тыс.руб	12 901,00	12 901,00	0,00
2.6.2	налог на имущество	тыс.руб	62 833,00	62 833,00	0,00
2.6.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб	1 818,00	1 818,00	0,00
2.7	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб	188 932,00	190 902,23	1 970,23
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб	403 702,00	37 767,13	-365 934,88
2.9	Услуги банка	тыс.руб	912,00	912,00	0,00
2.10	Проценты за кредит	тыс.руб	395 628,00	0,00	-395 628,00
2.11	Проценты по реструктуризации задолженности	тыс.руб	143 683,00	0,00	-143 683,00
2.12	Прибыль на развитие	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.13	Возврат тела кредита	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.14	Прибыль на поощрение	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.15	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб	18 157,00	0,00	-18 157,00
2.16	Другие прочие из прибыли	тыс.руб	1 659,00	1 659,00	0,00
2.17	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб	390 779,00	151 068,50	-239 710,50
2.18	Выпадающие доходы	тыс.руб	1 204 213,00	0,00	-1 204 213,00
2.19	Избыток средств	тыс.руб		0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>3 599 358,00</b>	<b>1 057 652,73</b>	<b>-2 541 705,27</b>



От представителя АО «Янтарьэнерго» возражений по уровню подконтрольных расходов, определенных Службой на 2016 год, возражений не было.

Вместе с тем, представителем были высказаны замечания к расчету неподконтрольных расходов на 2016 год, в том числе по следующим статьям:

1) По сумме выпадающих доходов от льготного техприсоединения – 151 068,5 тыс. руб.

Представителем АО «Янтарьэнерго» было отмечено, что указанная сумма покрывает только выпадающие доходы за 2013 -2014 гг, ожидаемая сумма выпадающих доходов от льготного техприсоединения в 2015 году составит порядка 260 млн. руб. На 2016 год Обществом была заявлена сумма по выпадающим доходам от льготного техприсоединения на сумму 243 млн. руб. Общая сумма выпадающих доходов от льготного ТП составляет 390 779 тыс. руб. Не включение Службой в расчет 2016 года в полном объеме суммы выпадающих доходов, вынуждает Общество привлекать кредитные средства, с последующим включением в тариф на передачу электроэнергии расходов по оплате процентов за кредиты.

2) Далее было отмечено, что расходы социального характера из прибыли на сумму 18 157 тыс. руб. не учтены Службой в тарифе на передачу электрической энергии на 2016 год. Вместе с тем, указанные расходы предусмотрены коллективным договором Общества. В расчет 2016 года Службой учтены «другие прочие из прибыли» на сумму 1 659 тыс. руб.

3) Выпадающие доходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь.

Представитель АО «Янтарьэнерго» отметила, что за счет увеличения применяемых коэффициентов  $\alpha$  и  $\beta$  фактические выпадающие доходы за 2014 год в отношении покупки электроэнергии у ОАО «Янтарьэнергосбыт» на компенсацию потерь составили порядка 70 млн. руб.

По итогу обсуждения Председатель Правления вынес на голосование вопрос о внесении изменения в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20 декабря 2013 года № 117-11э/13 в части НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2016 год в рамках представленного проекта – принять на 2016 год НВВ АО «Янтарьэнерго» на содержание электрических сетей в размере 2 144 133,91 тыс. руб.

В результате проголосовали:

«за» - 4 чел. (члены правления Службы);

«против» - 1 чел. (представитель НП «Совет рынка»), в виду того, что в адрес Ассоциации НП «Совет рынка» не были направлены проекты приказов, экспертные заключения по расчетам.

## **2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2016 год.**

Дмитриева С.В. доложила присутствующим следующее.

В рамках своих полномочий Служба устанавливает на 2016 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области с календарной разбивкой.

Приказами ФАС России от 25 декабря 2015 года №№ 1342/15, 1314/15 утверждены предельные (минимальные и максимальные) уровни тарифов на услуги



по передаче электрической энергии по Калининградской области на 2016 год для населения и приравненных к нему категорий потребителей и «прочих потребителей».

