БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

450008, Өфө ҡалаһы, Пушкин урамы, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

450008, г. Уфа, ул. Пушкина, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

18.12.2015г. № 03-0302-2015

На № _____ от _____

Директору
ООО «ПЖКХ
Мишкинское»
Р.А. Алимову

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

Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам направляет документы по корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г., оказываемые ООО «ПЖКХ Мишкинское».

Постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015 года № 902 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам» направлено посредством Единой информационно аналитической системы ФСТ России.

Приложение: на 5 листах в 1 экз.

Заместитель председателя С.Н. Бурдюк

Р.С. Валиев, (347) 218-09-28

Уфа. 2013. Тираж 3000 экз. Заказ № 137 ГУП «СТ. КП РБ Изд-во «Мир печати».

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от «18» декабря 2015 г. № 118

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 2016 г., оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское".

Необходимая валовая выручка ООО "ПЖКХ Мишкинское" заявлена на 2016 г. в размере 28 603,07 тыс.руб.

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

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
9,69	118,78	11,51

Принято, млн.кВтч:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
9,69	131,58	12,75

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

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
1,85	102,16	1,89

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
18,34	92,31	16,93

Параметры долгосрочного регулирования:

Показатель	2016 г.
Инфляция, %	107,40
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,50
Количество активов, у.е.	354,65
Индекс изменения количества активов, %	0,13
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,15747

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

Показатель	2016 г.	Обоснование
Подконтрольные расходы	5 126,40	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 2016 г. и на плановый период 2017 и 2018 годов, реестра основных средств поступивших в 2014, 2015 году (табл. П2.1 и П2.2 Объем воздушных, кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов в деле приложены).

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования произведена корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (фактическое значение индекса потребительских цен за 2014 год - 11,4 %) за 2014 г. - 422,65 тыс. руб.

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

Показатель	2016 г.	Обоснование
Отчисления на социальные нужды	485,66	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	30,00	В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федарации (в деле представлены налоговые декларации за 2014 г.)
Амортизация	681,00	В соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета на уровне фактической амортизации 2014 г. (оборотно-сальдовая ведомость 02 счета приложена в деле), результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, не учтены при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию, так как они не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:	1 361,80	Согласно заключенных договоров аренды (расходы определены исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу). Величина затрат скорректирована на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов к сроку полезного использования таких активов (воздушные линии электропередачи - 807,666 тыс. руб. (12115 тыс. руб./15 лет), трансформаторные подстанции - 554,129 тыс. руб. (11082,58 тыс. руб./20 лет)). Срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определено в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".
аренда электросетевого хозяйства	1 361,80	
лизинг	0,00	
прочая аренда	0,00	
Капитальные вложения	1 578,93	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14 августа 2015 г. № 190-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)
ИТОГО неподконтрольных расходов	4 137,39	

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, в том числе:	9 417,20	
расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	2 582,39	1. На основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2014 год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организации (неподконтрольные), осуществляющей регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2014 г. (выпадающие доходы от технологического присоединения (3849,08 тыс. руб.), амортизация (265,40 тыс. руб.), отчисления на социальные нужды (488,79 тыс. руб.), транспортный налог (23 тыс. руб.), плата за аренду имущества (47,4 тыс.руб.)). 2. - 2091,28 тыс. руб. Исключены экономически необоснованным расходы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2014 год и иных материалов (учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2014 г. прочие неподконтрольные расходы, фактически не понесенные в 2014 г.).
выпадающие доходы от технологического присоединения	6 834,81	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ по тарифам от 3.12.2015 г. № 419

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

Другие прочие неподконтрольные расходы	2050,01	Двойной учет, затраты на оплату труда в полном объеме учтены в составе подконтрольных расходов
Лизинг	1200,00	В связи с нецелосообразностью данных затрат в соответствии с п.16 Основ ценообразования
% за пользование кредитом	310,00	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.:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
10 373,00	184,17	19 103,64

и скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское" на 2016 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 2016 г.	842,31	0,42	1,92
	2 полугодие 2016 г.	842,31	0,42	1,92

Ответственный секретарь: 18.12.2015 И.И. Хасаншина

18.12.15. 18.12.15

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "ПЖКХ Мишкинское", на 2016 г.

		2012		2013		2014		2015	2016		2016/2015
		План (утвержденный органом регулирования)	Факт	План (утвержденный органом регулирования)	Факт	План (утвержденный органом регулирования)	Факт	План (утвержденный органом регулирования)	План (предложение в орган регулирования)	План (утвержденный орган регулирования)	План (утвержденный орган регулирования) в 2016 г.
№	Показатель	ед.	Год	ед.							
1.1	[illegible], %	105,10		107,10		107,10	111,40	106,70	115,00	107,40	
1.2	[illegible] деятельности [illegible], %	0,00		1,50		1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
1.3	[illegible] абонентов, у.е.	308,89		308,89		308,89	310,14	310,14	354,65	354,65	
1.4	[illegible] [illegible], %	0,97		0,00		0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	
1.5	[illegible], %	0,00		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.6	[illegible], %	1,05		1,05		1,05	1,10060	1,05416	1,23937	1,15747	
2.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	632,42	460,00	667,16	1 402,60	667,16	1 187,00	703,29	871,64	814,04	
2.1.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	201,48		212,54		212,54		224,06	277,69	259,34	
2.1.1.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	
2.1.1.2	ПДК [illegible], тыс. руб.	201,48		212,54		212,54		224,06	277,69	259,34	
2.1.2	ПДК [illegible]	430,94		454,62		454,62		479,24	593,95	554,70	
2.2	ПДК [illegible] (без отчислений на [illegible]), тыс. руб.	1 249,26	1 204,93	1 317,99	1 350,00	1 317,99	2 935,50	1 389,27	1 721,95	1 608,15	
2.2.1	ПДК [illegible], чел.	12,00	10,00	12,00	11,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	
2.2.2	ПДК [illegible], рублей	8 676,06	10 041,08	9 153,68	10 227,27	9 153,68	20 392,36	9 648,40	11 957,97	11 167,71	
2.3	ПДК [illegible], всего, в т.ч.:, тыс. руб.	1 896,57	1 196,67	2 000,76	7 499,40	2 000,76	3 478,63	2 109,17	2 613,99	2 441,24	
2.3.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	1 058,70	529,00	1 116,86	757,00	1 116,86	441,30	1 177,38	1 459,18	1 362,74	
2.3.2	ПДК [illegible], тыс. руб.	837,87	667,67	883,90		883,90	0,00	931,77	1 154,81	1 078,50	
2.3.2.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	26,00	0,00	21,60	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.2	ПДК [illegible] безопасность, тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.3	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	43,00	0,00	57,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.4	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.5	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.6	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	86,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.7	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.8	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.9	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.10	ПДК [illegible] безопасности, тыс. руб.	0,00		0,00	44,40	0,00	36,40	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.11	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	3,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.12	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	49,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.13	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.14	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.15	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2.16	ПДК [illegible] расходы, тыс. руб.	837,87	667,67	883,90	6 573,80	883,90	2 809,33	931,77	1 154,81	1 078,50	
3	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	ПДК [illegible] расходы, тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	ПДК [illegible], тыс. руб.	204,30	70,52	215,52	70,52	215,52	0,00	227,20	281,58	262,97	
4.1	ПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	ПДК [illegible] (по [illegible]), тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	ПДК [illegible] прибыли, тыс. руб.	204,30		215,52		215,52	0,00	227,20	281,58	262,97	
4.4	ПДК ИТОГО [illegible], тыс. руб.	3 982,64	3 122,12	4 201,43	10 254,00	4 201,43	7 602,13	4 428,98	5 489,16	5 126,40	
4.5	ПДК [illegible] (дельта ПП), тыс. руб.	0,00		0,00			422,65		422,65	422,65	
5.1	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							
5.2	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							
5.3	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							
5.4	НПДК [illegible] за [illegible] в том числе, тыс. руб.	60,15	475,70	0,00	872,70	706,20	2 169,20	506,13	4 628,02	1 351,80	
5.4.1	НПДК [illegible] электросетевого хозяйства, тыс. руб.	0,00	350,00	0,00	747,00	350,00	397,40	397,40	3 428,02	1 351,80	
5.4.2	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00	125,70	0,00	125,70	356,20	1 787,80	109,13	1 200,00	0,00	
5.4.3	НПДК [illegible], тыс. руб.	60,15		0,00							
5.5	НПДК [illegible], всего, в т.ч.:, тыс. руб.	0,00		0,00	416,30		23,00	20,00	30,00	30,00	
5.5.1	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							
5.5.2	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00	18,30		23,00	20,00	30,00	30,00	
5.5.3	НПДК [illegible] налоги и сборы, тыс. руб.	0,00		0,00							
5.5.4	НПДК [illegible] на имущество, тыс. руб.	0,00		0,00							
5.6	НПДК [illegible], тыс. руб.	252,37	361,00	398,03	398,00	398,03	806,82	419,59	520,03	485,66	
5.7	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00		114,00	188,00		310,00	0,00	
5.8	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							
5.9	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		1 000,00	1 000,00	2 562,58	471,30	1 000,00	2 050,01	0,00	
5.10	НПДК [illegible], всего в том числе, тыс. руб.	0,00		0,00							
5.10.1	НПДК [illegible], тыс. руб.	0,00		0,00							

