

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности)
по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками, к числу
покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненными
к нему категориями потребителей

на 2017 год

Открытое акционерное общество "Э.ОН Россия"
ОАО "Э.ОН Россия"

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметрах регулирования

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия» |
| Сокращенное наименование | ОАО «Э.ОН Россия» |
| Место нахождения | 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34 |
| Фактический адрес | г. Москва, Пресненская набережная, д. 10 Б |
| ИНН | 8602067092 |
| КПП | 670502001 |
| Ф.И.О. руководителя | Широков Максим Геннадьевич |
| Адрес электронной почты | info@eom-gassial.ru |
| Контактный телефон | +7 (495) 545-38-38 |
| Факс | +7 (495) 545-38-39 |

Приложение № 4

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Шатурская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Блоки 1-6 без ДПП | | | Блок 7 ПГУ ДПП | | |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 100,00 | 1 100,00 | 1 100,00 | | | |
| | Среднегодовое значение положительной разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 1 080,20 | 1 064,79 | 1 044,05 | | | |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 153,25 | 2 692,53 | 2 692,53 | 2 745,51 | 1 995,53 | 1 995,53 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 954,10 | 2 449,99 | 2 449,99 | 2 646,95 | 1 922,42 | 1 920,58 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 354,92 | 383,89 | 383,89 | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 344,83 | 368,28 | 368,28 | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | 5 495,14 | 5 632,67 | | 1 430,22 | 1 476,50 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | 3 641,17 | 3 716,25 | | 1 430,22 | 1 476,50 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | 1 853,97 | 1 916,42 | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | |
| 8. | Топливо - всего | млн. рублей | | 3 850,61 | 3 929,24 | | 1 428,10 | 1 474,27 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | 3 619,19 | 3 693,10 | | 1 428,10 | 1 474,27 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 368,75 | 372,40 | 372,40 | 231,33 | 229,40 | 232,04 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | 231,42 | 236,15 | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 161,94 | 152,80 | 152,80 | | | |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка |
| 9. | Амортизации | млн. рублей | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Блоки 1-6 без ДПМ | | | Блок 7 ПГУ ДПМ | | |
|-------|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------|----------------|-------------------|-------------|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | | | | |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | | | | |

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ России стандартами в системе ЕИАС

Приложение № 5

к предложению о размере цен (тарифов)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период <*> | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------------------------|------------------------------------|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| Блоки 1-6 без ДПМ | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | Цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 1 193,20 | 1 469,10 | 1 469,10 | 1 486,20 | 1 486,20 | 1 516,84 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 1 192,28 | 1 460,67 | 1 460,67 | 1 477,23 | 1 477,23 | 1 507,39 |
| 4.2. | Цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 130 188,47 | 135 087,69 | 135 087,69 | 145 096,94 | 145 096,94 | 152 963,51 |
| Блок 7 ПГУ ДПМ | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | Цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 747,02 | 747,02 | 743,97 | 743,97 | 743,97 | 768,78 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 745,92 | 745,92 | 742,87 | 742,87 | 742,87 | 767,62 |
| 4.2. | Цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | |

Приложение N 4
к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Сургутская ГРЭС-2" ОАО "Э.ОН Россия"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | блоки 1-6 без ДПП | | | блок 7 ПГУ ДПП | | | блок 8 ПГУ ДПП | | |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 1. | Установленная мощность. | МВт | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 860,00 | | | | | | |
| | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 4 712,01 | 4 696,85 | 4 762,16 | | | | | | |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 27 298,76 | 28 618,16 | 28 824,44 | 2 647,08 | 2 020,38 | 2 020,00 | 2 890,14 | 2 046,61 | 2 046,99 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 26 609,51 | 27 741,41 | 27 967,40 | 2 575,43 | 1 962,79 | 1 963,04 | 2 811,91 | 1 985,17 | 1 986,28 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 896,45 | 864,96 | 898,88 | | | | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 884,66 | 851,10 | 887,00 | | | | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | 24 994,27 | 25 932,69 | | 1 025,71 | 1 046,90 | | 1 037,87 | 1 060,76 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | 19 731,01 | 20 312,03 | | 1 025,71 | 1 046,90 | | 1 037,87 | 1 060,76 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность. | млн. рублей | | 5 263,26 | 5 620,66 | | | | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | | | | |
| 8. | Топливо - всего | млн. рублей | | 19 930,55 | 20 524,59 | | 1 023,54 | 1 044,62 | | 1 035,68 | 1 058,46 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | 19 604,26 | 20 177,46 | | 1 023,54 | 1 044,62 | | 1 035,68 | 1 058,46 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 307,02 | 306,20 | 306,46 | 224,97 | 227,80 | 227,80 | 224,65 | 227,80 | 228,12 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | 326,29 | 347,12 | | | | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 164,34 | 163,90 | 164,50 | | | | | | |
| 9. | Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | млн. рублей | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка |

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | блоки 1-6 без ДПП | | | блок 7 ПГУ ДПП | | | блок 8 ПГУ ДПП | | | |
|-------|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------|----------------|-------------------|-------------|----------------|-------------------|-------------|------|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | | | | | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | 1,02 | 1,05 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 17. | Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | | | | | | | | |

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период <*> | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|--|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 696,99 | 697,26 | 697,26 | 711,25 | 711,25 | 726,28 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./тыс. кВт·ч | 692,84 | 692,93 | 692,93 | 706,68 | 706,68 | 721,46 |
| | | руб./МВт в мес. | 86 239,42 | 86 930,97 | 86 930,97 | 93 382,77 | 93 382,77 | 98 356,34 |
| | | | ПГУ блок 7 ДПП | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 518,89 | 518,89 | 518,89 | 522,58 | 522,58 | 533,31 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./тыс. кВт·ч | 517,79 | 517,79 | 517,79 | 521,47 | 521,47 | 532,14 |
| | | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | | | ПГУ блок 8 ДПП | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 517,81 | 517,81 | 517,81 | 522,81 | 522,81 | 534,05 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./тыс. кВт·ч | 516,70 | 516,70 | 516,70 | 521,71 | 521,71 | 532,88 |
| | | руб./МВт в мес. | | | | | | |

Приложение N 4

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Смоленская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 630 | 630 | 630 |
| | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 610,91 | 594,16 | 594,18 |
| 2. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 949,53 | 1 668,00 | 1 668,00 |
| 3. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 806,59 | 1 530,55 | 1 531,96 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 58,67 | 63,70 | 61,60 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 54,15 | 58,67 | 56,78 |
| 6. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | 2 683,901 | 2 778,190 |
| 7. | Относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | 1 925,768 | 1 979,653 |
| 7.1. | Относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | 758,133 | 798,537 |
| 7.2. | Относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 7.3. | Относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 8. | Топливо - всего | млн. рублей | | 1 946,484 | 1 998,777 |
| 8.1. | Топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | 1 907,056 | 1 959,931 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 359,86 | 364,10 | 366,37 |
| 8.2. | Топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | 39,428 | 38,846 |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 180,54 | 182,40 | 182,19 |
| | реquisиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
|-------|--|-------------------------|----------------|----------------------|----------------|
| 9. | Амортизация | млн. рублей | | | |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | 2 679,347 | 2 770,483 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | 1 908,745 | 1 961,711 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 731,174 | 769,927 |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | 39,428 | 38,846 |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | 39,056 | 41,142 |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | 17,023 | 17,942 |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 22,032 | 23,200 |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |

| | | | | | | |
|-----|--|-------------|--|--|------|------|
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | 1,46 | 1,48 |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | | |

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 | | Показатели, утвержденные на базовый период <2016*> | | Предложения на расчетный период регулирования 2017г. | |
|-------|------------------------------------|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 1 265,88 | 1 267,03 | 1 258,22 | 1 258,22 | 1 258,22 | 1 292,24 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 1 254,60 | 1 255,57 | 1 245,99 | 1 245,99 | 1 245,99 | 1 279,37 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт·в мес. | 98 264,33 | 98 985,12 | 98 985,12 | 106 331,19 | 106 331,19 | 111 993,94 |

