



КАРАР

" 18 " декабрь 2015 й.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 902

" 18 " декабря 2015 г.

О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 21 декабря 2012 года № 775 «О внесении изменений в постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам», изложив величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1 - 36, 43 - 84, 88 - 93, 97 - 102, 106 - 135, 139 - 158 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 21 декабря 2012 года № 775 «О внесении изменений в постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам» согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему постановлению.

2. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1635 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Сетевая компания» согласно приложениям №№ 4-6 к настоящему постановлению.

1. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 февраля 2013 года № 37 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» и обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» согласно приложениям №№ 7-9 к настоящему постановлению.

2. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1712 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «КомЭнергоСервис» согласно приложениям №№ 10-12 к настоящему постановлению.

3. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2014 года № 734 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс «Баштехинформ» и общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» согласно приложениям №№ 13-15 к настоящему постановлению.

4. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 2 декабря 2014 года № 485 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг» и общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» согласно приложениям №№ 16-18 к настоящему постановлению.

5. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 февраля 2013 года № 27 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электрические сети» согласно приложениям № № 19-21 к настоящему постановлению.

6. Изложить величины периода регулирования с 01.01.2016 года и с 01.07.2016 года в приложениях №№ 1-3 к постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2013 года № 816 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» и обществом с ограниченной ответственностью «Электрические сети» согласно приложениям № № 22 - 24 к настоящему постановлению.

9. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 января 2015 года № 10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энергостройсервис» и обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети».

10. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 февраля 2013 года № 38 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Завод технологического машиностроения «Техномаш» и обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети».

11. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1685 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электрические сети» Куюргазинского района».

12. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1690 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Лев».

13. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1638 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Лита».

14. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2013 года № 863 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью Компания «Альфа-Н» и обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети».

15. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1611 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Уфимский мясоконсервный комбинат».

16. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1608 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Международный аэропорт «Уфа».

7. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1619 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Раевсахар».

8. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 декабря 2011 года № 1705 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Теплоэнерго» Федоровского района РБ».

9. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 декабря 2011 года № 1563 «О тарифе на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Сельэнерго» Еремеевского района».

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч.	руб./кВт*ч.	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч.	руб./кВт*ч.
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС)	156,220	0,03114	0,0820	165,363	0,03371	0,0896
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсксельхоз-энерго» (без НДС)	885,07	0,55	3,25	885,07	0,55	3,25

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Абзаково» (без НДС)	294,08	0,04	0,04	294,08	0,04	0,04
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети» (без НДС)	432,44	0,42	1,35	432,44	0,42	1,35
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Сибайский филиал ОАО «Учалинский ГОК» (без НДС)	89,87	0,05	0,22	89,87	0,05	0,22
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «ЖКХ» г. Межгорье (без НДС)	399,00	0,205	1,13	399,00	0,205	1,13
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Бижбулякэнергосервис» (без НДС)	606,15	0,547	1,687	606,15	0,547	1,687
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнергофилиала ОАО «РЖД»	48,07	0,04	0,14	48,07	0,04	0,14

(без НДС)						
Горьковская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнергофилиала ОАО «РЖД» (без НДС)	15,40	0,10	0,20	15,40	0,10	0,20
Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнергофилиала ОАО «РЖД» (без НДС)	85,51	0,16	0,30	85,51	0,16	0,30
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС)	283,72	0,56	1,12	283,72	0,56	1,12
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Давлекановская сетевая компания» (без НДС)	617,67	0,64	2,46	617,67	0,64	2,46
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС)	318,32	0,29	0,95	318,32	0,29	0,95
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» -	371,52	0,32	1,15	371,52	0,32	1,15

МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС)						
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Альшеевские тепловые сети» (без НДС)	277,13	0,44	0,99	277,13	0,44	0,99
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергия-плюс» (без НДС)	164,21	0,14	0,69	164,21	0,14	0,69
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС)	330,31	0,37	1,00	330,31	0,37	1,00
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак (без НДС)	239,00	0,28	0,76	239,00	0,28	0,76
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛЮС» (без НДС)	751,03	0,42	1,78	751,03	0,42	1,78

