БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

450008, Өфө ҡалаһы, Пушкин урамы, 95
Тел. (347) 251-10-75. Факс (347) 251-10-63
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

450008, г. Уфа, ул. Пушкина, 95
Тел. (347) 251-10-75. Факс (347) 251-10-63
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

24.12.2014г. № 03-0072-2014

На № _____ от _____

Директору
ООО «ПЖКХ
Мишкинское»
Р.А. Алимову

452340, РБ, Мишкинский р-н,
с. Мишкино, ул. Юбилейная, д. 1

Уважаемый Равиль Аюпович!

Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам направляет документы по корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г., оказываемые ООО «ПЖКХ Мишкинское».

Постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 24 декабря 2014 года № 958 «О внесении изменений и признании утратившим силу некоторых постановлений Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам» направлено посредством системы Единой информационно аналитической системы ФСТ России.

Приложение: на 5 листах в 1 экз.

Председатель И.Н. Васимирская

Исп. Валиев Р.С.
Тел. (347) 218-09-28

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

от «10» декабря 2014 г. № 122

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Вопрос, выносимый на повестку дня заседания Правления:

О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г., оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское".

Необходимая валовая выручка ООО "ПЖКХ Мишкинское" заявлена в 2015 г. в размере 30 758,42 тыс.руб.

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2014 г.	Рост 2015/2014	2015 г.
9,50	102,00	9,69

Принято, млн.кВтч:

2014 г.	Рост 2015/2014	2015 г.
9,50	102,00	9,69

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2014 г.	Рост 2015/2014	2015 г.
1,85	100,00	1,85

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2014 г.	Рост 2015/2014	2015 г.
18,34	100,00	18,34

Параметры долгосрочного регулирования:

Показатель	2015 г.
Инфляция, %	106,70
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,50
Количество активов, у.е.	310,14
Индекс изменения количества активов, %	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,05416

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2015 г.	Обоснование
Подконтрольные расходы	4 428,98	Базовый уровень подконтрольных расходов определен в 2012 г. Проведена индексация на основе долгосрочных параметров регулирования с учетом инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 г. и на плановый период 2016 и 2017 годов, реестра основных средств поступивших в 2013, 2014 году (табл. П2.1 и П2.2 Объем воздушных, кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов в деле приложены).

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2015 г.	Обоснование
Отчисления на социальные нужды	419,59	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,3% (уведомление Фонда социального страхования РФ к делу приложено)
Транспортный налог	20,00	В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федарации (в деле представлены налоговые декларации за 2013 г.)
Амортизация	453,00	Принято на основании оборотно-сальдовых ведомостей 01,02 счетов за 2013 г. и расчета ожидаемых показателей амортизационных отчислений
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:	506,53	Принято на основании заключенных договоров аренды движимого и недвижимого имущества, расчета арендной платы на 2015 г., договоров лизинга на покупку оборудования, в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.
аренда электросетевого хозяйства	397,40	
лизинг	109,13	
прочая аренда	0,00	
Капитальные вложения	1 068,81	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 15 августа 2014 г. № 155-О, с учетом ограничения величины капитальных вложений 12% от НВВ согласно п.32,38 III главы Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования)
Другие прочие неподконтрольные расходы	1 000,00	Принято с целью поэтапного приведения размера месячной тарифной ставки 1 разряда в соответствие Республиканскому межотраслевому соглашению (10109 руб. на 01.10.2014), постановлению Правительства РБ от 30.05.2011 № 184 (рост на 2015 год не менее, чем на 13.6%)
ИТОГО неподконтрольных расходов	3 467,93	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, в том числе:	2 476,09	
выпадающие доходы от технологического присоединения	2 476,09	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ по тарифам от 30.09.2014 г. № 268

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов предложенных регулируемой организацией тыс. руб.:

% за пользование кредитом	196,00	В связи с нецелосообразностью данных затрат в соответствии с п.16 Основ ценообразования

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе двух предшествующих годов и расчетный период регулирования сведены в Приложении.

Предложение отдела регулирования ТЭК и СУ:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2014 г.	Рост 2015/2014	2015 г.
9 576,13	108,32	10 373,00

и скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское" на 2015 г., в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт. мес	Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./кВт.ч	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
ООО "ПЖКХ Мишкинское"	1 полугодие 2015 г.	467,25	0,52	1,59
	2 полугодие 2015 г.	467,25	0,52	1,59

Ответственный секретарь: 10.12.14г. И.И. Хасаншина

10.12.14г 10.12.14

Приложение

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское", на 2015 г.

