

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(тарифы на электрическую энергию, поставляемую
гарантирующим поставщиком потребителям
на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры)
на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
АО «Юграэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»

Полное наименование _____
Сокращенное наименование _____ АО «Юграэнерго»
Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
г. Ханты-Мансийск

Место нахождения _____
628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-
Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21

Фактический адрес _____
ИНН _____ 8601029263
КПП _____ 860101001
Ф. И. О. руководителя _____ Ахметшин Альберт Вильсурович
Адрес электронной почты _____ office@ugra-energo.ru
Контактный телефон _____ 8(3467) 37-93-30 доб. 112, 142
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 ¹	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	142 118,91	171 013,69	217 094,25
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	25 419,35	20 739,77	26 010,93
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	35 682,88	32 109,16	34 389,55
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	15 705,25	16 192,68	16 192,68
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	17,89	12,13	11,98
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,79	6,28	6,71
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	39 358,28	36 304,84	38 830,50
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	26 330,01	23 751,20	25 518,90
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,96%	10,61%, Приказ ФАС №648/21-ДСП от 28.06.2021 г.	10,52%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		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	МВт·ч			

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения			
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный			
		ния	предшествующий	на базовый	период			
			базовому периоду	период ¹	регулирования			
	участниками оптового рынка электрической энергии ⁴							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		142 118,91	171 013,69	217 094,25			
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} , операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей	77 854,87	111 478,21	142 149,67			
	в том числе:							
	оплата труда					51 103,02	73 053,00	89 617,92
	ремонт основных фондов					13 355,66	23 051,22	21 804,67
	материальные затраты					2 696,66	7 604,14	16 291,74
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	64 264,04	59 535,48	74 944,58			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	837,11	444,68	1 051,00			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	15 705,25	16 192,68	16 192,68			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Юграэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Юграэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр-86 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы"			
	4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	1 040,22	1 040,87	1 068,61		
	4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	74,84	107,10	133,02		
	5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
		5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	46,48	60,81	60,81	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	91,62	100,11	122,81			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на			

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере- ния	показатели за год, предшествующий базовому периоду	утвержденные на базовый период ¹	на расчетный период регулирования
	(дата утверждения, срок действия)		2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.	2019 - 2021 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 21.12.2018 г.	2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	440 325,00	440 325,00	440 325,00
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 в том числе:	тыс. кВт·ч	39 358,28	36 304,84	38 830,50
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	26 330,01	23 751,20	25 518,90
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 330,01	23 751,20	25 518,90
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 931,60	12 999,10	14 224,30
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 398,42	10 752,10	11 294,60
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
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	0,00	0,00	0,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения				
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный				
		ния	предшествующий	на базовый	период				
			базовому периоду	период ¹	регулирования				
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	сверх социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.3.Б.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	сверх социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.4.Б.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	26 092,62	23 545,99	25 301,80				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	сверх социальной нормы					тыс. кВт·ч	26 092,62	23 545,99	25 301,80
1.1.5.Б.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 767,28	12 888,54	14 077,08				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 325,34	10 657,45	11 224,72				
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	237,40	205,21	217,10				
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	237,40	205,21	217,10				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	164,32	110,56	147,22				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	73,08	94,65	69,88				
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	9 501,67	8 697,30	9 225,50				
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	5 296,24	4 617,80	5 034,90
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	4 205,43	4 079,50	4 190,60
	от 670 кВт до 10 МВт					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
						тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения				
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный				
		ния	предшествующий	на базовый	период				
			базовому периоду	период ¹	регулирования				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 526,60	3 856,34	4 086,10				
	в первом полугодии					тыс. кВт·ч	2 033,11	2 209,27	2 379,80
	во втором полугодии					тыс. кВт·ч	1 493,49	1 647,06	1 706,30
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		3,83	3,89	3,83				
	в том числе:								
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	3,62	3,69	3,62				
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,21	0,20	0,21				
	менее 670 кВт					тыс. штук	0,21	0,20	0,21
	от 670 кВт до 10 МВт					тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт					тыс. штук	0,00	0,00	0,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00				
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		4,32	4,42	4,32				
	в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	3,76	3,83	3,76				
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	0,57	0,59	0,57				
	менее 670 кВт					штук	0,57	0,59	0,57
	от 670 кВт до 10 МВт					штук	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт					штук	0,00	0,00	0,00
4.	Количество точек подключения	штук	4,28	4,36	4,28				
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 111 388,77	1 122 704,52	1 338 784,55				
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17,86	15,03	15,03				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	67,48	123,37	128,50
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	11 355,80	11 988,65	22 540,97
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	6 096,23	1 471,36	1 700,90
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	80 901,30	92 227,43	93 069,46
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	116 708,00	81 963,72	81 963,72
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	10,50%	7,30%	6,12%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Югразэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Югразэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр-86 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Югразэнерго» на 2023-2027 годы"
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	24,24	24,07	24,616
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	20,17	20,46	20,93
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	39,749 *	36,670	39,220
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	39,358	36,305	38,831
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей	945,23	914,96	1 083,32
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	945,23	914,96	1 083,32

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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:		416,41	403,90	486,04
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	416,41	403,90	486,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,2299	0,2250	0,2307
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей	22,82	16,87	22,60
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	195,51	187,15	187,15
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90,62	90,88	104,29
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения		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.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
	(дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство —				
	всего	млн рублей	844,52	813,10	970,63
	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:				

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		63,59	74,31	74,18
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	63,59	74,31	74,18
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		80,49	82,92	92,14
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	80,49	82,92	92,14
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	54,13	65,77	65,77
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	5,73%	7,19%	6,07%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Юграэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 07.10.2021 г № 33-Пр-103 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Юграэнерго" на 2017-2022 годы"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр-86 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы"

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		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 оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
	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	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
(потерь)							
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	28,72	34,00	34,06	35,24	38,53	38,53
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: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	0,53	0,72	0,95	1,09	0,99	0,99
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч	0,53	0,72	0,95	1,09	0,99	0,99
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	28,72	34,00	34,06	35,24	38,53	38,53
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.5. средний тариф	рублей/ куб. метр						
на теплоноситель, в том числе:							
вода		рублей/ куб. метр					
пар	рублей/ куб. метр						

*

Указаны данные по производству электрической энергии с учетом покупки электрической энергии для перевода п. Кирпичный в централизованную зону

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

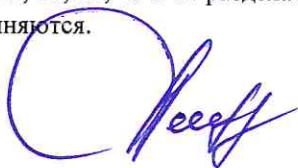
² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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.

Генеральный директор



А.В. Ахметшин