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС)	334,30	0,38	1,02	334,30	0,38	1,02
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ЭнергоСнаб» (без НДС)	415,57	0,54	1,53	415,57	0,54	1,53
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чишмыэнергосервис» (без НДС)	255,49	0,34	0,85	255,49	0,34	0,85
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Белебеевские городские электрические сети» (без НДС)	558,29	0,34	1,40	558,29	0,34	1,40
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС)	301,77	0,34	1,00	301,77	0,34	1,00

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП Электрические сети ГО г. Салават (без НДС)	371,90	0,34	1,13	371,90	0,34	1,13
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Газпром нефтехим Салават» (без НДС)	59,85	0,07	0,16	59,85	0,07	0,16
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Энергетик» Миякинских ТиЭС МР Миякинский район РБ (без НДС)	461,68	0,38	1,30	461,68	0,38	1,30
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Тепловодоснабжение» (без НДС)	311,10	0,52	1,047	311,10	0,52	1,047
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» (без НДС)	571,15	0,44	1,65	571,15	0,44	1,65
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские	66,03	0,05	0,18	66,03	0,05	0,18

распределительные электрические сети» - ЗАО «Электросеть» (без НДС)						
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Белебеевский завод «Автономаль» (без НДС)	58,62	0,005	0,14	58,62	0,005	0,14
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Октябрьские электрические сети» (без НДС)	382,59	0,26	1,14	382,59	0,26	1,14
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское» (без НДС)	842,31	0,42	1,92	842,31	0,42	1,92
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Башкирская содовая компания» (без НДС)	0,00	0,03	0,07	0,00	0,03	0,07
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» -	484,00	0,44	1,35	484,00	0,44	1,35

ООО «Янаульские электрические сети» (без НДС)						
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС)	971,31	0,47	3,06	971,31	0,47	3,06
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС)	755,28	0,72	2,37	755,28	0,72	2,37
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Балтачевское Сельэнерго» (без НДС)	1 144,28	0,52	2,97	1 144,28	0,52	2,97
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Приуральский филиал ООО «Газпромэнерго» (без НДС)	399,44	0,01	1,17	399,44	0,01	1,17
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Учалинские электрические сети»	375,46	0,40	1,34	375,46	0,40	1,34

(без НДС)						
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский» (без НДС)	696,12	0,12	1,47	696,12	0,12	1,47
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Уют» (без НДС)	256,49	0,51	1,01	256,49	0,51	1,01
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат» (без НДС)	141,96	0,02	0,26	141,96	0,02	0,26

Приложение № 2 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн.кВт*ч		
1	ООО «Башкирская сетевая компания»	2016	x	1,50	75	2	335,55	0,0540	1,0000
2	ООО «Кармаскалинксельхоз энерго»	2016	x	1,50	75	2	14,46	0,0000	1,0000
3	ООО «Абзаково»	2016	x	1,50	75	2	0,02	0,0000	1,0000

4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	2,21	0,0000	1,0000
5	Сибайский филиал ОАО «Учалинский ГОК»	2016	X	1,50	75	2	0,8064	0,0000	1,0000
6	МУП «ЖКХ» г.Межгорье	2016	X	1,50	75	2	3,43	0,0000	1,0000
7	ООО «Бижбуляк- энергосервис»	2016	X	1,50	75	2	2,76	0,0000	1,0000
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	X	1,50	75	2	9,56	0,0938	1,0000
9	МУП «Чекмагуш- электросеть»	2016	X	1,50	75	2	6,02	0,0000	1,0000
10	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2016	X	1,50	75	2	6,94	0,0000	1,0000
11	ОАО «Гуймазинские городские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	24,30	0,0000	1,0000
12	МУП «Ишимбай- электросети»	2016	X	1,50	75	2	15,22	0,0133	1,0000
13	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2016	X	1,50	75	2	6,58	0,0000	1,0000
14	ООО «Энергия-плюс»	2016	X	1,50	75	2	1,43	0,0000	1,0000
15	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2016	X	1,50	75	2	11,65	0,0200	1,0000
16	МУП «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак	2016	X	1,50	75	2	60,27	0,0239	1,0000
17	ООО «НУР-ПЛЮС»	2016	X	1,50	75	2	2,80	0,0000	1,0000
18	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2016	X	1,50	75	2	45,76	0,0013	1,0000

