

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 19 декабря 2014 года № 20

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 27 «в», офис 42

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -  
Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Вольнец

СЕКРЕТАРЬ -  
Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.Г. Выдрина

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

И.А. Мартыанова  
Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова

ОТСУТСТВОВАЛИ:  
главный специалист-эксперт Управления  
Федеральной антимонопольной службы  
по Ненецкому автономному округу

Я.И. Носова<sup>1</sup>

---

1. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2015 года показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

---

(докладчик Холодов И.Е.)

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экспертизу материалов, представленных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на установление плановых значений показателей

---

<sup>1</sup> В соответствии с письмом от 17.12.2014 № 01-27/1411 врио руководителя Ненецкого УФАС России Л.А. Одеговой главный специалист-эксперт Носова Я.И. не может присутствовать на заседании комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа в связи с временной нетрудоспособностью.

надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., на основе приказа Минэнерго России от 14.10.2013 № 718. Расчет показателей был произведен в соответствии с указанным нормативным документом и отчетом о фактических показателях надежности и качества услуг за предшествующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования:

1. Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)
  - на 2015 год в размере 0,1034
  - на 2016 год в размере 0,1018
  - на 2017 год в размере 0,1003
  - на 2018 год в размере 0,0988
  - на 2019 год в размере 0,0973
2. Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
  - на 2015 год в размере 1,0102
  - на 2016 год в размере 1,0102
  - на 2017 год в размере 1,0102
  - на 2018 год в размере 1,0102
  - на 2019 год в размере 1,0102

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2015 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основе долгосрочных параметров регулирования

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) на очередной долгосрочный период 2015-2019 годы.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу тарифов по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению Предприятия в размере 289,894 млн. кВт ч. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 7,47%. Объем поступления электроэнергии в сеть принято в размере 313,297 млн. кВт ч.

На основании представленных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» обосновывающих материалов была проведена оценка подконтрольных, неподконтрольных расходов, откорректированы итоговые коэффициенты индексации для подконтрольных расходов.

Показатели	Ед. изм.	Предложено ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»					Принято Управлением				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
инфляция	%	4,9	5,4	5,3	5,1	4,7	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
количество активов	у.е.	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8
индекс изменения количества активов	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,023	1,028	1,027	1,025	1,021	1,040	1,018	1,017	1,017	1,017

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования произведен методом экономически обоснованных расходов.

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты без учета затрат на покупку потерь составят 146 810,89 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 67 391,64 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 79 419,24 тыс. руб.

Подконтрольные расходы были снижены по сравнению с предложением Предприятия на 4,1%.

Расходы по статьям затрат определены следующим образом.

- затраты на вспомогательные материалы увеличены по сравнению с предложением Предприятия на 4,8% в связи с уточненным индексом потребительских цен, определенным в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ) на 2015 год;

- расходы на оплату труда проиндексированы на ИПЦ 2015 года и приняты в размере 29 771,21 тыс. руб.;

- затраты на работы и услуги производственного характера приняты в размере 6 952,94 тыс. руб. в соответствии со сложившейся динамикой фактических расходов за 2013 год и 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ на 2015 год;

- в составе прочих расходов часть затрат проиндексирована от уровня фактически сложившихся за 2013 год, часть от утвержденных в тарифе на 2014 год на показатели инфляции в размере 1,074 и 1,067.

Неподконтрольные расходы откорректированы в соответствии с указанными выше условиями и составили 79 266,53 тыс. рублей.

Размер необходимой прибыли составит 6 410,65 тыс. рублей.

Расчетная рентабельность составит – 4,3%.

Расходы на компенсацию потерь приняты с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и составят – 68 921,6 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2015 год составит 215 732,49 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предложено установить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»:

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год для потребителей на территории Ненецкого автономного округа со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 84,35323 руб./кВт в месяц,

СН1 – 199,22514 руб./кВт в месяц,

СНП – 433,98218 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02269 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09450 руб./кВт·ч,

СНП – 0,30766 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,14581 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38518 руб./кВт·ч.

СНП – 0,90916 руб./Вт·ч.

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 87,64752 руб./кВт в месяц,

СН1 – 206,86706 руб./кВт в месяц,

СНП – 443,17557 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02369 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09535 руб./кВт·ч,

СНП – 0,30766 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,15164 руб./кВт·ч

СН1 – 0,39919 руб./кВт·ч.

