

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)
(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на _____ 2019 _____ год
(расчётный период регулирования)

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ»)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «КОНАКОВСКАЯ ГРЭС»
Сокращенное наименование	ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «КОНАКОВСКАЯ ГРЭС»
Место нахождения	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10
Фактический адрес	171252, Тверская обл., г. Конаково, ул. Промышленная, д.12
ИНН	6671156423
КПП	691102001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Карло Палашано Вилламанья, Директор филиала – Новожилов Илья Борисович
Адрес электронной почты	office.russia@enel.com
Контактный телефон	(495) 539-31-31
Факс	(495) 539-31-48

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "КОНАКОВСКАЯ ГРЭС"

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 023,51	1 051,92	1 051,92	1 094,93	1 094,93	1 138,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 020,23	1 048,54	1 048,54	1 091,42	1 091,42	1 134,47
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	128 349,79	134 101,21	134 101,21	139 593,24	139 593,24	146 011,86
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	878,63	836,72	836,72	926,75	926,75	1 508,99
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	831,84	777,24	777,24	896,46	896,46	1 033,98

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра	13,10	14,35	14,35	14,81	14,81	26,59
	пар	руб./куб. метра	105,57	109,41	109,41			

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "КОНАКОВСКАЯ ГРЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	2 520,00	2 520,00	2 520,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 247,44	2 474,42	2 482,17
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	7 241,14	8 234,26	5 015,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	6 949,92	7 961,21	4 813,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	200,93	217,80	203,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	194,56	211,70	197,30

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	12 354,63	12 804,35	9 660,61
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8 456,67	8 716,96	5 478,40
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 897,96	4 087,40	4 182,20
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего			8 817,21	5 584,81
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	8 429,52	8 689,01	5 461,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	336,60	332,50	334,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		128,21	123,64
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	180,80	179,50	180,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 923 от 06.09.2016	№ 865 от 18.09.2017	
9.	Амортизация	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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)		"Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		12 722,16	9 571,39
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		8 697,92	5 466,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		4 024,24	4 104,73
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			30,73	25,21
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		15,22	9,39
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		15,51	15,82
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей		38,41	31,51
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,30%	0,33%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС»
Сокращенное наименование	ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС»
Место нахождения	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10
Фактический адрес	357107, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Энергетиков, д.2
ИНН	6671156423
КПП	263102001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Карло Палашано Вилламанья, Директор филиала – Казарин Дмитрий Иванович
Адрес электронной почты	office.russia@enel.com
Контактный телефон	(495) 539-31-31
Факс	(495) 539-31-48

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС"

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 335,82	1 362,70	1 362,70	1 396,80	1 396,80	1 470,87
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 334,71	1 361,59	1 361,59	1 395,64	1 395,64	1 469,49
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	132 999,00	132 999,00	132 999,00	132 999,00	132 999,00	154 206,31
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	703,29	760,31	760,31	764,69	764,69	988,54
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	557,27	596,57	596,57	607,29	607,29	913,14
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	677,62	716,97	716,97	730,37	730,37	991,91

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	768,93	808,30	808,30			
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	831,18	870,58	870,58			
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра	37,64	39,89	39,89	39,89	39,89	43,35
	пар	руб./куб. метра	97,32	115,35	115,35	111,51	111,51	116,92

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 120,00	1 120,00	1 120,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 098,43	1 055,38	1 048,68
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	5 440,56	4 993,84	4 262,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	5 105,45	4 723,46	3 985,07
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 636,57	1 714,87	1 621,68
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 636,57	1 714,87	1 621,68

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 658,20	8 469,18	6 676,75
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6 973,67	6 597,73	5 066,21
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 684,53	1 871,45	1 610,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего			7 510,80	5 866,61
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6 967,95	6 592,27	5 061,66
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	352,93	352,00	354,84
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		918,53	804,95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	136,52	135,76	139,46
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 923 от 06.09.2016	№ 1112 от 24.11.2017	
9.	Амортизация	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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)		"Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		8 469,18	6 607,87
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		6 597,73	5 061,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 871,45	1 546,21
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				216,34
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			216,34
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей			270,42
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			4,05%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС" ПГУ-410 ДПМ

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 040,62	1 059,96	1 059,96	1 090,70	1 090,70	1 117,34
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 039,52	1 058,88	1 058,88	1 089,58	1 089,58	1 116,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС" ПГУ-410 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	410,20	410,20	410,20
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	393,05	389,65	389,68
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 708,14	3 007,88	2 759,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 635,09	2 936,42	2 682,84
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 315,82	3 202,77	2 993,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 315,82	3 202,77	2 993,15
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		2 284,75	3 199,48	2 990,09
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 284,75	3 199,48	2 990,09
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	224,10	226,30	224,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 865 от 18.09.2017	№ 1112 от 24.11.2017	
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		3 202,77	2 993,15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		3 202,77	2 993,15
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей		0,00	0,00
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)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «РЕФТИНСКАЯ ГРЭС»
Сокращенное наименование	ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «РЕФТИНСКАЯ ГРЭС»
Место нахождения	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10
Фактический адрес	624285, Свердловская обл., г. Асбест, п. Рефтинский
ИНН	6671156423
КПП	660302001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Карло Палашано Вилламанья, Директор филиала – Замятин Сергей Владимирович
Адрес электронной почты	office.russia@enel.com
Контактный телефон	(495) 539-31-31
Факс	(495) 539-31-48