19	ООО «ЭнергоСнаб»	2016	X	1,50	75	2	3,13	0,0000	1,0000
20	МУП «Чишмыэнерго- сервис»	2016	X	1,50	75	2	5,94	0,0000	1,0000
21	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	19,55	0,0000	1,0000
22	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	22,19	0,6800	1,0000
23	МУП Электрические сети ГО г. Салават	2016	X	1,50	75	2	34,29	0,0028	1,0000
24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	2016	X	1,50	75	2	2,22	0,0000	1,0000
25	МУП «Энергетик» Миякинских ТиЭС МР Миякинский район РБ	2016	X	1,50	75	2	2,08	0,0000	1,0000
26	МУП «Тепловодоснабжение»	2016	X	1,50	75	2	6,82	0,0000	1,0000
27	МУП «Электросети»	2016	X	1,50	75	2	3,53	0,0050	1,0000
28	ЗАО «Электросеть»	2016	X	1,50	75	2	9,30	0,6013	1,0000
29	ОАО «Белебеевский завод «Автономаль»	2016	X	1,75	75	2	0,08	0,0000	1,0000
30	ОАО «Октябрьские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	26,52	0,0027	1,0000
31	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2016	X	1,50	75	2	2,60	0,0000	1,0000
32	ОАО «Башкирская содовая компания»	2016	X	1,75	75	2	2,55	0,0000	1,0000
33	ООО «Янаульские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	11,48	0,0000	1,0000
34	ООО «ГИП-Электро»	2016	X	1,50	75	2	23,52	0,2200	1,0000

35	ООО «Аскинские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	13,16	1,1657	1,0000
36	ОАО «Балтачевское Сельэнерго»	2016	X	1,50	75	2	8,98	0,0000	1,0000
37	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2016	X	1,50	75	2	0,12	0,0985	1,0000
38	ОАО «Учалинские электрические сети»	2016	X	1,50	75	2	18,34	1,2000	1,0000
39	ОАО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	2016	X	1,50	75	2	0,68	0,0666	1,0000
40	ООО «Уют»	2016	X	1,50	75	2	5,98	0,0000	1,0000
41	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»	2016	X	1,50	75	2	0,33	1,0000	1,0000
42	Горьковская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	X	1,50	75	2	0,03	0,0000	1,0000
43	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	X	1,50	75	2	0,52	0,0000	1,0000

Приложение № 3 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Башкирская сетевая компания»	2016	1 125 804,57
2	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2016	148 055,25
3	ООО «Абзаково»	2016	529,34
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2016	11 727,69
5	Сибайский филиал ОАО «Учалинский ГОК»	2016	7 441,40
6	МУП «ЖКХ» г.Межгорье	2016	32 079,80
7	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2016	12 694,99
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	46 479,78
9	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2016	12 290,67
10	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2016	47 956,26
11	ОАО «Туймазинские городские электрические сети»	2016	114 900,23