СНП – 0,94207 руб./кВт·ч.

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 146 810,89 тыс. руб.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2015 год в размере 146 810,89 тыс. рублей;

- на 2016 год в размере 148 294,61 тыс. рублей;

- на 2017 год в размере 149 735,74 тыс. рублей;

- на 2018 год в размере 151 209,97 тыс. рублей;

- на 2019 год в размере 152 718,73 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2015	67,39	2,5	75	2	7,47
2016	68,60	2,5	75	2	7,47
2017	69,76	2,5	75	2	7,47
2018	70,94	2,5	75	2	7,47
2019	72,14	2,5	75	2	7,47

#### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей на территории Ненецкого автономного округа на 2015 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 84,35323 руб./кВт в месяц,

СН1 – 199,22514 руб./кВт в месяц,

СНII – 433,98218 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02269 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09450 руб./кВт·ч,

СНII – 0,30766 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,14581 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38518 руб./кВт·ч.

СНII – 0,90916 руб./Вт·ч.

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 87,64752 руб./кВт в месяц,

СН1 – 206,86706 руб./кВт в месяц,

СНII – 443,17557 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02369 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09535 руб./кВт·ч,

СНП – 0,30766 руб./кВт·ч.  
 Одноставочный тариф:  
 ВН – 0,15164 руб./кВт·ч  
 СН1 – 0,39919 руб./кВт·ч.  
 СНП – 0,94207 руб./кВт·ч.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 146 810,89 тыс. руб.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2015 год в размере 146 810,89 тыс. рублей;
- на 2016 год в размере 148 294,61 тыс. рублей;
- на 2017 год в размере 149 735,74 тыс. рублей;
- на 2018 год в размере 151 209,97 тыс. рублей;
- на 2019 год в размере 152 718,73 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2015	67,39	2,5	75	2	7,47
2016	68,60	2,5	75	2	7,47
2017	69,76	2,5	75	2	7,47
2018	70,94	2,5	75	2	7,47
2019	72,14	2,5	75	2	7,47

Результаты голосования: «За» - единогласно.

3. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2015 года показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»

(докладчик Холодов И.Е.)

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экспертизу материалов, представленных филиалом

«Северный» ОАО «Оборонэнерго» на установление плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., на основе приказа Минэнерго России от 14.10.2013 № 718. Расчет показателей был произведен в соответствии с указанным нормативным документом и отчетом о фактических показателях надежности и качества услуг за предшествующие периоды.

РЕШИЛИ:

Установить долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»:

1. Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)

- на 2015 год в размере 0,3353
- на 2016 год в размере 0,3302
- на 2017 год в размере 0,3253
- на 2018 год в размере 0,3204
- на 2019 год в размере 0,3156

2. Уровень качества реализуемых товаров (услуг)

- на 2015 год в размере 1,0102
- на 2016 год в размере 1,0102
- на 2017 год в размере 1,0102
- на 2018 год в размере 1,0102
- на 2019 год в размере 1,0102

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2015 года индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго».

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению предприятия в размере 1,531 млн. кВт ч. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 10%. Объем поступления электроэнергии в сеть принят в размере 1,696 млн. кВт ч.

На основании представленных филиалом «Северный» ОАО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов была проведена оценка подконтрольных, неподконтрольных расходов, откорректированы итоговые коэффициенты индексации для подконтрольных расходов.

Показатели	Ед. изм.	Предложено филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»					Принято Управлением				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
инфляция	%	4,7	4,7	4,5	4,1	3,6	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
количество активов	у.е.	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42	104,42
индекс изменения количества активов	%	0,024	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,047	1,047	1,045	1,041	1,036	1,059	1,018	1,017	1,017	1,017

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования произведен методом экономически обоснованных расходов.

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты без учета затрат на покупку потерь составят 2 512,25 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 783,14 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 443,82 тыс. руб.

Подконтрольные и неподконтрольные расходы были снижены по сравнению с предложением Предприятия на 66% и 65% соответственно.

Расходы по статьям затрат определены следующим образом.

