

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 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 децентрализованной зоны

Сокращенное наименование АО «Юграэнерго»

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

Фактический адрес 628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-
Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21

ИНН 8601029263

КПП 860101001

Ф. И. О. руководителя Вторушин Алексей Михайлович

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	162 404,22	193 290,57	213 264,78
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	23 034,44	24 649,53	23 646,62
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	37 267,31	34 389,55	36 673,77
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	16 238,80	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	14,18	12,75	11,09
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	6,66	6,64	6,73
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	38 896,27	38 830,50	39 405,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	26 212,41	25 518,90	26 287,70
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,59%	10,52%, Приказ ФАС №767/22-ДСП от 27.10.2022г.	9,72%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
	Суммарный объем производства				

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения			
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный			
		ния	предшествующий	на базовый	период			
			базовому периоду	период ¹	регулирувания			
3.8.	и потребления	МВт·ч						
	электрической энергии							
	участниками оптового							
	рынка электрической							
	энергии ⁴							
4.	Необходимая валовая		162 404,22	193 290,57	213 264,78			
	выручка по регулируемым							
	видам деятельности							
	организации — всего							
4.1.	Расходы, связанные	тыс. рублей	98 842,97	128 613,83	138 364,88			
	с производством							
	и реализацией товаров,							
	работ и услуг ^{2, 4} ;							
	операционные							
	(подконтрольные)							
	расходы ³ — всего							
	в том числе:							
	оплата труда	57 874,08	84 478,75	90 883,64				
	ремонт основных фондов	24 778,64	18 847,91	20 276,89				
	материальные затраты	6 308,65	13 426,01	14 443,93				
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей	63 561,25	64 676,74	74 899,90			
	указанных в позиции							
	4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные							
	расходы ³ — всего ³							
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей	532,52	751,71	619,73			
	доходы (расходы)							
	прошлых лет							
4.4.	Инвестиции,	тыс. рублей	16 238,80	16 192,68	16 192,68			
	осуществляемые за счет							
	тарифных источников							
4.4.1.	Реквизиты		Приказ ДепЖКК и	Приказ ДепЖКК и	Приказ ДепЖКК и			
	инвестиционной					энергетики от	энергетики от	энергетики от
	программы (кем					15.09.2022г № 33-Пр-	15.09.2022г № 33-Пр-	28.07.2023г № 42-Пр-
	утверждена, дата					85 об утверждении	86 "Об утверждении	32 "Об утверждении
	утверждения, номер					корректировки	инвестиционной	корректировки
	приказа)	инвестиционной	программы АО	инвестиционной				
		программы АО	«Юграэнерго» на	программы АО				
		«Юграэнерго» на	2017-2022 годы	«Юграэнерго» на				
		2023-2027 годы"		2023-2027 годы"				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	1 068,61	1 068,61	1 079,59			
4.6.	Операционные	тыс. рублей	92,50	120,36	128,16			
	(подконтрольные) расходы							
	на условную единицу ³	(у. е.)						
5.	Показатели численности							
	персонала и фонда оплаты							
	труда по регулируемым							
	видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная	человек	48,32	60,81	60,81			
	численность персонала							
5.2.	Среднемесячная	тыс. рублей	99,81	115,77	124,55			
	зарплатная плата							
	на одного работника	на человека						
	Реквизиты отраслевого		Отраслевое	Отраслевое	Отраслевое			
			тарифное	тарифное	тарифное			

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
тарифного соглашения			соглашение в	соглашение в	соглашение в
(дата утверждения, срок			электроэнергетике	электроэнергетике	электроэнергетике
действия)			Российской	Российской	Российской
			Федерации на 2022 -	Федерации на 2022 -	Федерации на 2022 -
			2024 годы	2024 годы	2024 годы
			подписанное	подписанное	подписанное
			Объединением РаЭЛ	Объединением РаЭЛ	Объединением РаЭЛ
			и ВЭП 20.04.2022 г.	и ВЭП 20.04.2022 г.	и ВЭП 20.04.2022 г.
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	440 325,00	440 325,00	440 325,00
	(складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей			
	устойчивости по величине				
	излишка (недостатка) собственных оборотных средств				
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного		38 896,27	38 830,50	39 405,10
	отпуска электрической энергии — всего				
1.1.	в том числе:	тыс. кВт·ч	26 212,41	25 518,90	26 287,70
	населению				
1.1.A.	и приравненным к нему	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	категориям потребителей				
1.1.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	нормы				
1.1.B.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	26 212,41	25 518,90	26 287,70
	второе полугодие				
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 523,76	14 224,30	14 616,20
	первое полугодие				
1.1.B.	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 688,64	11 294,60	11 671,50
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных				
1.1.1.A.	в установленном порядке	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками				
1.1.1.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	нормы				
1.1.1.B.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие				
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие				
1.1.1.B.	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
1.1.2.	население, проживающее	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	в городских населенных пунктах в домах, оборудованных				
1.1.2.A.	в установленном порядке	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	стационарными электроплитами				
1.1.2.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	нормы				
1.1.2.A.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие				

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
1.1.2.Б.	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
1.1.3.	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
1.1.3.Б.	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
1.1.4.	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
1.1.4.А.	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
1.1.4.Б.	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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	26 033,45	25 301,80	26 106,90
1.1.5.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
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 033,45	25 301,80	26 106,90
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 421,37	14 077,08	14 512,40
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 612,07	11 224,72	11 594,50
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	178,96	217,10	180,80
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	178,96	217,10	180,80
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	102,39	147,22	103,80
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	76,57	69,88	77,00
1.2	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	9 344,49	9 225,50	9 287,30
		тыс. кВт·ч	9 344,49	9 225,50	9 287,30
		тыс. кВт·ч	9 344,49	9 225,50	9 287,30
		тыс. кВт·ч	9 344,49	9 225,50	9 287,30
		тыс. кВт·ч	9 344,49	9 225,50	9 287,30

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере- ния	показатели за год, предшествующий базовому периоду	утвержденные на базовый период ¹	на расчетный период регулирования
1.2.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 124,70	5 034,90	5 068,60
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 219,78	4 190,60	4 218,70
	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
	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	3 339,38	4 086,10	3 830,10
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 872,70	2 379,80	2 184,70
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 466,68	1 706,30	1 645,40
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		3,81	3,83	3,81
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	3,61	3,62	3,61
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,20	0,21	0,20
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,20	0,21	0,20
	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		4,30	4,32	4,30
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	3,74	3,76	3,74
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	0,56	0,57	0,56
	менее 670 кВт	штук	0,56	0,57	0,56
	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	4,25	4,28	4,25
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 203 153,96	1 241 712,26	1 391 950,51
	Показатели численности				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6.	персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
	Среднесписочная численность персонала	человек	16,72	15,03	15,03
6.1.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	74,12	119,41	127,96
	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
6.2.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	17 864,77	22 540,97	29 609,94
7.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	9 589,58	1 700,90	1 810,64
	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	91 493,20	93 013,97	92 633,27
8.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	104 098,00	81 963,72	81 963,72
9.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	8,65%	6,60%	5,89%
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр-85 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «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"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Югразэнерго» на 2023-2027 годы"
10.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	17 864,77	22 540,97	29 609,94
11.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	9 589,58	1 700,90	1 810,64
12.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	91 493,20	93 013,97	92 633,27
13.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	104 098,00	81 963,72	81 963,72
14.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	8,65%	6,60%	5,89%
15.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр-85 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «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"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Югразэнерго» на 2023-2027 годы"
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	25,03	24,62	25,03
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	21,05	20,93	21,28
	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	39,272 *	39,220	39,799
3.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	38,896	38,831	39,405
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
5.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
6.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	1 007,33	1 013,99	1 141,59

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
в том числе:					
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	1007,33	1 013,99	1 141,59
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего		449,90	476,96	543,04
в том числе:					
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	449,90	476,96	543,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,2288	0,2307	0,2307
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				
9.	Амортизация	млн рублей	35,24	22,60	30,27
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	192,82	187,15	187,15
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	93,24	98,98	101,87
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 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	888,79	920,49	1 012,10
в том числе:					
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	888,79	920,49	1 012,10
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	млн рублей			

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.	энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		72,92	73,55	73,21
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	72,92	73,55	73,21
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		92,85	92,14	91,57
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	92,85	92,14	91,57
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	65,92	65,77	65,77
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	6,54%	6,49%	5,76%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 15.09.2022г № 33-Пр- 85 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «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"	Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр- 32 "Об утверждении корректировки 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, 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, оказываемые 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	33,35	34,44	35,74	35,74	35,59	43,52
2.	Для коммерческого	рублей/						

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

* 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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания:
- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
 - 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.М. Вторушин