

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Юграэнерго» потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка на 2020 год (расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» АО «Юграэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»

Сокращенное наименование АО «Юграэнерго»

Место нахождения Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск

628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,

Фактический адрес г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21

ИНН 8601029263

КПП 860101001

Ф.И.О. руководителя Голубев Андрей Евгеньевич

Адрес электронной почты office@ugra-energo.ru

Контактный телефон 8(3467) 37-93-30

Факс 8(3467) 37-93-30

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	95623,60	175570,45	152857,8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2878,90	49 473,88	15 823,71
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	20549,72	57316,80	29081,74
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5456,62	34974,12	10839,27
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,011	28,18	10,35

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	7,10	6,60	6,74
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	38 776,51	38 684,40	38 860,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	24 589,57	24 300,20	24 704,87
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,14% ФАС России от 30.06.2017 № 875/17- ДСП	11,01 % ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18- ДСП	11,23%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		81537,6	175570,45	152857,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	92744,7	126096,57	137034,09
	в том числе:				
	оплата труда		36939,10	78333,08	100866,57
	ремонт основных фондов		7302,3	19298,04	1188,41
	материальные затраты		5805,4	7149,95	9296,72
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	-11207,1	16843,88	7522,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	3554,87	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	32630	8301,12

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 № 171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	920,9	894,26	991,04
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	100,71	141,01	138,27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	62,25	62,25	62,25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,83	79,0	105,03
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	440325	440325,00	440325,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		38 776,51	38 684,40	38 860,10
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	24 589,57	24 300,20	24 704,87
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных	тыс. кВт·ч	24 406,84	24 117,31	24 520,30

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	24 406,84	24 117,31	24 520,30
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13 894,63	13 747,37	14 040,99
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 512,21	10 369,94	10 479,31
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	182,74	182,89	184,56
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	182,74	182,89	184,56
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	108,12	100,83	109,20
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	74,62	82,06	75,37
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	9 772,63	10 123,90	9 799,77
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	9 772,63	10 123,90	9 799,77
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 426,00	5 570,70	5 437,23
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 346,63	4 553,20	4 362,53
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	4 414,31	4 260,30	4 355,47
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	2 574,31	2 289,60	2 564,02
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 840,00	1 970,70	1 791,45
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		4,26	4,28	4,13
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	4,04	4,05	3,91
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,22	0,23	0,22
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,22	0,23	0,22
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		4,80	4,82	4,70
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	4,14	4,15	4,06
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	0,66	0,68	0,64
	менее 670 кВт	штук	0,66	0,68	0,64
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	4,70	4,82	4,65
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	981518,34	1026854,42	1239533,98
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15,9	15,9	15,9
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	102,65	102,12	118,1
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	9825,57	24591,91	16897,31
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	9158	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	111473,94	112186,95	115598,19
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	65685	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	11,36	10,93	9,33

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 № 171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт	24,85	24,52	25,32
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	21,12	20,14	21,52
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	38,6	39,26	38,82
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	760,91	832,25	1049,02
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	760,91	832,25	1049,02
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	377,58	432,36	482,95
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,233	0,238	0,237
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической				
9. Амортизация	млн. рублей	5,37	3,13	12,57
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	197	197	197

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,4	77,13	92,87
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	733,59	766,90	931,71
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		68,63	65,34	98,84
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	68,63	65,34	98,84
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		65,68	57,93	89,05
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	65,68	57,93	89,05
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	9,019463537	7,85	9,42

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 № 171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 30.10.2018 № 33-Пр-176-п "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы"

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Необходимые расходы из прибыли с учетом капитальных вложений п.13

- Примечания:
- Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по
 - При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.
 - С конца 2016 года Общество осуществляет деятельность в качестве гарантирующего поставщика электрической энергии на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, одновременно осуществляет деятельность по производству электрической энергии (мощности) и (или) передаче электрической энергии в соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, а также на соответствующих территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России.
 - Информация приведена без учета объемов временного централизованного энергоснабжения в п. Кирпичный Ханты-Мансийского района.
В пунктах 1-5 таблицы приведена информация по регулируемому виду деятельности - по оказанию услуг по передаче
 - электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа -Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка.
В связи с тем, что Общество является ЭСО и выставляет своим потребителям конечный тариф, включающий генерацию,
 - передачу и сбытовую надбавку, информация по выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии получена расчетным путем.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по	рублей/МВт						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	27,64	29,77	29,08	30,80	30,80	42,26
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	27,64	29,77	29,08	30,80	30,80	42,26

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал					
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал					
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр					
	вода	рублей/ куб. метр					
	пар	рублей/ куб. метр					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.