- расходы на оплату труда производственного персонала – 952,27 тыс. руб.;
- амортизация – 100,49 тыс. руб.;
- прочие расходы – 897,09 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны по фактической численности, сложившейся за 2013 год и 9 месяцев 2014 года и ставки первого разряда в соответствии с принятым отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013- 2015 годы. Расходы снижены на 57%;

- расходы на оплату страховых взносов в социальные фонды снижены на 56% в связи с корректировкой суммы расходов на оплату труда;

- расходы по статье «Амортизация» приняты по фактическим данным бухгалтерского учета предприятия за 9 мес. 2014 года;

- в связи с корректировкой вспомогательные материалы приняты в размере 14,91 тыс. руб., ввиду отсутствия обоснования части расходов;

- расходы на работы и услуги производственного характера снижены на 69% с учетом исключения не использованных сумм на ремонтные работы, учтенных в тарифах на 2013 год и по фактическим расходам, сложившихся за 9 мес. 2014 года с учетом индексации на ИПЦ 2015 года, приняты в размере 463,98 тыс. руб.;

- по статье «Прочие затраты» в результате корректировки расходы снижены на 72%, в том числе: исключены затраты на представительские расходы, расходы на услуги коммунального хозяйства, транспортные услуги ввиду отсутствия фактических расходов за 2013 год, 9 месяцев 2014 года. Остальные расходы приняты частично по сложившейся стоимости, часть от утвержденных в тарифе на



2014 год сумм и проиндексированы на показатель инфляции, рекомендованный Минэкономразвития России на 2015 год

Размер необходимой прибыли на 2015 год – 277,12 тыс. руб.

Недополученный по независящим причинам доход за 2013 год принят в размере 285,29 тыс. руб.

Расходы на компенсацию потерь незначительно увеличены по сравнению с предложением Предприятия и приняты в размере 859,151 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из утвержденной цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2015 год и объема принятых потерь.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2015 год составит 3 371,40 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

На период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36641 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 1 102,67268 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,60613 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 3,16392 руб./кВт ч.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2015 год в размере 2 512,25 тыс. рублей;

- на 2016 год в размере 2 261,14 тыс. рублей;

- на 2017 год в размере 2 297,66 тыс. рублей;

- на 2018 год в размере 2 334,80 тыс. рублей;

- на 2019 год в размере 2 372,57 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2015	1,78	2,5	75	2	10,0
2016	1,82	2,5	75	2	10,0
2017	1,85	2,5	75	2	10,0
2018	1,88	2,5	75	2	10,0
2019	1,91	2,5	75	2	10,0

### РЕШИЛИ:

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год со следующей календарной разбивкой:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

На период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36641 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 1 102,67268 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,60613 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 3,16392 руб./кВт ч.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2015 год в размере 2 512,25 тыс. рублей;

- на 2016 год в размере 2 261,14 тыс. рублей;

- на 2017 год в размере 2 297,66 тыс. рублей;

- на 2018 год в размере 2 334,80 тыс. рублей;

- на 2019 год в размере 2 372,57 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2015	1,78	2,5	75	2	10,0
2016	1,82	2,5	75	2	10,0
2017	1,85	2,5	75	2	10,0
2018	1,88	2,5	75	2	10,0
2019	1,91	2,5	75	2	10,0

### РЕШИЛИ:

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год со следующей календарной разбивкой:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

На период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36641 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 1 102,67268 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,60613 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 3,16392 руб./кВт ч.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2015 год в размере 2 512,25 тыс. рублей;

- на 2016 год в размере 2 261,14 тыс. рублей;

- на 2017 год в размере 2 297,66 тыс. рублей;

- на 2018 год в размере 2 334,80 тыс. рублей;

- на 2019 год в размере 2 372,57 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2015	1,78	2,5	75	2	10,0
2016	1,82	2,5	75	2	10,0
2017	1,85	2,5	75	2	10,0
2018	1,88	2,5	75	2	10,0
2019	1,91	2,5	75	2	10,0

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5 Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2015 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза представленного филиалом «Северный» ОАО «Оборонэнерго (далее – Предприятие) расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012;

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ № 215-э/1 от 11.09.2014.