Для Калининградской области предельные максимальные уровни двухставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие 2016 года установлены ФАС России на уровне, не превышающем уровень единых (котловых) тарифов, установленных Службой на 2 полугодие 2015 года (приказ Службы от 25.12.2014 г. № 169-02э/14), предельные максимальные одноставочные котловые тарифы на передачу электроэнергии на 1 полугодие 2016 года установлены ФАС России с ростом:

ВН- 100%, СН2 – 103,7%, НН – 102,1%, т.е. на СН-2 и НН уровень одноставочных котловых тарифов в 1 п. 2016 года превышает уровни тарифов, установленные Службой на 2 п. 2015 года. Постановлением от 29.12.2011 г. № 1178 (п.11(1)) данная мера допускается с 1 января 2016 года.

На 2 п. 2016 года ФАС России определен следующий рост котловых тарифов.  
- в двухставочных тарифах:

ставки на содержание эл. сетей проиндексированы на 7,5%;

ставки на оплату потерь проиндексированы на 4%.

Ставки на потери предусмотрены экономически обоснованными (без учета перекрестного субсидирования), ставки на содержание электрических сетей с учетом перекрестного субсидирования.

- в одноставочных тарифах: ВН - 8,2%, СН2 – 14%, НН - 9%.

На рассмотрение был представлен баланс электрической энергии и мощности на 2016 год в разрезе полугодий.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 128,79	1 949,46	0,00	1 575,33	868,39
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	2 264,39	0,00	0,00	1 396,00	868,39
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	0,00				
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч				1 396,00	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч					
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					868,39
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	4,58			4,58	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	2 118,98	1 949,46	0,00	169,52	
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	5,23			5,23	
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	421,93	105,25		73,44	243,23
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	19,82	5,40	0,00	4,66	28,01
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйды	млн.кВт.ч	0,00				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	1 706,86	448,21	0,00	633,50	625,15
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 135,85	448,21		553,56	134,08
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	0,00				
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	571,01	0,00	0,00	79,94	491,07
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	571,01			79,94	491,07



**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	9	10	11	12	13
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 031,98	1 861,72	0,00	1 508,14	818,59
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	2 156,47	0,00	0,00	1 337,88	818,59
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	0,00				
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч				1 337,88	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч					
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	4,53			4,53	818,59
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	2 023,61	1 861,72		161,89	
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	3,84			3,84	
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	367,88	92,45		94,55	180,88
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	18,10	4,97	0,00	6,27	22,10
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВт.ч	0,00				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	1 664,11	431,40	0,00	595,00	637,71
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 119,59	431,40		518,77	169,42
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	0,00				
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	544,53	0,00	0,00	76,23	468,29
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	544,53			76,23	468,29

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	4 160,77	3 811,18	0,00	3 083,47	1 686,98
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	4 420,85	0,00	0,00	2 733,87	1 686,98
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч				2 733,87	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч					
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч				0,00	0,00
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	9,11	0,00	0,00	9,11	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	4 142,59	3 811,18	0,00	331,41	0,00
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	9,07	0,00	0,00	9,07	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	789,80	197,70	0,00	167,99	424,11
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	18,98	5,19	0,00	5,45	25,14
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	3 370,98	879,61	0,00	1 228,51	1 262,86
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	2 255,44	879,61	0,00	1 072,33	303,50
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	1 115,54	0,00	0,00	156,18	959,36
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	1 115,54	0,00	0,00	156,18	959,36



**Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	573,25	523,92	0,00	438,72	239,21
1.1	из смежной сети, всего	МВт	628,61	0,00	0,00	389,39	239,21
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00				
1.1.2	ВН	МВт					
1.1.3	СН1	МВт				389,39	
1.1.4	СН2	МВт					
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	1,09				239,21
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	569,48	523,92		1,09	
1.4	от других организаций	МВт	2,68			45,56	
2	Потери в сети	МВт	53,74	23,40		21,36	8,97
2.1	то же в %	%		4,47	0,00	4,87	3,75
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00				
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	519,50	111,13	0,00	178,14	230,23
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	284,20	111,13		139,44	33,63
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,00				
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	235,31	0,00	0,00	38,70	196,60
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	235,31			38,70	196,60

**Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	9	10	11	12	13
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	542,32	495,86	0,00	416,71	226,06
1.1	из смежной сети, всего	МВт	596,31	0,00	0,00	370,25	226,06
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00				
1.1.2	ВН	МВт					
1.1.3	СН1	МВт				370,25	
1.1.4	СН2	МВт					
1.2	от электростанций ПЭ	МВт					226,06
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	1,08			1,08	
1.4	от других организаций	МВт	538,98	495,86		43,12	
2	Потери в сети	МВт	2,26			2,26	
2.1	то же в %	%	45,11	16,70		18,89	9,51
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт		3,37	0,00	4,53	4,21
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	0,00				
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	497,22	108,91	0,00	171,76	216,55
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	284,12	108,91		141,93	33,29
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	0,00				
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	213,09	0,00	0,00	29,83	183,26
		МВт	213,09			29,83	183,26



**Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	557,78	509,89	0,00	427,71	232,63
1.1	из смежной сети, всего	МВт	612,46	0,00	0,00	379,82	232,63
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00				
1.1.2	ВН	МВт				379,82	
1.1.3	СН1	МВт					
1.1.4	СН2	МВт					
1.2	от электростанций ПЭ	МВт					232,63
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	1,08	0,00		1,08	
1.4	от других организаций	МВт	554,23	509,89		44,34	
2	Потери в сети	МВт	2,47	0,00		2,47	
2.1	то же в %	%	49,42	20,05		20,13	9,24
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт		3,93	0,00	4,71	3,97
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	0,00				
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	508,36	110,02	0,00	174,95	223,39
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	284,16	110,02		140,68	33,46
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	0,00	0,00		0,00	0,00
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	224,20	0,00	0,00	34,27	189,93
		МВт	224,20	0,00		34,27	189,93

Рост полезного отпуска электрической энергии к 2015 году составляет 99,6%, рост объема заявленной мощности потребителей к 2015 году составил – 100%.

В формировании единых (котловых) тарифов на передачу электроэнергии на 2016 год участвует необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 16 территориальных сетевых организаций.

Регулирование территориальных сетевых организаций осуществлено методом индексации на долгосрочной основе.

Необходимая валовая выручка включает расходы 16 сетевых 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 30.11.2015 г. № 1184/15-ДСП, потери электроэнергии по субъекту на 2016 год составляют 789,804 млн. кВт.ч. или 18,9% к отпуску в сеть – 4 160,77 млн. кВт.ч.

Совокупные расходы сетевых организаций на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях в 2016 году составят 1 347 819,9 тыс. руб.

Расчет данных расходов произведен Службой исходя из объемов потерь электроэнергии, утвержденных в балансе для каждой сетевой организации, а также тарифов на покупку потерь, утвержденных Службой приказами от 24.12.2015 г. № 208-02э/15, 208-04э/15.

Затраты на содержание сетей на 2016 год составляют 2 754 239,73 тыс. руб.

Таким образом, совокупный размер необходимой валовой выручки регулируемых сетевых организаций на 2016 год составил 4 102 059,63 тыс. руб., в том числе:



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого по сетевым компаниям				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс.руб	1 347 816,90	337 373,85	0,00	287 363,15	723 079,90
1.1	объем потерь в сетях	млн.кВт.ч	789,80	197,70	0,00	167,99	424,11
1.2	тариф покупки	коп/кВт.ч	170,65				
10	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	45 445,47	9 907,11	0,00	26 812,83	8 725,53
23	Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК, амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)	тыс.руб	715 755,83	156 034,77	0,00	422 295,94	137 425,12
24	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	1 399 147,83	305 014,23	0,00	825 497,22	268 636,38
25	Амортизация ОС	тыс.руб	681 561,28	286 255,74	0,00	299 886,96	95 418,58
26	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)	тыс.руб	3 220,08	701,98	0,00	1 899,85	618,26
28	Товарная продукция	тыс.руб	4 102 056,45	1 075 473,45	0,00	1 810 130,29	1 216 452,70
	в том числе:						
28.1	расходы на реализацию инвестиционной программы (с налогами)	тыс.руб	186 916,60	40 747,82	1,00	110 280,79	35 886,99
29	Полезный отпуск потребителям	млн.кВт.ч	3 435,47	879,61	0,00	1228,51	1262,86
30	Средний тариф с учетом ГН	коп/кВт.ч	119,40	122,27	0,00	147,34	96,33
31	Объем условных единиц	у.е.	84 245,69	18 472,33	0,00	50 246,46	15 526,90
32	Стоимость обслуживания у.е.	тыс.руб	32,69	39,96	0,00	30,31	31,78