		ООО "ПЖКХ Мишкинское" ИНН 0231003930 КПП 023101001							
		Передача ЭЭ - основной вид деятельности							
		Упрощенная схема налогообложения							
		2013							
		2012		2013		2014	2015		2015/2014
		План (утвержденный органами регулирования)	Факт	План (утвержденный органами регулирования)	Факт	План (утвержденный органами регулирования)	План (предложение регулируемой организации)	План (утвержденный органами регулирования)	План (утвержденный органами регулирования) к котлеПлан (утвержденный органами регулирования) к котле
№	Показатель	Год	Год	Год					
1.1	инфляция, %	105,10		107,10		107,10		106,70	
1.2	индекс эффективности операционных расходов, %	0,00		1,50		1,50		1,50	
1.3	количество активов, у.е.	308,89		308,89		308,89	310,14	310,14	
1.4	индекс изменения количества активов, %	0,97		0,00		0,00		0,00	
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,00		0,75		0,75		0,75	
1.6	общий коэффициент индексации, %	1,05		1,05		1,05		1,05416	
2.1	ПДК Материальные затраты, тыс.руб.	632,42	650,00	667,16	1 402,60	667,16	790,00	703,29	
2.1.1	ПДК Вспомогательные материалы, тыс.руб.	201,48		212,54		212,54	790,00	224,06	
2.1.1.1	ПДК ГСМ, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.1.1.2	ПДК прочие вспомогательные материалы, тыс.руб.	201,48		212,54		212,54	790,00	224,06	
2.1.2	ПДК Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), тыс.руб.	430,94		454,62		454,62		479,24	
2.2	ПДК Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды), тыс.руб.	1 249,35	1 204,93	1 317,99	1 350,00	1 317,99	4 278,60	1 389,37	
2.2.1	ПДК Численность, чел.	12,00	10,00	12,00	11,00	12,00	15,00	12,00	
2.2.2	ПДК Среднемесячная заработная плата, руб./чел.	8 676,06	10 041,08	9 152,68	10 227,27	9 152,68	23 770,00	9 648,40	
2.3	ПДК Прочие расходы, всего, в т.ч., тыс.руб.	1 896,57	1 196,67	2 000,76	7 499,40	2 000,76	2 722,60	2 109,12	
2.3.1	ПДК Налог на основные фонды, тыс.руб.	1 058,70	529,00	1 116,86	757,00	1 116,86	532,70	1 177,35	
2.3.2	ПДК Работы и услуги непроизводственного характера, тыс.руб.	837,87	667,67	883,90		883,90		931,77	
2.3.2.1	ПДК Услуги связи, тыс.руб.	0,00		0,00	26,00	0,00	40,00	0,00	
2.3.2.2	ПДК Расходы на охрану и пожарную безопасность, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.3	ПДК Расходы на услуги коммунального хозяйства, тыс.руб.	0,00		0,00	43,00	0,00	60,00	0,00	
2.3.2.4	ПДК Расходы на юридические услуги, тыс.руб.	0,00		0,00	2,50	0,00	5,00	0,00	
2.3.2.5	ПДК Расходы на информационные услуги, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00	53,30	0,00	
2.3.2.6	ПДК Расходы на консультационные услуги, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00	50,00	0,00	
2.3.2.7	ПДК Расходы на аудиторские услуги, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.8	ПДК Расходы на сертификацию, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.9	ПДК Транспортные услуги, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.10	ПДК Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, тыс.руб.	0,00		0,00	44,40	0,00	45,00	0,00	
2.3.2.11	ПДК Расходы на командировки и представительские, тыс.руб.	0,00		0,00	3,00	0,00	6,00	0,00	
2.3.2.12	ПДК Расходы на подготовку кадров, тыс.руб.	0,00		0,00	49,70	0,00	30,00	0,00	
2.3.2.13	ПДК Расходы на страхование, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00	34,00	0,00	
2.3.2.14	ПДК Целевые средства на НИОКР, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.15	ПДК Содержание управляющей компании, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3.2.16	ПДК Другие прочие подконтрольные расходы, тыс.руб.	837,87	667,67	883,90	6 573,80	883,90	1 866,60	931,77	
3	ПДК Внереализационные расходы, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
3.1	ПДК Расходы на услуги банков, тыс.руб.	0,00		0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	
3.2	ПДК Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
3.3	ПДК Другие обоснованные внереализационные расходы, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
4	ПДК Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс.руб.	204,30	70,52	215,52	70,52	215,52	1 544,70	227,20	
4.1	ПДК Дивиденды, тыс.руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.2	ПДК Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору), тыс.руб.	0,00		0,00		0,00	80,00	0,00	
4.3	ПДК Прочие расходы из прибыли, тыс.руб.	204,30		215,52		215,52	1 464,70	227,20	
4.4	ПДК ИТОГО подконтрольные расходы, тыс.руб.	**3 982,64**	**3 122,12**	**4 201,43**	**10 254,00**	**4 201,43**	**9 337,90**	**4 428,98**	
4.5	ПДК Корректировка подконтрольных расходов, (дельта ПРП), тыс.руб.	0,00		0,00					
5.1	НПДК Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС", тыс.руб.	0,00		0,00					
5.2	НПДК Электроэнергия на хоз. нужды, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.3	НПДК Теплоэнергия, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.4	НПДК Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе, тыс.руб.	60,15	475,70	0,00	872,70	706,20	3 772,60	506,53	
5.4.1	НПДК Аренда электросетевого хозяйства, тыс.руб.	0,00	350,00	0,00	747,00	350,00	397,40	397,40	
5.4.2	НПДК Лизинг, тыс.руб.	0,00	125,70	0,00	125,70	356,20	3 375,20	109,13	
5.4.3	НПДК Прочая аренда, тыс.руб.	60,15		0,00					
5.5	НПДК Налоги, всего, в т.ч., тыс.руб.	0,00		0,00	416,30		20,00	20,00	
5.5.1	НПДК плата за земли, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.5.2	НПДК транспортный налог, тыс.руб.	0,00		0,00	18,30		20,00	20,00	
5.5.3	НПДК прочие налоги и сборы, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.5.4	НПДК налог на имущество, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.6	НПДК Отчисления на социальные нужды, тыс.руб.	252,37	362,00	398,03	398,00	398,03	1 292,20	419,59	
5.7	НПДК % за пользование кредитом, тыс.руб.	0,00		0,00		114,00	196,00		
5.8	НПДК Резервный фонд, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.9	НПДК Другие прочие неподконтрольные расходы, тыс.руб.	0,00		1 000,00	1 000,00	2 562,58	1 000,00	1 000,00	
5.10	НПДК Налог на прибыль, всего в том числе, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.10.1	НПДК Налог на прибыль на величину капитальных вложений, тыс.руб.	0,00		0,00					