Ранее Предприятие не осуществляло услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и не имеет фактических заявок от потребителей на технологическое присоединение. В связи с этим расчет размера платы за технологическое присоединение Управлением произведен исходя из расходов, необходимых на одно технологическое присоединение максимальной мощностью от 15 до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –5,47 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 1,53 тыс. руб.;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 0,75 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств -0,45 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 2,74 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на оплату труда персонала, участвующего в технологическом присоединении, приняты из расчета трудозатрат на одно присоединение, ставки первого разряда в соответствии с принятым отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013- 2015 годы и составили 3,47 тыс. руб.;
- сумма страховых взносов в социальные фонды на 2015 год снижена в связи с корректировкой суммы расходов на оплату труда;
- прочие расходы, вспомогательные материалы приняты из расчета расходов, необходимых на одно присоединение и составили 0,95 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также соответствующие выпадающие доходы Управлением не рассчитывались, в связи с отсутствием у Предприятия факта подключений за предыдущий период и плана на 2015 год.

В соответствии с Главой IV Методических указаний рассчитана стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  составит:

$C_1$  – 273,48 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 76,53 руб./кВт;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

$C_{1.3}$  – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

$C_{1.4}$  – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Органом регулирования также устанавливается размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки  $C_1$ , указанной в п. 31 Методических указаний.

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 273,48 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 76,53 руб./кВт;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

- участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);

- для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2015 год.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

$C_1$  – 273,48 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 76,53 руб./кВт;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

$C_{1.3}$  – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

$C_{1.4}$  – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

4) Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

$C_1$  – 273,48 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 76,53 руб./кВт;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

С<sub>1.3</sub> – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

С<sub>1.4</sub> – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 273,48 руб. за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 76,53 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учета НДС.

б) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3, определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2015 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов



этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);

- для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2015 год.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

$C_1$  – 273,48 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 76,53 руб./кВт;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

$C_{1.3}$  – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

$C_{1.4}$  – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

4) Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

$C_1$  – 273,48 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 76,53 руб./кВт;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

$C_{1.3}$  – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

$C_{1.4}$  – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 273,48 руб. за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 76,53 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 37,25 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 22,54 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 137,16 руб./кВт.

Ставки указаны без учета НДС.

6) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3, определяется по формуле:

$P = C_1 \times N$ , где

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2015 год

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и материалы для установления тарифов на электрическую энергию на 2015 год от Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (далее - Предприятие).

В связи с отсутствием отдельного подразделения Предприятия на территории Ненецкого автономного округа необходимая валовая выручка согласно учетной политике Предприятия рассчитывается пропорционально удельному весу

товарной выручки Ненецкого АО в товарной выручке Архангельского отделения Филиала «Северо-Западный». На 2015 год доля определена в размере 1,73%.

С учетом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по отпуску электрической энергии составят 571,24 тыс. руб., в т. ч.:

- затраты на материальные расходы – 6,46 тыс. руб.;
- амортизационные отчисления – 63,96 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 189,8 тыс. руб.;
- прочие расходы – 311,02 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 45%. Внесены следующие корректировки по статьям затрат:

- уточнены объемы продаж электрической энергии потребителям, которые определены с учетом данных формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2013 год и 10 мес. 2014 года. Объем отпуска электрической энергии потребителям принят в размере 2 139,256 тыс. кВт ч.;

- затраты по статье «материальные расходы» приняты на уровне ожидаемых в 2014 году, проиндексированных на ИПЦ в размере 1,067, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2015 год расходы снижены на 43%;

- расходы на оплату труда и проиндексированы от утвержденных в тарифе на 2014 год на показатели инфляции в размере 1,074 и 1,067 соответственно. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды снижены на 20%;

- расходы на амортизацию производственного оборудования приняты по фактическим данным бухгалтерского учета Предприятия в размере 63,96 тыс. руб., Расходы снижены на 13%;

- по статье затрат «Прочие расходы» расходы снижены на 60%. Затраты приняты частично на уровне ожидаемых в 2014 году, частично в размере утвержденных в тарифе на 2013 год сумм, увеличенных на показатель инфляции. Затраты на функционирование филиалов приняты в размере утвержденных в тарифе на 2013 год сумм, проиндексированных на показатель инфляции.

Размер необходимой прибыли принят в размере 6,00 тыс. рублей.

