

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг.**  
**Общества с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети"**  
**(ООО "Башкирэнерго")**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»
Сокращенное наименование	ООО «Башкирэнерго»
Место нахождения	450096, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Комсомольская, 126
Фактический адрес	450096, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Комсомольская, 126
ИНН	0277071467
КПП	025250001
Ф.И.О. руководителя	Шароватов Дмитрий Вячеславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:secr@bashkirenergo.ru">secr@bashkirenergo.ru</a>
Контактный телефон	+7 (347) 279-73-59
Факс	+7 (347) 279-73-59

## Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Башкирэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	20 875 313	23 466 647	19 122 631*	17 751 024*	18 716 169*	19 584 054*	21 610 068*
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 655 892	x	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 705 315	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 985 284	x	x	x	x	x	x
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	12,7%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3**</sup>	МВт	x	3 240,24	3 307,05	3 308,91	3 310,77	3 314,31	3 316,18
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3**</sup>	тыс. кВт·ч	20 298 809	22 759 180	21 855 528	21 866 647	21 877 766	21 900 008	21 911 128
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3**</sup>	тыс. кВт·ч	2 704 033	4 125 246	2 758 385	2 785 969	2 813 828	2 841 966	2 870 386
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	Приказом Минэнерго России норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям не утверждался						
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2014-2023гг., утверждена Заместителем генерального директора и согласована Председателем Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего***		11 495 796	11 685 683	14 145 654	12 572 330	13 327 588	13 974 231	15 772 892
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4 932 337	5 740 759	5 916 188	6 086 896	6 202 460	6 290 574	6 407 746
	в том числе:								
	оплата труда		2 897 272	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов		1 017 611	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты		515 509	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	2 071 856	1 486 555	2 226 819	2 156 107	2 479 024	2 616 314	2 986 219
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	193 195	176 875	205 566	211 733	218 085	224 628	231 367
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 091 157	3 011 074	2 811 055	2 781 074	3 011 074	3 011 074	3 011 074
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на период 2014-2023гг. утверждена Приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 16.09.2014г. № 241-О (с учетом изменений).						
	Справочно:								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	330 047	332 960	335 628	337 574	340 422	341 593	344 759
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup> (п.4.1 / у.е.)	тыс. рублей (у.е.)	14,9	17,2	17,6	18,0	18,2	18,4	18,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6 177	х	6 230	6 250	6 270	6 290	6 300
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,1	х	42,2	43,9	45,6	47,4	49,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2016-2018 годы зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан 30.03.2016г.		х				
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 295 414	х	х	х	х	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей	582 873	х	х	х	х	х	х

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\* По факту 2017 года и по показателям, утвержденным на 2018 год, выручка указана в границах "котла", а предложения на планируемый период 2019-2023гг. указаны без учета затрат на оплату услуг и покупку потерь ТСО.

\*\* Для 2018 г. указаны котловые балансовые показатели, утвержденные Приказом ФАС России от 30.11.2017г. № 1613/17-ДСП, для 2017г. и 2019-2023гг. указаны показатели по ООО "Башкирэнерго".

\*\*\* Указана утверждаемая необходимая валовая выручка ООО "Башкирэнерго" на содержание без учета затрат на оплату услуг ТСО.

\*\*\*\* Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств проведен с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной кредиторской задолженности.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования									
			2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей															
	ВН	руб./МВт в мес.	437 480,56	450 604,98	450 604,98	482 139,32	482 139,32	496 603,50	496 603,50	511 501,60	511 501,60	526 846,65	526 846,65	542 652,05	542 652,05	558 931,61
	СН1	руб./МВт в мес.	719 048,87	740 620,34	740 620,34	792 450,61	792 450,61	816 224,13	816 224,13	840 710,85	840 710,85	865 932,18	865 932,18	891 910,14	891 910,14	918 667,45
	СН2	руб./МВт в мес.	637 477,53	656 601,85	656 601,85	702 552,32	702 552,32	723 628,89	723 628,89	745 337,76	745 337,76	767 697,89	767 697,89	790 728,83	790 728,83	814 450,69
	НН	руб./МВт в мес.	1 039 724,30	829 430,25	829 430,25	887 475,63	887 475,63	914 099,90	914 099,90	941 522,90	941 522,90	969 768,58	969 768,58	998 861,64	998 861,64	1 028 827,49
	ставка на оплату технологического расхода (потери)															
	ВН	руб./МВт·ч	133,91	143,94	143,94	180,85	180,85	193,33	193,33	201,06	201,06	209,10	209,10	217,47	217,47	226,17
	СН1	руб./МВт·ч	174,89	186,34	186,34	234,12	234,12	250,27	250,27	260,29	260,29	270,70	270,70	281,52	281,52	292,79
	СН2	руб./МВт·ч	324,85	341,53	341,53	429,10	429,10	458,71	458,71	477,06	477,06	496,14	496,14	515,98	515,98	536,62
	НН	руб./МВт·ч	572,48	593,64	593,64	745,85	745,85	797,31	797,31	829,21	829,21	862,37	862,37	896,87	896,87	932,74
	одноставочный тариф															
	ВН	руб./МВт·ч	1 068,68	985,05	985,05	1 121,17	1 121,17	1 171,62	1 171,62	1 212,63	1 212,63	1 255,07	1 255,07	1 299,00	1 299,00	1 344,46
	СН1	руб./МВт·ч	1 277,57	1 656,72	1 656,72	1 807,39	1 807,39	1 888,72	1 888,72	1 954,83	1 954,83	2 023,25	2 023,25	2 094,06	2 094,06	2 167,35
	СН2	руб./МВт·ч	1 527,85	1 641,82	1 641,82	1 820,38	1 820,38	1 902,30	1 902,30	1 968,88	1 968,88	2 037,79	2 037,79	2 109,11	2 109,11	2 182,93
	НН	руб./МВт·ч	1 914,81	2 091,28	2 091,28	2 348,30	2 348,30	2 453,97	2 453,97	2 539,86	2 539,86	2 628,76	2 628,76	2 720,76	2 720,76	2 815,99

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.