5.11	НПДК Амортизация, тыс.руб.	0,00	217,00	0,00	453,00	415,60	678,90	453,00	
5.11.1	НПДК амортизация, учитываемая при налогообложении, тыс.руб.	0,00		0,00	453,00	415,60	678,90	453,00	
5.11.2	НПДК амортизация, не учитываемая при налогообложении, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.12	НПДК Погашение заёмных средств, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.13	НПДК Максимальная величина капитальных вложений, тыс.руб.	515,42		671,93		1 178,30	2 848,60	1 068,82	
5.14	НПДК Капитальные вложения - всего, в т.ч.:, тыс.руб.	0,00	251,50	0,00		1 178,29	2 848,60	1 068,81	
5.14.1	НПДК возврат заемных средств на капитальные вложения, тыс.руб.	0,00		0,00					
5.15	НПДК ИТОГО неподконтрольных расходов, тыс.руб.	**312,52**	**1 306,20**	**1 398,03**	**2 742,00**	**5 374,70**	**8 808,30**	**3 467,93**	
5.16	НПДК Корректировка неподконтрольных расходов (дельта НВВ), тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		1 771,32			
6	Расходы, связанные с компенсацией неподконтрольных расходов / полученный избыток , тыс.руб.	0,00		0,00		1 771,32	12 612,22	2 476,09	
6.1	Расходы, связанные с компенсацией неподконтрольных расходов всего, в том числе, тыс.руб.	0,00		0,00			12 612,22	2 476,09	
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения, тыс.руб.	0,00		0,00			12 612,22	2 476,09	
6.2	Полученный избыток , тыс.руб.	0,00		0,00					
7	**Необходимая валовая выручка, всего, тыс.руб.**	**4 295,16**	**4 428,32**	**5 599,46**	**12 996,00**	**9 576,13**	**30 758,42**	**10 373,00**	**108,32%**
8	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок, тыс.руб.	0,00	0,00	5 599,46					
8.1	Расходы, тыс.руб.	4 090,86	5 096,20	5 383,93					
8.2	Прибыль, тыс.руб.	204,30	0,00	215,52					
8.3	Рентабельность, %	4,99	0,00	4,00					
12	Поступление мощности, ВСЕГО , МВт	2,03	2,03	2,26		2,27		2,27	
13	Потери мощности в сети, МВт	0,45	0,45	0,41		0,42		0,42	
14	то же в %	22,02	22,02	18,34		18,40		18,34	
17	Полезный отпуск из сети, МВт	1,58	1,58	1,85		1,85		1,85	
18	**Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт. мес**	**226,54**	**233,56**	**252,77**		**431,36**		**467,25**	
19	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО, млн.кВт.ч	9,69	9,69	11,34		11,63		11,87	
20	Потери электроэнергии в сети, млн.кВт.ч.	2,14	2,14	2,08	2,18	2,13		2,18	
21	то же в %	22,08	22,08	18,34	18,34	18,34		18,34	
24	Полезный отпуск из сети, млн.кВт.ч.	7,55	7,55	9,26		9,50		9,69	
25	Коэффициент распределения расходов по услугам по передаче, %	1,00	1,00	1,00					
26	Тариф покупной энергии, руб./МВт.ч	1 588,57	1 588,57	1 774,08		2 252,61		2 319,68	
27	**Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./кВт.ч**	**0,53**	**0,53**	**0,47**		**0,51**		**0,52**	
28	НВВ на оплату потерь, тыс.руб.	4 011,46	4 011,46	4 354,30		4 807,07		5 048,08	
29	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч**	**1,10**	**1,12**	**1,07**		**1,51**		**1,59**	
30	Товарная продукция, тыс.руб.	8 306,62	9 107,66	9 953,76		14 383,19		15 421,08	

Ведущий специалист ОТЭК и СУ 10.12.14 г. **Р.С. Валиев**