Внереализационные расходы составят – 0,368 тыс. рублей.

Выручка составит – 577,61 тыс. рублей.

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 года:

- одноставочный тариф 4,77 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1 115,78 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии - 1,62 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона - 1,78 руб./кВт·ч;

дневная зона - 5,82 руб./кВт·ч;  
 - тариф, дифференцированный по трём зонам суток:  
 ночная зона - 1,78 руб./кВт·ч;  
 полупиковая зона - 4,77 руб./кВт·ч;  
 пиковая зона - 8,15 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 года:

- одноставочный тариф – 5,36 руб./кВт·ч;  
 - трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) - 1 334,65 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии - 1,59 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона - 1,74 руб./кВт·ч;

дневная зона – 6,63 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона - 1,74 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 5,36 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 9,45 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что ОАО «Оборонэнергосбыт» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, в трехставочном тарифе ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии

#### РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,77	5,36
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1115,78	1334,65
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62	1,59
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,74
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	5,36
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,15	9,45
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,74

4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,82	6,63
------	--	------------	------	------

<sup>1</sup> ОАО «Оборонэнергосбыт» - энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности (ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» Открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт», на 2015 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет тарифов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

При расчетах тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другому гарантирующему поставщику, для последнего (рассматриваемого в качестве потребителя) устанавливается тариф на покупную электроэнергию ТПОК по формуле:

$ТПОК = (ТВ - РС) / Э$ , где:

ТВ - тарифная выручка ГП-покупателя по всем группам потребителей, рассчитанная как сумма произведений установленных региональным органом тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГП-покупателя, умноженных на объем полезного отпуска указанных потребителей;

РС - собственные расходы ГП-покупателя, включая расходы из прибыли (без расходов на покупную электрическую энергию);

Э - объем покупаемой ГП-покупателем электрической энергии.

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015:

$ТПОК = (4,77 \times 1069,63 - 267,407) / 1069,63 = 4,52$  руб./кВт·ч.;

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015:

$ТПОК = (5,36 \times 1069,63 - 310,198) / 1069,63 = 5,07$  руб./кВт·ч.

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» рассчитаны на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015:

1. Одноставочный тариф покупки – 4,52 руб./ кВт·ч.

2. Трехставочный тариф покупки:

2.1 ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1026,73 руб./кВт в месяц;

2.2 ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,62 руб./кВт·ч.

4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,82	6,63
------	--	------------	------	------

<sup>1</sup> ОАО «Оборонэнергосбыт» - энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности (ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» Открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт», на 2015 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет тарифов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

При расчетах тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другому гарантирующему поставщику, для последнего (рассматриваемого в качестве потребителя) устанавливается тариф на покупную электроэнергию ТПОК по формуле:

$ТПОК = (ТВ - РС) / Э$ , где:

ТВ - тарифная выручка ГП-покупателя по всем группам потребителей, рассчитанная как сумма произведений установленных региональным органом тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГП-покупателя, умноженных на объем полезного отпуска указанных потребителей;

РС - собственные расходы ГП-покупателя, включая расходы из прибыли (без расходов на покупную электрическую энергию);

Э - объем покупаемой ГП-покупателем электрической энергии.

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015:

$ТПОК = (4,77 \times 1069,63 - 267,407) / 1069,63 = 4,52$  руб./кВт·ч.;

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015:

$ТПОК = (5,36 \times 1069,63 - 310,198) / 1069,63 = 5,07$ руб./кВт·ч.

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» рассчитаны на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015:

1. Одноставочный тариф покупки – 4,52 руб./ кВт·ч.

2. Трехставочный тариф покупки:

2.1 ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1026,73 руб./кВт в месяц;

2.2 ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,62 руб./кВт·ч.

## 3. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

3.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

3.3.1 менее 150 кВт – 4,52 руб./кВт·ч.

## 4. Трехставочный тариф покупки в целях поставки:

4.1. для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

4.1.1 менее 150 кВт:

- ставка стоимости единицы электрической энергии 1,62 - руб./кВт·ч

- ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1026,73 руб./кВт в месяц

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015

1. Одноставочный тариф покупки – 5,07 руб./кВт·ч,

2. Трехставочный тариф покупки:

2.1 ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1231,79 руб./кВт в месяц;

2.2 ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,59 руб./кВт·ч.