5.11	НВФ [illegible], тыс.руб.	0,00	217,00	0,00	453,00	415,60	681,00	453,00	3 363,80	681,00		
5.11.1	НВФ [illegible], начисленная при налогообложении, тыс.руб.	0,00		0,00	453,00	415,60	681,00	453,00	3 363,80	681,00		
5.11.2	НВФ [illegible], не начисленная по налогообложению, тыс.руб.	0,00		0,00								
5.12	НВФ [illegible] нематериальных средств, тыс.руб.	0,00		0,00								
5.13	НВФ [illegible] материальных значений капитальных вложений, тыс.руб.	515,42		671,93		1 178,30	1 178,30	1 068,82	2 130,01	1 578,93		
5.14	НВФ [illegible] капитальные вложения - всего, в т.ч., тыс.руб.	0,00	251,50	0,00		1 178,30	1 178,30	1 068,81	2 104,00	1 578,93		
5.14.1	НВФ [illegible] нематериальных активов, тыс.руб.	0,00		0,00								
5.15	НВФ ИТОГО [illegible] тыс.руб.	312,52	1 306,20	1 398,03	2 742,00	5 374,70	5 590,62	3 467,93	13 005,86	4 137,39		
5.16	НВФ [illegible] непредвиденные расходы, [illegible], тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		1 771,32	5 620,40		9 685,40	9 417,20		
6	Расходы, связанные с [illegible] / полезный избыток, тыс.руб.	0,00		0,00		1 771,32	5 620,40	2 476,09	5 620,40	6 834,81		
6.1	Расходы, связанные с [illegible] расходы всего, в том числе, тыс.руб.	0,00		0,00		1 771,32	5 620,40	2 476,09	5 620,40	6 834,81		
6.1.1	[illegible] доходы от технического [illegible], тыс.руб.	0,00		0,00		1 771,32	5 620,40	2 476,09	5 620,40	6 834,81		
6.2	Полезный избыток, тыс.руб.	0,00		0,00								
7	Нормативная выручка, всего, тыс.руб.	4 216,36	4 428,32	5 199,46	12 996,00	9 576,13	18 813,15	10 373,00	28 603,07	19 103,64		184,17%
8	Необходимая валовая выручка с учетом [illegible], тыс.руб.	0,00	0,00	5 599,46								
8.1	Расходы, тыс.руб.	4 090,16	5 095,20	5 383,93								
8.2	Прибыль, тыс.руб.	204,30	0,00	215,52								
8.3	Рентабельность, %	4,99	0,00	4,00								
12	Потери мощности, ВСЕГО , МВт	1,03	2,03	2,26		2,27		2,27	2,31	2,28		
13	Потери мощности в сети, МВт	0,46	0,45	0,41		0,41		0,47	0,43	0,39		
14	то же в %	22,02	22,02	18,14		18,40		18,34	19,50	16,93		
17	Полезный отпуск из сети, МВт	1,58	1,58	1,85		1,86		1,80	1,86	1,89		
18	Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт.мес	226,54	233,56	252,77		431,36		467,25	1 281,50	842,31		
19	Полезный электроэнергии в сети, [illegible]	9,69	9,69	11,34		11,69		11,27	14,33	15,35		
20	Потери электроэнергии в сети, млн.кВт.ч.	2,14	2,14	2,08	2,18	2,13		2,18	2,79	2,60		
21	то же в %	22,08	22,08	18,34	18,34	18,34		18,34	19,50	16,93		
24	Полезный отпуск из сети, млн.кВт.ч.	7,55	7,55	9,26		9,50		9,60	11,51	12,75		
25	Коэффициент распределения расходов по услугам по передаче, %	1,00	1,00	1,00								
26	[illegible] тыс.руб./МВт.ч	1 588,57	1 588,57	1 774,08		2 252,61		2 319,68	2 667,63	2 072,24		
27	Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./кВт.ч	0,53	0,53	0,47		0,51		0,52	0,65	0,42		
28	НВФ на оплату потерь, тыс.руб.	4 011,46	4 011,46	4 354,30		4 807,07		5 048,08	7 442,69	5 337,82		
29	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	1,10	1,12	1,07		1,51		1,59	3,13	1,92		
30	Полная выручка, тыс.руб.	8 306,62	9 107,66	9 553,76		14 383,19		15 421,08	36 045,75	24 491,46		

Главный специалист ОТЭК и СУ

Р.С. Валиев

18.11.15г.