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 2016 год

Открытое акционерное общество "Э.ОН Россия"

ОАО "Э.ОН Россия"

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров 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@eon-russia.ru
Контактный телефон	+7 (495) 545-38-38
Факс	+7 (495) 545-38-39

Приложение N 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 ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
1.	Установленная мощность	МВт	1 100,00	1 100,00	1 100,00			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 098,13	1 036,29	1 048,32			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 326,90	2 787,53	2 787,53	2 641,65	2 045,53	2 045,53
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 119,23	2 531,98	2 537,14	2 542,98	1 970,16	1 970,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	377,92	383,89	379,35			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	366,06	368,28	367,35			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		5 399,62	5 733,85		1 471,75	1 566,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		3 719,74	3 930,11		1 471,75	1 566,73
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 679,88	1 803,75			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
8.	Топливо - всего	млн. рублей		3 923,88	4 145,97		1 469,58	1 564,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		3 698,39	3 907,76		1 469,58	1 564,46
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	369,70	376,20	375,50	229,03	235,00	236,84
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		225,49	238,21			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	161,80	152,10	154,02			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2014г.	Приказ Минэнерго № 803 от 30.10.14г.	Баланс (заявка)	Отчетная форма 6-тп за 2014г.	Приказ Минэнерго № 803 от 30.10.14г.	Баланс (заявка)
9.	Амортизация	млн. рублей						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
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		5 567,57	5 863,63		1 471,75	1 566,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		3 701,19	3 910,68		1 471,75	1 566,73
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 640,90	1 714,74			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		225,49	238,21			
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			52,19	54,58			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		18,56	19,43			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		33,63	35,15			
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						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей						
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,97	0,95		0,00	0,00
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 N 5

к предложению о размере цен (тарифов)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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	руб./тыс. кВт·ч	1 179,22	1 193,20	1 193,20	1 469,10	1 469,10	1 545,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 178,41	1 192,28	1 192,28	1 460,67	1 460,67	1 540,22
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	129 954,62	130 188,47	130 188,47	135 087,69	135 087,69	141 166,57
	ПГУ ДПМ							
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	746,10	769,00	747,02	747,02	747,02	795,04
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	745,28	768,08	745,92	745,92	745,92	793,89
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 ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
1.	Установленная мощность	МВт	4 800,00	4 800,00	4 800,00						
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		4 688,28	4 697,15						
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	33 465,51	30 212,08	30 212,08	1 486,77	2 053,42	2 020,38	2 933,60	2 013,57	2 046,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	32 557,48	29 292,22	29 308,65	1 426,75	1 959,10	1 962,79	2 858,86	1 919,71	1 985,17
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	961,02	864,96	864,96						
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	948,24	851,10	851,10						
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		25 315,04	26 691,18		1 016,57	1 074,43		994,04	1 086,68
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		20 424,36	21 570,75		1 016,57	1 074,43		994,04	1 086,68
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		4 890,69	5 120,43						
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей									
8.	Топливо - всего	млн. рублей		20 616,26	21 777,06		1 014,40	1 072,17		991,92	1 084,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		20 297,54	21 438,13		1 014,40	1 072,17		991,92	1 084,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	304,97	306,20	306,41	228,27	230,60	230,60	225,73	230,60	230,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		318,72	338,92						
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,53	163,30	164,60						
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2014г.		Баланс (заявка)	Отчетная форма 6-тп за 2014г.		Баланс (заявка)	Отчетная форма 6-тп за 2014г.		Баланс (заявка)
9.	Амортизация	млн. рублей									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
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		25 441,16	26 819,10		1 016,57	1 074,43		994,04	1 086,68
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		20 329,85	21 471,92		1 016,57	1 074,43		994,04	1 086,68
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		4 792,59	5 008,26						
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		318,72	338,92						
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			193,24	202,00						
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		94,80	99,12						
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		98,44	102,87						
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									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей									
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,95	0,94		0,00	0,00		0,00	0,00
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), долгосрочных параметров регулирования
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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	руб./тыс. кВт·ч	696,91	696,99	696,99	697,26	697,26	735,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч		692,84	692,84	692,93	692,93	731,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	86 014,51	86 239,42	86 239,42	86 930,97	86 930,97	90 842,86
ПГУ блок 7 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	528,74	528,74	518,89	518,89	518,89	547,40
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	527,82	527,82	517,79	517,79	517,79	546,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
ПГУ блок 8 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	528,74	528,74	517,81	517,81	517,81	547,40
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	527,82	527,82	516,70	516,70	516,70	546,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	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	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
1.	Установленная мощность	МВт	630	630	630
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	611,04	591,19	592,17
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 713,43	1 678,00	1 678,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 585,62	1 533,40	1 540,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	61,48	65,37	63,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,51	59,81	58,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		2 645,090	2 795,670
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		1 942,859	2 060,620
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		702,231	735,050
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей		1 966,473	2 084,551
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		1 925,287	2 042,172
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	361,30	374,36	374,36
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		41,186	42,379
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,03	189,55	189,55
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2014г.	Приказ Минэнерго № 803 от 30.10.14г.	Баланс (заявка)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. 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		2 648,960	2 797,759
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 926,979	2 043,948
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		680,795	711,431
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		41,186	42,379
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		15,880	16,672
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		20,514	21,437
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			

