Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО «Ульяновскэнерго»

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области
Сокращенное наименование	ОАО «Ульяновскэнерго»
Место нахождения	пр-т 50-летия ВЛКСМ, д.23А, г. Ульяновск, 432028
Фактический адрес	пр-т 50-летия ВЛКСМ, д.23А, г. Ульяновск, 432028
ИНН	7327012462
КПП	730350001
Ф.И.О. руководителя	Двинянинов Константин Николаевич
Адрес электронной почты	sbyt@ulenergo.ru
Контактный телефон	(8422) 349-333
Факс	(8422) 349-390, (8422) 349-391

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	3 846 439,3	3 548 068,5	3 545 350,0
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 214 182,7	1 223 500,0	1 247 650,0
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 214 182,7	1 223 500,0	1 247 650,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	619 355,3	624 200,0	636 449,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	594 827,4	599 300,0	611 200,1
	в том числе:				

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	549 991,2	558 774,6	573 240,0
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	549 991,2	558 774,6	573 240,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	280 577,6	282 738,7	290 058,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	269 413,6	276 035,9	283 181,9
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	Находятся в составе строки 1.1.1.		
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	Находятся в составе строки 1.1.1.		
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	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	317 782,7	321 187,9	327 170,0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	317 782,7	321 187,9	327 170,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	160 762,8	161 864,7	164 879,5
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	157 019,9	159 323,1	162 290,5

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	294 280,1	291 617,4	293 110,0
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	294 280,1	291 617,4	293 110,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	151 830,8	152 984,5	153 767,5
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	142 449,3	138 632,9	139 342,5
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	52 128,8	51 920,1	54 130,0
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	52 128,8	51 920,1	54 130,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	26 184,2	26 612,1	27 744,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	25 944,5	25 308,0	26 385,2
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 879 404,1	1 570 136,5	1 572 410,0
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	540 554,2	464 930,4	500 050,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	272 117,3	234 048,0	251 727,3
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	268 436,9	230 882,4	248 322,7

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	483 650,0	458 387,2	460 090,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	241 432,3	228 821,4	229 671,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	242 217,8	229 565,8	230 418,6
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	632 676,5	562 060,0	527 800,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 711,0	262 705,1	246 692,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	336 965,5	299 354,9	281 107,9
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	222 523,5	84 758,9	84 470,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	154 963,1	35 728,9	35 607,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	67 560,4	49 030,0	48 862,9
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	752 852,5	754 432,0	725 290,0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	362 896,0	381 381,7	351 886,3
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	389 956,4	373 050,3	373 403,7
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		478,413	498,708	504,218
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	467,184	487,273	492,633

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,195	11,400	11,550
	менее 150 кВт	тыс. штук	10,503	10,700	10,850
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,076	1,076	1,076
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,133	0,133	0,133
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,006	0,006	0,006
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,034	0,035	0,035
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		537 646	558 676	565 530
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	493 959	514 100	520 500
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	43 687	44 576	45 030

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	штук	40 393	41 282	41 736
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2 767	2 767	2 767
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	478	478	478
	не менее 10 МВт	штук	49	49	49
4.	Количество точек подключения	штук	534 631	555 600	560 500
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	911 554,6	900 089,9	1 107 542,5
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	703	647	703
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,744	38,671	37,01473
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов (от 22.12.2014г)	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов (от 22.12.2014г)	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов (от 22.12.2014г)
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	114 509,5	139 747,2	127 885,5
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	168 258,8	173 479,2	167 413,7
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	37 930,2	8 638,7	219 812,4
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	37 930,2	8 638,7	219 812,4

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,2	1,0	19,8
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа утверждена распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта от 11.08.2015 г. № 431-од. Расходы на инвестиции приняты Решением Правления Министерства экономического развития Ульяновской области от 24.12.2015. Электронный адрес размещения: http://ulenergo.ru	Инвестиционная программа утверждена распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта от 27.10.2016 г. № 950-од. Расходы на инвестиции приняты Решением Правления Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 20.12.2016. Электронный адрес размещения: http://ulenergo.ru	Направлена в Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта. Письмо № 2051/08 от 30.03.2017г.

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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	383,1	383,1	383,1	331,8	331,8	331,8
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	192	214,7	214,7	290,3	290,3	418,6
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,74	15,95	15,95	15,93	15,93	15,93
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,54	14,66	14,66	14,64	14,64	14,64
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,22	9,98	9,98	9,97	9,97	9,97
	не менее 10 МВт	процент	5,40	5,84	5,84	5,83	5,83	5,83

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.