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "РЕФТИНСКАЯ ГРЭС"

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	659,56	690,80	690,80	705,94	705,94	735,63
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	657,41	688,92	688,92	703,99	703,99	733,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	120 262,47	125 130,41	125 130,41	130 136,39	130 136,39	135 347,92
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	591,18	619,05	619,05	653,57	653,57	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	590,64	618,71	618,71	652,76	652,76	1 541,44
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	633,89	642,64	642,64	700,26	700,26	1 644,16

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	8,27					
	вода	руб./куб. метра	8,00	8,37	8,22	8,47	8,47	10,94
	пар	руб./куб. метра	29,71	30,19	30,19	32,14	32,14	42,36

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "РЕФТИНСКАЯ ГРЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	3 800,00	3 800,00	3 800,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3 664,93	3 632,62	3 627,91
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	18 600,96	21 435,08	20 002,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	17 515,58	20 283,54	18 866,98
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	463,57	449,37	437,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	459,45	445,20	432,20

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	17 668,52	19 991,89	19 771,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12 316,33	14 319,05	13 879,19
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	5 352,19	5 672,84	5 892,36
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего			14 443,36	14 008,76
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12 279,53	14 279,46	13 840,89
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	346,27	350,80	348,62
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		163,90	167,87
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,82	182,00	183,22
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 923 от 06.09.2016	№ 865 от 18.09.2017	
9.	Амортизация	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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)		"Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		19 978,22	19 763,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		14 302,18	13 862,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		5 676,04	5 901,10
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			25,10	25,13
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		13,50	13,06
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		11,60	12,07
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей		31,38	31,41
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,16%	0,16%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС»
Сокращенное наименование	ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС»
Место нахождения	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10
Фактический адрес	624070, Свердловская обл., г. Среднеуральск, ул. Ленина, д.2
ИНН	6671156423
КПП	660602001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Карло Палашано Вилламанья, Директор филиала – Гельд Дмитрий Яковлевич
Адрес электронной почты	office.russia@enel.com
Контактный телефон	(495) 539-31-31
Факс	(495) 539-31-48

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС"

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	951,80	998,87	998,87	1 029,80	1 029,80	1 065,95
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	948,92	995,92	995,92	1 026,72	1 026,72	1 062,76
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	109 794,57	114 002,13	114 002,13	118 562,62	118 562,62	123 308,99
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	665,24	687,65	687,65	708,89	708,89	963,76
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	665,17	687,60	687,60	708,83	708,83	934,03
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	741,77	741,77	741,77	780,40	780,40	1 025,72
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	14,43					
	вода	руб./куб. метра	14,38	15,82	15,82	16,87	16,87	
	пар	руб./куб. метра	59,72	60,19	60,19	64,72	64,72	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 159,50	1 159,50	1 159,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 083,30	1 106,32	1 105,41
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 257,81	5 279,81	3 498,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	3 935,59	4 915,30	3 219,01
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 594,25	3 135,19	2 673,74
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 586,37	3 135,19	2 368,36

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 897,78	6 635,78	5 067,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 445,65	5 061,76	3 431,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 452,14	1 574,02	1 635,68
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего			6 515,01	4 748,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 432,34	5 046,65	3 421,02
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	323,62	324,50	324,51
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		1 468,36	1 327,28
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	154,16	148,50	152,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 923 от 06.09.2016	№ 865 от 18.09.2017	
9.	Амортизация	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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)		"Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		6 613,45	5 048,12
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		5 052,16	3 424,77
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 561,30	1 623,35
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			16,97	14,89
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		7,69	5,23
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		9,29	9,66
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей		21,22	18,62
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,32%	0,37%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС" ПГУ-410 ДПМ

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	768,09	768,09	768,09	802,92	802,92	825,22
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	767,02	767,02	767,02	801,80	801,80	824,06
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	665,24	687,65	687,65	708,89	708,89	963,76
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	665,17	687,60	687,60	708,83	708,83	934,03
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						

№ 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	741,77	741,77	741,77	780,40	780,40	1 025,72
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра	14,38	15,82	15,82	16,87	16,87	
	пар	руб./куб. метра	59,72	60,19	60,19	64,72	64,72	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС" ПГУ-410 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	419,00	419,00	419,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	398,51	403,58	403,42
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 736,19	3 093,82	2 900,54
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 639,10	3 008,54	2 796,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	325,75	270,00	346,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	325,75	270,00	346,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 120,79	2 415,61	2 307,84
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 120,79	2 415,61	2 307,84
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего			2 551,48	2 493,26
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 117,82	2 412,24	2 304,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	211,31	216,00	214,75
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		139,24	188,68
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,44	139,40	142,86
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		№ 923 от 06.09.2016	№ 865 от 18.09.2017	
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		2 415,61	2 307,84

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 415,61	2 307,84
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Прибыль от реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей		0,00	0,00
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)				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.