

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов)**

(тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности
по электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры,
не объединенной в ценовые зоны оптового рынка)

на 2018 год

(вид цены (тарифа), расчетный период регулирования)

Акционерного общества "Югорская генерирующая компания"

(АО "Компания ЮГ")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Югорская генерирующая компания»
Сокращенное наименование	АО «Компания ЮГ»
Место нахождения	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
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	Голубев Андрей Евгеньевич
Адрес электронной почты	UGK-2006@mail.ru
Контактный телефон	8 (3467) 37-93-30 * 101
Факс	8 (3467) 37-93-31

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий⁵

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Копилский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Ханты-Мансийский район		
			Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Фактически показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации																			
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии)	тыс. рублей	593,88	2 386,07	6 365,46	7 287,42	60 308,93	112 528,96	1 037,98	6 333,18	10 773,52	472,33	4 660,25	7 621,40	607,00	3 624,18	6 193,48	5 417,18	33 560,70	58 109,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-425,20	53,22	189,65	-2 220,89	1 567,40	15 901,24	-705,55	122,41	700,42	-1 552,19	106,45	325,35	-1 537,77	69,19	349,96	-1 189,81	883,49	3 356,10
1.3.	ЕВБПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-425,20	9,64	425,34	-2 264,89	283,86	15 710,95	-837,86	22,17	2 365,22	-1 552,19	19,28	143,25	-1 537,77	12,53	268,55	-1 233,81	160,00	5 359,61
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-425,20	0,00	8,77			6 400,70	-837,86	0,00	20,17	-1 552,19	0,00	17,54	-1 537,77	0,00	138,16	-1 233,81	0,00	145,49
2.	Показатели рентабельности организации																			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-71,6%	2,2%	3,0%	-30,5%	2,6%	14,1%	-68,0%	1,9%	6,5%	-328,6%	2,3%	4,3%	-253,3%	1,9%	5,7%	-22,0%	2,6%	5,8%
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		0,20	0,20		2,77	2,82		0,37	0,39		0,42	0,42		1,54	0,28		2,01	1,99
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	253,87	1 067,39	1 094,80	3 640,39	15 184,20	14 874,20	409,59	1 803,25	1 839,20	561,26	2 173,80	2 151,80	400,69	1 543,46	1 602,20	2 656,55	10 920,45	10 481,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	158,16	732,20	720,90	2 433,20	10 668,50	9 913,10	260,04	1 137,20	1 206,40	286,55	1 177,30	1 191,30	261,50	1 098,20	1 068,60	1 936,98	7 419,20	8 162,60
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,98%	10,00%	10,82%	18,17%	11,41%	11,66%	11,82%	9,11%	9,12%	6,33%	6,14%	6,15%	11,50%	10,21%	10,22%	18,60%	12,29%	11,47%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	1 019,08	2 386,07	6 365,46	9 552,31	60 308,93	112 528,96	1 875,84	6 333,18	10 773,52	2 024,52	4 660,25	7 621,40	2 144,77	3 624,18	6 193,48	6 650,99	33 560,70	58 109,86
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 019,08	2 332,85	6 175,81	9 508,31	58 741,53	96 627,72	1 743,53	6 210,76	10 073,10	2 024,52	4 553,81	7 296,05	2 144,77	3 554,99	5 843,52	6 606,99	32 677,20	54 753,76
	в том числе:																			
	оплата труда	тыс. рублей		1 467,74	2 825,47		42 021,52	73 438,27		3 096,74	6 444,98		2 761,06	5 429,46		2 326,65	4 678,04		23 980,79	39 252,28
	ремонт основных фондов	тыс. рублей																		
	материальные затраты	тыс. рублей		126,23	191,13		3 717,54	4 736,61		290,33	517,39		252,46	487,93		164,10	290,94		2 095,45	3 767,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей		53,22	180,88	44,00	1 567,40	9 500,54	132,32	122,41	680,25		106,45	307,81		69,19	211,80	44,00	883,49	3 210,60
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			8,77			503,28			20,17			17,54		138,16			145,49	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей						5 897,42												
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Справочно:																			
	Объем условных единиц ³	у.е.	16,48	16,48	16,48	526,95	526,95	526,95	38,47	38,47	38,47	35,13	35,13	35,13	26,85	26,85	26,85	277,06	277,06	277,06
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	61,86	141,60	374,86	18,04	111,48	183,37	45,33	161,46	261,87	57,64	129,64	207,71	79,88	132,39	217,62	23,85	117,94	197,62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	1,20	1,64	x	34,65	42,72	x	2,60	3,75	x	2,30	3,16	x	1,80	2,72	x	19,70	22,83
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	79,32	113,88	x	78,57	113,88	x	77,01	113,88	x	77,69	113,88	x	84,32	113,88	x	78,90	113,88
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы (продлено на период 2016 - 2018 годов ⁵ , утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)																	
	Справочно:																			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	7 059,00	298 605	298 605	7 059,00	298 605	298 605	7 059,00	298 605	298 605	7 059,00	298 605	298 605	7 059,00	298 605	298 605	7 059,00	298 605	298 605
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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).

⁵ 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

