

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

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2016 ГОД
(расчетный период регулирования))

МУП "Алатырские городские электрические сети" (МУП "АГЭС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование МУП "Алатырские городские электрические сети"

Сокращенное наименование МУП "АГЭС"

Место нахождения ЧР,г.Алатырь,ул.40 лет Победы,31 А

Фактический адрес ЧР,г.Алатырь,ул.40 лет Победы,31 А

ИНН 2122000259

КПП 212201001

Ф.И.О. руководителя Зайкин Николай Иванович

Адрес электронной почты alat_gseti@cbx.ru

Контактный телефон главный бухгалтер Шумилова Ирина Владиславовна (83531) 6-12-97

Факс (83531) 6-09-77

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: МУП "АГЭС"ИНН: 2122000259КПП: 212201001Долгосрочный период регулирования: 2012 — 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25330,61	28917,99	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15854,32	17175,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2189,21	2343,18	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1423,13	1639,16	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1403,68	1481,94	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	766,08	704,02	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9892,78	11207,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1580,67	1674,28	
1.1.3.1	услуги связи	тыс. руб.	161,03	140,83	
1.1.3.2	расходы на сертификацию	тыс. руб.	265,14	263,02	
1.1.3.3	обеспечение нормальных условий труда и ТБ	тыс. руб.	48,55	72,66	
1.1.3.4	расходы на командировки представ расх	тыс. руб.	1,4	32	
1.1.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	60,57	20,7	
1.1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	70,72	71,42	
1.1.3.7	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	847,32	846,61	
1.1.3.8	ээ	тыс. руб.	125,94	138,61	
1.1.3.9	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	585,42	557,23	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1 1 3 3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.			

	(с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11040,71	10691,46	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	591,75	710,2	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3007,41	3407,17	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3519,97	3482,41	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1500	1500	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	521,36	514,31	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	160,6	235,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	465,71	542,66	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1194,84	269,48	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1403,68	1481,94	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		22181	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,4	1,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41263	42523	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	41263	42523	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1279,064	1294,059	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения С	у. е.	320,302	332,264	
	НН		958,76	961,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1288,3	1292,9	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1288,3	1292,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	443,27	444,78	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	122,57	130,63	
	НН		565,84	575,41	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,51	15,62	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
	норматив технологического расхода (потерь)				

8	электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X
---	--	---	--	---	---

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
МУП "Алатырские городские электрические сети"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)	Показатели, утвержденные на базовый период 1(2015)	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	53840		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	6320		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4109		
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	12		
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	8,68	8,2	8,48
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	60,275	58,81	58,99
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	15,015 № 03-905 26.04.2012.	15,01 №486 от 31.07.2013	15,005 №486 от 31.07.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Администрация г.Алатырь 01.2014	Администрация г.Алатырь 01.2014	Администрация г.Алатырь 01.2015

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)	Показатели, утвержденные на базовый период 1(2015)	Предложения на расчетный период регулирования 2016
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		28917,99	30970,81	39720,84
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	17175,99	16 110,15	16 650,81
	оплата труда		11 207,80	10 603,83	21 840,99
	ремонт основных фондов		1 481,94	1 514,54	1 565,37
	материальные затраты		2 343,18	2 178,05	2 467,19
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	10 691,46	15 605,10	11 208,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5019,97	5771,56	5500,49
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Администрация г.Алатырь 01.2011	Администрация г.Алатырь 01.2014	Администрация г.Алатырь 01.2015
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 586,96	2 570,91	2 570,91
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	71	86	86
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,15	10,28	21,16
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		2008-2010 №98 от 6.12.2007 изменение 01/57-12 от 27.02.2013	2008-2010 №98 от 6.12.2007 изменение 01/57-12 от 27.02.2014	№ 181 от 11.11.2013 на 2014-2016
	<i>Справочно:</i>				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁽²⁰¹⁵⁾	Предложения на расчетный период регулирования 2016
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

**Раскрытие информации о движении активов, включающий
балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость
активов на конец года, а также информацию о выбытии активов
в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе
за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства
и приобретения нового оборудования**

Наименование

организации МУП "АГЭС"

ИНН: _____

КПП: _____

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.			
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	5020	4406	
		МВА			
		км	4,97	4,16	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	4575	3961	
		МВА			
		км	4,1	3,29	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	445	445	
		МВА			
		км	0,87	0,87	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.			

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
МУП "Алатырские городские электрические сети"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)		Показатели, утвержденные на базовый период *(2015)		Предложения на расчетный период регулирования (2016)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	237167,71	313445,39	256926,29	278411,51	277737,32	300962,84
			с 1.06.2014					
			200851,42					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	359,6 с 1.06.2014	314,21	329,44	333,21	356,12464	360,20001
			304,54					
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	771,17 с 1,06,2014	778,08	759,09	798,78	820,57629	863,48118
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)		Показатели, утвержденные на базовый период *(2015)		Предложения на расчетный период регулирования (2016)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	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.