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. 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 продажи в каждом рубле выручки)	процент		1,38	1,36
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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период <2015*>		Предложения на расчетный период регулирования 2016г.	
			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	1265,88	1265,88	1265,88	1267,03	1267,03	1337,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1254,6	1254,6	1254,6	1255,57	1255,57	1325,61
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	98029,9	98264,33	98264,33	98985,12	98985,12	103439,45

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

			Блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
1.	Установленная мощность	МВт	600	600	600		424,60	424,60
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	577,83		573,18	413,36	390,43	391,20
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 893,54		2 470,00	2 727,26	2 058,00	2 058,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 699,30		2 288,17	2 644,67	1 956,37	1 955,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	95,39		84,77			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	91,84		79,22			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			4 227,572		1 182,100	1 277,761
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			3 192,977		1 182,100	1 277,761
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			1 034,595			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
8.	Топливо - всего	млн. рублей			2 455,132		1 179,941	1 275,505
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			2 413,624		1 179,941	1 275,505
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	376,94		376,500	227,27	228,400	232,680
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			41,508			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	173,19		175,770			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2014г.			Отчетная форма 6-тп за 2014г.		
9.	Амортизация	млн. рублей						
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						

			Блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. 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			3 450,288		1 182,10	1 277,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			2 416,262		1 182,10	1 277,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			992,517			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			41,509			
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			14,257			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			35,008			
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			1,17			

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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период <2015*>		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 1-4 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	991,61	1007,85			1395,43	1395,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	981,90	998,04			1054,83	1054,83
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	142995,76	143227,31			150416,55	150416,55
ПГУ блок 5 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	611,70	611,70	604,23	604,23	604,23	653,29
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	610,78	610,78	603,13	603,13	603,13	652,13
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
1.	Установленная мощность	МВт	800	800	800	800	800	800	800	800	800
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	764,74	762,05	759,98	776,60	761,82	754,84			757,06
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	5 126,06	4 553,00	4 150,00	3 922,73	4 231,80	4 635,00			3 564,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 817,44	4 249,59	3 889,85	3 718,18	3 947,60	4 348,26			3 331,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	403,56	339,50	226,90	311,19	335,43	266,43			181,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	383,01	332,58	223,19	294,44	331,72	262,10			179,01
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		2 778,56	2 791,86		2 704,33	2 840,35			1 398,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		1 352,00	1 308,20		1 290,23	1 435,10			1 398,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 426,56	1 483,66		1 414,10	1 405,26			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей									
8.	Топливо - всего	млн. рублей		1 400,80	1 340,96		1 342,46	1 476,30			1 433,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		1 345,24	1 301,81		1 285,88	1 430,92			1 394,43
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	342,14	340,00	340,00	342,45	340,00	340,95			349,46
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		55,56	39,15		55,58	45,38			38,81
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,23	175,50	176,29	179,91	175,50	177,25			179,34
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2014г.		Баланс (заявка)	Отчетная форма 6-тп за 2014г.		Баланс (заявка)			Баланс (заявка)
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									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План	2014г. Факт	2015г. Утверждено	2016г. План
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		2 832,04	2 836,20		1 439,80	1 578,50			1 437,08
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 349,92	1 306,30		1 290,23	1 435,94			1 398,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 426,56	1 490,75		92,99	97,18			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		55,56	39,15		56,58	45,38			38,81
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			0,00	0,00		0,00	0,00			0,00
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 продажи 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 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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период <2015*>		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
ТГ-1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	318,41	318,41	318,15	318,15	318,15	336,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	317,49	317,49	316,56	316,56	316,56	334,67
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	156000	156000	156000	156000	156000	162686,98
ТГ-2								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	289,89	294,83	294,83	326,84	326,84	330,04
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	289,07	293,91	293,91	325,74	325,74	329,08
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	153980,53	153980,53	153980,53	154683,73	154683,73	155137,52
ТГ-3								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						419,66
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						418,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						