## 3. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

3.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

3.3.1 менее 150 кВт – 5,07 руб./кВт·ч.

## 4. Трехставочный тариф покупки в целях поставки:

4.1. для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

4.1.1 менее 150 кВт:

- ставка стоимости единицы электрической энергии 1,59 - руб./кВт·ч

- ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1231,79 руб./кВт в месяц

В связи с тем, что ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, в трехставочном тарифе покупки ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии.

## РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование организации, (тарифы с разбивкой составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	4,52	5,07
2	Трехставочный тариф покупки			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1026,73	1231,79

2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62	1,59
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки			
3.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	4,52	5,07
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:			
4.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,62	1,59
		руб./кВт·мес.	1026,73	1231,79
		руб./кВт·мес. <sup>1</sup>	-	-

<sup>1</sup> ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» - энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности (ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2014 года цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Мартыанова И.А.)

Согласно приказу ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», оптовая цена на газ установлена с 1 июля 2013 года размере 2266 рублей за 1000 м3 без учёта НДС. В 2014 году оптовая цена на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», оставалась неизменной на уровне 2266 рублей за 1000 м3 без учёта НДС.

По информации, представленной ФСТ России, оптовая цена на природный газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», планируется к установлению на 2015 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 2266 рублей за 1000 м3 без учёта НДС;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2280 рублей за 1000 м3 без учёта НДС.

Согласно приказу ФСТ России от 14.12.2012 № 387-э/7 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» на территории Ненецкого автономного округа» утверждены с 1 июля 2013 года дифференцированные по группам потребителей тарифы на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз», в т.ч. по населению в размере 1071,79 руб. за 1000 м3 без учёта НДС. В 2014 году тарифы на услуги по транспортировке газа для ОАО «Нарьян-Марокргаз» не пересматривались.

По информации, представленной ФСТ России, на 2015 год планируется установить тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным



сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» по группе потребителей «население» в размере 1071,79 руб. за 1000 м<sup>3</sup> без учёта НДС.

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС составляет

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 3938,59 рублей за 1000 м<sup>3</sup> без учёта НДС;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 3955,11 рублей за 1000 м<sup>3</sup> без учёта НДС.

Розничные цены, дифференцированные по направлениям потребления газа населением, рассчитываются в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 г. № 252-э/2. В округе население использует газ по следующим направлениям – на приготовление пищи, нагрев воды и на отопление жилых помещений.

В соответствии с Методическими указаниями коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов) использования газа должны находиться в следующих пределах:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;
- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;
- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 3,5 до 5;
- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – от 2 до 2,5.

Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов предусмотрено, что розничные цены на газ для населения с 1 июля 2015 года могут возрасти не более, чем на 7,5%, с условием, что в первом полугодии 2015 года цены должны оставаться на уровне цен второго полугодия 2014 года. В связи с этим при установлении розничных цен по направлениям использования предлагается применить следующие коэффициенты:

с 01.01.2015 по 30.06.2015:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,472;
- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,472;
- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 4,998;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 1,597;

с 01.07.2015 по 31.12.2015:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 8,128;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 8,128;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 4,999;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 2,004.

С учетом примененных коэффициентов розничная цена на природный газ, реализуемый населению, предлагается к установлению в размерах:

с 01.01.2015 по 30.06.2015:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 6540 рублей за 1000 м3 газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 6540 рублей за 1000 м3 газа;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 5260 рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 3500 рублей за 1000 м3 газа.

с 01.07.2015 по 31.12.2015:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7030 рублей за 1000 м3 газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7030 рублей за 1000 м3 газа;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 5360 рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 3760 рублей за 1000 м3 газа.

#### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01.01.2015 по 31.12.2015 розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированные по направлениям использования газа в следующих размерах:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./1000 куб. м газа (с учётом НДС)	
		с 01.01.15 по 30.06.15	с 01.07.15 по 31.12.15
1	На приготовление пищи и нагрев воды с	6 540	7 030

	использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)		
2	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 540	7 030
3	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 260	5 360
4	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 500	3 760

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



Л.Г. Выдрина