12	МУП «Ишимбайэлектросети»	2016	80 648,87
13	ООО «Алынеевские тепловые сети»	2016	19 521,19
14	ООО «Энергия-плюс»	2016	13 714,53
15	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2016	41 659,26
16	МУП «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак	2016	213 152,42
17	ООО «НУР-ПЛЮС»	2016	22 350,75
18	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2016	163 111,34
19	ООО «ЭнергоСнаб»	2016	14 112,93
20	МУП «Чишмыэнергосервис»	2016	18 471,98
21	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2016	126 754,51
22	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2016	88 359,08
23	МУП Электрические сети ГО г. Салават	2016	167 354,77
24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	2016	5 429,47
25	МУП «Энергетик» Миякинских ТиЭС МР Миякинский район РБ	2016	12 243,80
26	МУП «Тепловодоснабжение»	2016	16 911,34
27	МУП «Электросети»	2016	24 056,99
28	ЗАО «Электросеть»	2016	47 168,02
29	ОАО «Белебеевский завод «Автономаль»	2016	4 768,98
30	ОАО «Октябрьские электрические сети»	2016	188 232,53
31	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2016	19 103,64
32	ОАО «Башкирская содовая компания»	2016	0
33	ООО «Янаульские электрические сети»	2016	49 832,31

34	ООО «ГИП-Электро»	2016	267 963,88
35	ООО «Аскинские электрические сети»	2016	63 443,17
36	ОАО «Балтачевское Сельэнерго»	2016	86 644,54
37	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2016	54 211,86
38	ОАО «Учалинские электрические сети»	2016	89 255,50
39	ОАО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	2016	16 122,04
40	ООО «Уют»	2016	12 126,65
41	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»	2016	4 665,62
42	Горьковская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	83,15
43	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2016	1 734,12

Приложение № 4 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» п. Иглино (без НДС)	с 01.01.2016	518,70	0,50	1,64
	с 01.07.2016	518,70	0,50	1,64

Приложение № 5 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которой тарифы на слуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч		
1	ООО «Сетевая компания» п. Иглино	2016	x	1,50	75	2	13,59	0,0000	1,0000

Приложение № 6 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Сетевая компания» п. Иглино	2016	83 718,53

Приложение № 7 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	с 01.01.2016	696,55	0,17	3,03
	с 01.07.2016	696,55	0,17	3,03

Приложение № 8 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций
в отношении которой тарифы на слуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч		
1	ООО «ГИП-Энерго»	2016	x	1,50	75	2	0,99	0,0000	1,0000

Приложение № 9 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «ГИП-Энерго»	2016	34 939,12

Приложение № 10 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «КомЭнерго Сервис» (НДС не предусмотрен)	с 01.01.2016	889,79	0,70	2,65
	с 01.07.2016	889,79	0,70	2,65

Приложение № 11 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций
в отношении которой тарифы на слуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч		
1	ООО «КомЭнерго Сервис»	2016	x	1,50	75	2	2,87	0,0000	1,0000

Приложение № 12 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «КомЭнергоСервис»	2016	19 432,93

Приложение № 13 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс «Баштехинформ» (без НДС)	с 01.01.2016	182,49	0	0,39
	с 01.07.2016	182,49	0	0,39

Приложение № 14 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч.		
1	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	2016	х	1,50	75	2	0	1,3000	1,2000

Приложение № 15 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	2016	94 671,03

Приложение № 16 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг» (без НДС)	с 01.01.2016	1 357,31	0,05	1,66
	с 01.07.2016	1 357,31	0,05	1,66

Приложение № 17 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которой тарифы на слуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч		
1	ООО «Энергоинжиниринг»	2016	х	1,50	75	2	0,35	0,0000	1,0000

Приложение № 18 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Энергоинжиниринг»	2016	25 734,55

Приложение № 19 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Электрические сети» г. Уфа (без НДС)	с 01.01.2016	985,12	0,40	2,53
	с 01.07.2016	985,12	0,40	2,53

Приложение № 20 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которой тарифы на слуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч		
1	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2016	x	1,50	75	2	23,71	0,4865	1,0000

Приложение № 21 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2016	261 017,81

Приложение № 22 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Электрические сети» г. Бирск (без НДС)	с 01.01.2016	838,78	0,41	2,07
	с 01.07.2016	838,78	0,41	2,07

Приложение № 23 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн. кВт*ч.		
1	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2016	x	1,50	75	2	17,21	0,0000	1,0000

Приложение № 24 к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015
года № 902

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2016	144 941,52