

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по бытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка
на 2018 год

(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»**

АО «Юграэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
Сокращенное наименование	АО «Юграэнерго»
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	office@ugra-energo.ru
Контактный телефон	7 (3467) 37-93-30
Факс	8 (3467) 37-93-31

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Всего по ДЭС		
			Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		5 056,297	36 826,608	38 130,552
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 778,623	22 263,401	23 117,284
<i>1.1.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>2 778,623</i>	<i>22 263,401</i>	<i>23 117,284</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		11 538,964	12 037,973
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 778,623	10 724,437	11 079,311
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	Общество осуществляет деятельность в качестве ГП в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, 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 и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, то сбытовые надбавки такому ГП не устанавливаются, и поставка электрической энергии (мощности) таким ГП осуществляется по установленным для указанной организации соответственно:	тыс. кВт·ч			
	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			
<i>1.1.1.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	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			
<i>1.1.2.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	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			
<i>1.1.3.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	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			
<i>1.1.4.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	2 756,125	22 111,050	22 969,634
<i>1.1.5.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>2 756,125</i>	<i>22 111,050</i>	<i>22 969,634</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		11 456,943	11 959,106
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 756,125	10 654,107	11 010,528
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	6,927	152,351	147,650
<i>1.1.6.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>22,498</i>	<i>152,351</i>	<i>147,650</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		82,021	78,867
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22,498	70,330	68,783
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Всего по ДЭС		
			Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 335,889	10 460,507	10 768,800
	<i>менее 150 кВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>1 335,889</i>	<i>10 460,507</i>	<i>10 768,800</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		5 100,846	5 223,300
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 335,889	5 359,661	5 545,500
	<i>от 150 кВт до 670 кВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	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	941,785	4 102,700	4 244,468
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч		2 051,400	2 134,590
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	941,785	2 051,300	2 109,878
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		4,275	4,416	4,275
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	4,055	4,189	4,055
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,220	0,227	0,220
	<i>менее 150 кВт</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>0,220</i>	<i>0,227</i>	<i>0,220</i>
	<i>от 150 кВт до 670 кВт</i>	<i>тыс. штук</i>			
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>тыс. штук</i>			
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>тыс. штук</i>			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		5	5	4,796
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	4	4	4,129
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук		1	
	<i>менее 150 кВт</i>	<i>штук</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>0,667</i>
	<i>от 150 кВт до 670 кВт</i>	<i>штук</i>			
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>штук</i>			
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>штук</i>			
4.	Количество точек подключения	штук	4 805	4 963	4 805
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	13 250	38 176,9	46 927,5
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		15,9	17,9
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	93,7 - АУП; 73 - ППП	90,2	111,3
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей		10 703,4	11 674,5
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей		881,6	2 874,5
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент		2%	6%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует		Приказ Депжкк и энергетики Югры от 18.10.2017 года №171-п*

*Инвестиционная программа АО "Юграэнерго" от 18.10.2017 №171-п не включает мероприятия по сбытовой деятельности

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Всего						
			Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год**		
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	
3.	Для гарантирующих поставщиков								
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч		1 832,30	1 000,00	1 074,45	1 211,48	1 564,88	
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0	1 832,30	1 000,00	1 074,45	х	х	
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	руб./МВт·ч	0	1 832,30	1 000,00	1 074,45	1 211,48	1 564,88	

*В 2017 году в отношении гарантирующего поставщика АО "Юграэнерго" были утверждены сбытовые надбавки в разрезе территорий. Утвержденные единые сбытовые надбавки в отношении АО "Юграэнерго" на 2017 год отсутствуют.

**Общество осуществляет деятельность в качестве ГП на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка (в части технологически не связанных с Единой энергетической системой России), одновременно осуществляет деятельность по производству электрической энергии (мощности) и передаче электрической энергии в соответствующих территориях, в связи с чем сбытовые надбавки такому ГП для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" не устанавливаются.