Приложение N 4
к предложению о размете цен (тарифов) филиала "Яйвинская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | без ДПМ | | | Блок 5 ПГУ ДПМ | | |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 1. | Установленная мощность | МВт | 600 | 600 | 600 | | | |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 581,93 | 573,18 | 573,18 | | | |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 177,61 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 933,36 | 2 058,00 | 2 058,00 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 019,30 | 2 144,40 | 2 148,64 | 2 841,14 | 1 955,89 | 1 969,87 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 91,39 | 84,77 | 84,77 | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 88,11 | 79,22 | 79,22 | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | 3 274,42 | 3 439,44 | | 1 213,30 | 1 246,49 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | 2 212,12 | 2 278,21 | | 1 213,30 | 1 246,49 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | 1 062,30 | 1 161,22 | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | |
| 8. | Топливо - всего | млн. рублей | | 2 229,42 | 2 294,88 | | 1 211,15 | 1 244,20 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | 2 189,28 | 2 254,11 | | 1 211,15 | 1 244,20 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 379,08 | 377,00 | 379,08 | 228,71 | 229,90 | 229,90 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | 40,14 | 40,77 | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 175,07 | 175,80 | 175,07 | | | |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка | Отчетная форма 6-тп за 2015г. | Приказ Минэнерго № 549 от 06.08.15г. | Заявка |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | | | | | | |
| | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | | | | | | |

| | | | | | | Блок 5 ПГУ ДЦМ | | |
|-------|--|-------------------------|-------------|-------------------|-------------|----------------|-------------------|-------------|
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | | | | |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | 3 251,84 | 3 371,50 | | 1 213,30 | 1 246,49 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | 2 191,64 | 2 256,61 | | 1 213,30 | 1 246,49 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 1 020,06 | 1 074,12 | | | |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | 40,14 | 40,77 | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | | | | |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | 45,18 | 59,51 | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | 16,40 | 21,62 | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 28,78 | 37,89 | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | | | | | | |

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 | | Показатели, утвержденные на базовый период <2016*> | | Предложения на расчетный период регулирования 2017г. | |
|----------------|------------------------------------|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| без ДПМ | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | - | - | 1 007,85 | 1 031,58 | 1 031,58 | 1 060,30 |
| 4.2. | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | - | - | 998,04 | 1 020,93 | 1 020,93 | 1 049,09 |
| 4.3. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | - | - | 143 227,31 | 154 444,57 | 154 444,57 | 168 826,49 |
| ПГУ блок 5 ДПМ | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 604,23 | 604,23 | 604,23 | 620,33 | 620,33 | 632,78 |
| 4.2. | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 603,13 | 603,13 | 603,13 | 619,23 | 619,23 | 631,61 |
| 4.3. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | |

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | ТТ-1 | | | ТТ-2 | | | ТТ-3 | | | | | | | | | |
|-------|--|-------------------|-------------|-------------------|-------------|-------------|-------------------|-------------|-------------|-------------------|-------------|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | 2015г. Факт | 2016г. Утверждено | 2017г. План | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.3. | реализованы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | 2 725,85 | 3 174,30 | | 2 752,26 | 2 842,84 | | 1 183,73 | 1 264,06 | | | | | | | |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | 1 132,70 | 1 471,70 | | 1 176,97 | 1 172,89 | | 1 146,41 | 1 224,20 | | | | | | | |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 1 552,57 | 1 634,85 | | 1 532,02 | 1 613,21 | | | | | | | | | | |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | 40,58 | 67,74 | | 43,27 | 56,73 | | 37,32 | 39,86 | | | | | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Реализованы инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5
к предложению о размере цен (тарифов)
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 | | Показатели, утвержденные на базовый период <2016*> | | Предложения на расчетный период регулирования 2017г. | |
|-------------|------------------------------------|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| ТТ-1 | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 318,15 | 318,15 | 318,15 | 347,46 | 347,46 | 371,53 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 316,56 | 316,56 | 316,56 | 346,35 | 346,35 | 370,37 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 156 000,00 | 156 000,00 | 156 000,00 | 168 107,24 | 168 107,24 | 177 478,92 |
| ТТ-2 | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 294,83 | 326,84 | 315,43 | 315,43 | 315,43 | 339,60 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 293,91 | 325,74 | 314,33 | 314,33 | 314,33 | 338,44 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 153 980,53 | 154 683,73 | 154 683,73 | 166 130,33 | 166 130,33 | 174 935,24 |
| ТТ-3 | | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | | | 400,53 | 400,53 | 400,53 | 427,71 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | 399,43 | 399,43 | 399,43 | 426,55 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | - | - | - | - |