

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
по сбытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии
по децентрализованной зоне энергоснабжения
на 2016 год
(расчетный период регулирования)

АО "Югорская территориальная энергетическая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"
Сокращенное наименование	АО "ЮТЭК"
Место нахождения	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
Фактический адрес	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
ИНН	8601022317
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Берлин Борис Игоревич
Адрес электронной почты	office@yutec.info
Контактный телефон	8 (3467) 364-004
Факс	8 (3467) 364-004 доп. 1010

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Кондинский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Сургутский район			Ханты-Мансийский район		
			Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 099,162	999,383	1 091,221	20 175,150	20 126,244	16 870,993	2 174,366	2 228,912	2 039,333	2 352,139	2 316,114	2 297,218	2 757,632	1 577,813	1 662,983	33,675	32,280	32,988	19 718,979	18 347,177	13 977,262
	в том числе:																						
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	735,983	748,440	720,881	11 259,901	10 886,577	9 913,111	1 231,138	1 257,356	1 158,879	1 199,417	1 128,243	1 191,370	1 630,720	1 047,310	1 068,619	33,675	32,280	32,988	11 805,538	10 880,113	8 162,675
1.1.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	735,983	748,440	720,881	11 259,901	10 886,577	9 913,111	1 231,138	1 257,356	1 158,879	1 199,417	1 128,243	1 191,370	1 630,720	1 047,310	1 068,619	33,675	32,280	32,988	11 805,538	10 880,113	8 162,675
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	406,202	388,080	391,120	5 937,254	5 825,517	5 306,910	669,885	648,520	597,626	631,837	613,417	624,326	868,334	556,881	555,491	18,300	16,770	17,592	6 128,781	5 900,607	4 557,347
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	329,781	360,360	329,761	5 322,647	5 061,060	4 606,201	561,253	608,836	561,253	567,580	514,826	567,044	762,386	490,429	513,128	15,375	15,510	15,396	5 676,757	4 979,506	3 605,328
	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				0,650																	
1.1.1.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				0,650																	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				0,650																	
	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				14,746																	
1.1.4.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				14,746																	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				14,746																	
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	735,983	748,440	720,881	11 203,450	10 852,077	9 876,814	1 231,138	1 257,356	1 158,879	1 199,417	1 128,243	1 075,052	1 630,720	1 047,310	1 068,619	33,675	32,280	32,988	11 805,538	10 880,113	8 162,675
1.1.5.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	735,983	748,440	720,881	11 203,450	10 852,077	9 876,814	1 231,138	1 257,356	1 158,879	1 199,417	1 128,243	1 075,052	1 630,720	1 047,310	1 068,619	33,675	32,280	32,988	11 805,538	10 880,113	8 162,675
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	406,202	388,080	391,120	5 914,998	5 806,517	5 288,113	669,885	648,520	597,626	631,837	613,417	560,664	868,334	556,881	555,491	18,300	16,770	17,592	6 128,781	5 900,607	4 557,347
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	329,781	360,360	329,761	5 288,452	5 045,560	4 588,701	561,253	608,836	561,253	567,580	514,826	514,388	762,386	490,429	513,128	15,375	15,510	15,396	5 676,757	4 979,506	3 605,328
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч				41,055	34,500	36,297						116,318									
1.1.6.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				41,055	34,500	36,297						116,318									
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				21,606	19,000	18,797						63,662									
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				19,449	15,500	17,500						52,656									
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	244,176	123,422	252,270	6 449,064	6 738,827	4 922,806	744,708	768,279	694,672	1 007,984	1 070,444	964,569	805,650	369,093	424,328				5 474,490	5 441,536	4 211,867
	<i>менее 150 кВт</i>	тыс. кВт·ч	244,176	123,422	252,270	6 204,141	6 738,827	4 922,806	744,708	756,745	694,672	1 007,984	1 070,444	964,569	789,757	369,093	424,328				3 810,476	4 330,610	3 052,958

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Коядинский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Сургутский район			Ханты-Мансийский район			
			Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	122,553	63,997	120,755	3 436,383	3 605,247	2 519,532	391,315	384,726	329,940	567,808	618,067	500,088	404,560	178,134	215,665				1 720,150	2 044,025	1 589,264	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	121,623	59,425	131,515	2 767,758	3 133,580	2 403,274	353,393	372,019	364,732	440,176	452,377	464,481	385,197	190,959	208,663				2 090,326	2 286,585	1 463,694	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч				244,923				11,534				15,893							1 664,014	1 110,926	1 158,909	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				168,933				11,534				15,893							830,324	701,006	683,097	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				75,990															833,690	409,920	475,812	
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	119,003	127,521	118,070	2 466,185	2 500,840	2 035,076	198,520	203,277	185,782	144,738	117,427	141,279	321,262	161,411	170,036				2 438,951	2 025,528	1 602,720	
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	55,025	66,122	62,105	1 049,248	1 334,457	1 068,535	94,369	104,846	92,970	53,696	65,771	74,006	164,390	83,761	87,872				1 232,763	1 072,930	883,993	
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	63,978	61,399	55,965	1 416,937	1 166,383	966,541	104,151	98,431	92,812	91,042	51,656	67,273	156,872	77,650	82,164				1 206,188	952,598	718,727	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		0,241	0,244	0,247	2,598	2,421	2,090	0,246	0,264	0,259	0,261	0,266	0,255	0,241	0,480	0,247	0,015	0,015	0,015	2,106	2,114	2,232	
	в том числе:																							
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,222	0,228	0,228	2,498	2,340	2,005	0,225	0,243	0,239	0,236	0,246	0,236	0,221	0,444	0,226	0,015	0,015	0,015	1,995	2,022	2,128	
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,018	0,015	0,018	0,099	0,080	0,084	0,020	0,020	0,019	0,024	0,019	0,018	0,019	0,035	0,020				0,110	0,091	0,103	
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,018	0,015	0,017	0,099	0,080	0,084	0,020	0,020	0,019	0,024	0,019	0,018	0,019	0,035	0,020				0,109	0,090	0,102	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук																			0,001	0,001	0,001	
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001				0,001	0,001	0,001	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		268	255	265	3 097	2 849	2 356	273	271	269	286	268	271	263	557	267	15	15	15	2 380	2 160	2 464	
	в том числе:																							
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	233	228	231	2 633	2 560	2 059	239	241	242	236	233	236	223	484	226	15	15	15	2 042	1 894	2 128	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	35	27	34	464	289	297	34	30	27	50	35	35	40	73	41				338	266	336	
	менее 150 кВт	штук	35	27	34	464	289	297	34	30	27	50	35	35	40	73	41				288	216	285	
	от 150 кВт до 670 кВт	штук																			50	50	51	
4.	Количество точек подключения	штук	268	255	262	2 961	2 651	2 319	273	271	269	259	293	283	263	553	266	15	15	15	2 380	2 160	2 467	
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 760	1 146	6 101	31 443	26 622	72 142	1 424	1 556	3 466	4 936	1 551	7 131	1 202	1 629	7 134	7 134	27	42	3 889	15 866	32 476	
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																							
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2,80	0,58	0,74	13,11	9,67	12,39	0,69	0,48	0,62	2,69	0,73	0,93	1,27	1,06	1,36			0,01	0,02	2,07	5,31	6,82
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	79	98 - АУП; 70 - ППП	104	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей		247			4 121			205			309							6		2 717		
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-13		85	13 713	4 539	1 368	2	555	173	94		123	-881		142				105	4 734	1 192	
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей	611	43	161	807	1 152	2 692	102	32	135	542	48	202	162	70	303	1 912	1	4	280	415	1 485	
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 166	-2 799	75	-49 213	-23 831	1 247	-1 482	-2 465	62	-5 438	-502	94	-2 187	24	143	-1 900		2	-10 740	-4 833	688	
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	13%	4%	3%	3%	4%	4%	7%	2%	4%	11%	3%	3%	13%	4%	4%	27%	3%	10%	7%	3%	5%	
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	

связанный расчетному периоду регулирования.

*Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Белоярский район						Березовский район					
			Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год		Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	463	729	534	1 810	1 810	9 787	186	809	1 176	1 490	1 490	7 383
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	463	729	534	1 810	1 810	9 787	186	809	1 176	1 490	1 490	7 383
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	руб./МВт·ч	463	729	534	1 810	1 810	9 787	186	809	1 176	1 490	1 490	7 383

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Кондинский район						Нижневартовский район						Октябрьский район					
Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год		Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год		Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
189	642	286	1 140	1 140	2 260	242	467	387	1 030	1 030	5 367	326	576	419	1 690	1 690	7 068
189	642	286	1 140	1 140	2 260	242	467	387	1 030	1 030	5 367	326	576	419	1 690	1 690	7 068
189	642	286	1 140	1 140	2 260	242	467	387	1 030	1 030	5 367	326	576	419	1 690	1 690	7 068

Сургутский район						Ханты-Мансийский район					
Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год		Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
341	401	402	1 270	1 270	1 248	192	762	508	1 270	1 270	3 621
341	401	402	1 270	1 270	1 248	192	762	508	1 270	1 270	3 621
341	401	402	1 270	1 270	1 248	192	762	508	1 270	1 270	3 621