## 1 полугодие 2016 года:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого по сетевым компаниям				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс.руб	710 980,38	177 492,89	0,00	123 845,54	409 641,95
1.1	объем потерь в сетях	млн.кВт.ч	421,93	105,25	0,00	73,44	243,23
1.2	тариф покупки	коп/кВт.ч	168,51				
10	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	21 591,16	4 706,87	0,00	12 738,78	4 145,50
23	Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК, амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)	тыс.руб	363 313,38	79 202,32	0,00	214 354,89	69 756,17
24	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	699 910,09	152 580,40	0,00	412 946,95	134 382,74
25	Амортизация ОС	тыс.руб	346 436,75	145 503,44	0,00	152 432,17	48 501,15
26	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)	тыс.руб	1 612,47	351,52	0,00	951,36	309,59
28	Товарная продукция	тыс.руб	2 100 661,91	550 423,69	0,00	891 792,13	658 446,09
	в том числе:						
28.1	расходы на реализацию инвестиционной программы (с налогами)	тыс.руб	109 322,57	23 832,32	1,00	64 500,31	20 988,93
29	Полезный отпуск потребителям	млн.кВт.ч	1 739,22	448,21	0,00	633,50	625,15
30	Средний тариф с учетом ГН	коп/кВт.ч	120,78	122,81	0,00	140,77	105,33
31	Объем условных единиц	у.е.	84 245,69	18 472,33	0,00	50 246,46	15 526,90
32	Стоимость обслуживания у.е.	тыс.руб	16,50	20,19	0,00	15,28	16,02



## 2 полугодие 2016 года:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого по сетевым компаниям				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс.руб	636 836,52	159 880,96	0,00	163 517,61	313 437,95
1.1	объем потерь в сетях	млн.кВт.ч	367,88	92,45	0,00	94,55	180,88
1.2	тариф покупки	коп/кВт.ч	173,11				
10	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	23 854,31	5 200,24	0,00	14 074,04	4 580,03
23	Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК, амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)	тыс.руб	352 442,45	76 832,46	0,00	207 941,05	67 668,95
24	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	699 237,74	152 433,83	0,00	412 550,27	134 253,65
25	Амортизация ОС	тыс.руб	335 124,53	140 752,30	0,00	147 454,79	46 917,43
26	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)	тыс.руб	1 607,61	350,46	0,00	948,49	308,66
28	Товарная продукция в том числе:	тыс.руб	2 001 394,54	525 049,77	0,00	918 338,16	558 006,62
28.1	расходы на реализацию инвестиционной программы (с налогами)	тыс.руб	77 594,04	16 915,50	0,00	45 780,48	14 898,05
29	Полезный отпуск потребителей	млн.кВт.ч	1 696,25	431,40	0,00	595,00	637,71
29.1	справочно: генераторное напряжение	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Средний тариф с учетом ГН	коп/кВт.ч	117,99	121,71	0,00	154,34	87,50
31	Объем условных единиц	у.е.	84 245,69	18 472,33	0,00	50 246,46	15 526,90
32	Стоимость обслуживания у.е.	тыс.руб	16,20	19,77	0,00	15,02	15,75

С учетом объема полезного отпуска электрической энергии в 1 п. 2016 года средневзвешенный одноставочный единый (котловой тариф) составляет 1230,72 руб./МВтч (2 п. 2015 года - 1 200,08 руб./МВтч.) С 1 января 2016 года действующим законодательством разрешено превышение одноставочных котловых тарифов в 1 п. 2016 года над котловыми одноставочными тарифами 2 п. 2015 года.

Со 2 полугодия 2016 года рост средневзвешенного котлового тарифа составляет 97,7%. (1202,68 руб./МВтч.) Снижение по отношению к 1 п. 2016 года.

В среднегодовом выражении рост средневзвешенного одноставочного единого (котлового) тарифа к 2016 году составляет 107,6 %, что в пределах роста, определенного для регулируемых сетевых организаций прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2016 года.

Сумма перекрестного субсидирования по населению в размере 1 159 047,19 тыс. руб. перераспределяется на группу «прочие» потребители. В целях не превышения уровней котловых двухставочных тарифов в 1 п. 2016 года Службой применено перекрестное субсидирование между ставками на содержание сетей и ставками на оплату потерь.

Во 2 полугодии 2016 года сумма перекрестного субсидирования распределяется на ставки на содержание сетей. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 сумма перекрестного субсидирования распределена на ставку на содержание электрических сетей.

