

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт электроэнергии

2019 год

(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Колымаэнерго"

Раздел 1. Информация об организации

№ п/п	Содержание	
1	Полное наименование	Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"
2	Сокращённое наименование	ПАО "Колымаэнерго"
3	Место нахождения	685000 г.Магадан, ул.Пролетарская, 84, корп.2
4	Фактический адрес	686222, Магаданская обл., Ягоднинский р-н, п.Синегорье, ул.О.Когодовского, д.7
5	ИНН	4908000718
6	КПП	997450001
7	ФИО руководителя	Багаудинов Радий Равильевич
8	Адрес электронной почты	energo@kolymamsk.ru
9	Контактный телефон	(41343) 46648
10	Факс	(41343) 46648

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
филиал "Колымские электрические сети" ПАО "Колымаэнерго" (вид деятельности- передача электроэнергии)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	340 879	139 302	197 918
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	38 829	1 564	3 914
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	17 039	11 794	19 573
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 613	0	0
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	11,4	1,1	2,0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	20,92	20,72	20,20
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	110 621,58	110 292,90	106 466,51
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 262	4 356	4 262
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,24 (приказ Министерства РФ от "30" сентября 2014г. №674)	7,85 (приказ Министерства РФ от "30" сентября 2014г. №674)	8,23 (приказ Министерства РФ от "26" сентября 2017г. №887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Колымаэнерго» на 2018-2022 гг», утверждена 21.03.2018г. генеральным директором ПАО «Колымаэнерго» Р.Р.Багаудиновым		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (без учета покупной э/э)	тыс. рублей	135 076	139 302	197 918
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	132 310	137 738	187 684
	в том числе:				
	оплата труда с учетом страховых взносов		94 730	102 055	131 141
	ремонт основных фондов (услуги)		715	11 175	13 179
	материальные затраты		3 536	5 363	10 539
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2 766	1 564	3 914
4.3.	Выпадающие доходы прошлых лет	тыс. рублей	0	0	6 319
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 809	10 146	16 870
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ПАО "Колымаэнерго" на 2017-2021 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО "Колымаэнерго" на 2016-2020 годы утверждены Минэнерго России Приказом от 31.10.2016 г. №1151. http://minenergo.gov.ru/system/download/4204/6774 3		Находится на рассмотрении в Минэнерго РФ https://minenergo.gov.ru/system/download/4204/81462
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 702,30	2 702,30	2 702,30
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	49,99	51,55	73,24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82,9	85	84
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	76,16	77,68	100,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 133 440	-1 133 440	-1 133 440

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).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков
филиал "Колымские электрические сети" ПАО "Колымаэнерго" (вид деятельности- сбыт электроэнергии)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	110 622	110 293	106 467
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 262,449	4 355,500	4 262,45
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 262,449	4 355,500	4 262,450
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 231,246	2 409,100	2 347,09
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 031,203	1 946,400	1 915,36
	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	0,00	0,00	0,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	4 209,13	4 315,55	4 223,80
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 209,13	4 315,55	4 223,80
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 220,29	2 389,13	2 326,640
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 988,84	1 926,43	1 897,160
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	53,32	39,95	38,65
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	53,316	39,950	38,650
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10,952	19,98	20,4500
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	42,364	19,98	18,20
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	106 359,13	105 937,40	102 204,06
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	7 194,73	8 155,35	7 058,96
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 052,3320	4 480,74	3 923,430
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 142,4006	3 674,61	3 135,530
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	99 164,395	97 782,050	95 145,100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 706,58	55 421,57	54 171,04
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 457,82	42 360,48	40 974,06
	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	0,00	0,00	0,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	116,000	115,000	115,000
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	18,000	16,000	16,000
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	98,000	99,000	99,000
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	95,000	93,000	93,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	3,000	3,000	3,000
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
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	штук	353,0	347,0	347,0
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	18,0	16,0	16,0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	335,0	331,0	331,0
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	217,0	215,0	215,0
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	117,0	117,0	117,0
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	353,0	347,0	347,0
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	87 879	23 811	28 921
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	17
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,0	76,1	95,1
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	68 334	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	113	287	358
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ПАО "Колымаэнерго" на 2017-2021 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО "Колымаэнерго" на 2016-2020 годы утверждены Минэнерго России Приказом от 31.10.2016 г. №1151. http://minenergo.gov.ru/system/download/4204/67743		Находится на рассмотрении в Минэнерго РФ https://minenergo.gov.ru/system/download/4204/81462

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." ПАО "Колымаэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Установленная мощность	МВт	1 068,00	1 103,92	1 210,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	954,53	987,23	1077,24
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 087,69	2 030,77	1 885,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 040,05	1 985,28	1 834,82
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0	0	0
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2385	2582	3940
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2385	2582	3940
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
8.	Топливо - всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0	0	0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0	0	0
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		0	0	0
9.	Амортизация	млн. рублей	230	237	284
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	612,10	643,10	643,1
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	81,6	78,5	101,3
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 247	2 568	3 876
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 247	2 568	3 876

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0	0	0
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0	0	0
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		138	14	64
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	138	14	64
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	71,2	0	0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	7,82	0	0
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ПАО "Колымаэнерго" на 2017-2021 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО "Колымаэнерго" на 2016-2020 годы утверждены Минэнерго России Приказом от 31.10.2016 г. №1151. http://minenergo.gov.ru/system/download/4204/67743	Находится на рассмотрении в Минэнерго РФ https://minenergo.gov.ru/system/download/4204/81462	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	руб./МВт·ч	2167,9	2168,0	2168,0	2305,1	2305,1	4760,7
1.1.	на 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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2167,9	2168,0	2168,0	2305,1	2305,1	4760,7
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2167,9	2168,0	2168,0	2305,1	2305,1	4760,7
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч	186,5	226,7	215,90	215,9	215,90	344,90
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 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
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов		1111,6	1311,7	1296,4	1304,5	1304,5	2992,0
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1111,6	1311,7	1296,4	1304,5	1304,5	2992,0
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.