В соответствии с расчетом Службы единые (котловые) тарифы на 2016 год составили:



ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	521 236,92	0,00	670 668,13	1 034 616,51	560 637,22	0,00	711 350,86	1 112 212,75
ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб/МВт.ч	87,35	0,00	196,35	746,50	90,37	0,00	201,20	749,77
Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	862,76	0,00	1 209,99	2 303,56	939,56	0,00	1 368,89	2 060,98

Рост котловых одноставочных тарифов для «прочих потребителей» 1 полугодия 2016 года ко 2 п. 2015 года составил:

ВН- 99,4%, СН2 – 100,7%, НН – 100,4%.

Котловые двухставочные тарифы для «прочих потребителей» в 1 п. 2016 года на уровне тарифов, установленных Службой на 2 п. 2015 года.

Для населения единые (котловые тарифы) в первом полугодии 2016 года не превышают уровень тарифов, установленных Службой на второе полугодие 2015 года. Средневзвешенный единый (котловой) тариф для населения в 1 п. 2016 года составляет – 1 113,07 руб./МВтч., что в рамках предельных уровней тарифов для населения, установленного приказом ФАС России от 25.12.2015 г. № 1314/15 на 1 п. 2016 года.

Со 2 п. 2016 года рост котловых одноставочных тарифов для «прочих потребителей» составил:

ВН- 108,9%, СН2 – 113,1%, НН – 89,5%.

Рост котловых двухставочных тарифов для прочих потребителей следующий:

- ставки на содержание сетей: ВН -107,6%, СН2 – 106,1%, НН- 107,5%.,

- ставки на оплату расхода потерь: ВН – 103,5%, СН2 - 102,5%, НН – 100,4%.

Средневзвешенный «котловой» тариф для населения составил - 1 168,88 руб./МВт.ч. (рост 105% к 1 п. 2015 года), что в рамках предельных уровней тарифов для населения, установленных приказом ФАС России от 25.12.2015 г. № 1314/15 на 2 п. 2016 года. Согласно Регламенту № 313-э котловые тарифы на передачу электроэнергии для населения и приравненных к нему категорий должны быть установлены Службой дифференцированными в разрезе данной группы.

Участникам заседания на голосование был представлен следующий проект единых (котловых) тарифов:



**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**  
**на услуги по передаче электрической энергии по сегмам**  
**Калининградской области, поставляемой**  
**прочим потребителям**  
**на 2016 год**

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						Всего	СН-I	СН-II	НН
			ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I				
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	-	521,23692	-	-	670,66813	-	-	1 034,61651	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	87,35	-	-	196,35	-	-	746,50	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,86276	-	-	1,20999	-	-	2,30356	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	545 936,28	-	260 758,47	-	-	221 123,93	-	-	64 053,88	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	480, 64117	-	581,77745	-	-	399,45793	-	-	477,72882	
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	-	560,63722	-	-	711,35086	-	-	1 112,21275	



1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	90,37	-	201,20	749,77
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,93956	-	1,36889	2,06098
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	613 109,47	-	283 344,73	-	235 800,79	93 963,94
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	547,62453	-	656,80280	-	454,53822	554,62129

№ 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 <1>	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
1	АО «Янтарьэнерго»	тыс. руб. 2 144 133,91	тыс. руб. 151 068,50
2	ООО «Западная энергетическая компания»	172 940,78	-
3	Филиал «Калининградский» ОАО «Оборонэнерго»	153 212,19	2 860,08
4	АО «Региональная энергетическая компания»	123 340,43	360,0
5	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО	38 692,91	-



	«РЖД»			
6	ООО «Энергосеть»		27 767,75	-
7	ООО «АГРОИМПУЛЬС»		18 996,43	-
8	МУП «Теплоэлектростанция-8»		13 861,36	-
9	ООО «ЭнергоГрупп-Регион»		13 363,09	-
10	ООО «Вальдау»		12 423,70	-
11	ООО «Мегаполис»		12 251,32	-
12	ООО «МАКРО-МАКС»		12 020,00	-
13	ЗАО «РК Кэмент-Балтия»		6 375,26	-
14	ЗАО «Агропродукт»		2 361,72	-
15	МКП «Калининград – ГорТранс»		1 958,44	-
16	ОАО «Прибалтийский Судостроительный Завод «Янгарь»		540,44	-
ВСЕГО			2 754 239,73	154 288,58



Замечаний к проекту от представителя АО «Янтарьэнерго» не последовало.

После обсуждения Председатель Правления вынес на голосование вопрос об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в рамках представленного проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления;

«против» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»), в виду того, что в адрес Ассоциации НП «Совет рынка» не были направлены проекты приказов, экспертные заключения по расчетам.

Исполнитель:



С.В. Дмитриева