☐ Режим привязки ссылок на документы

Отпуск (передача) электроэнергии

№ п/п	Показатели	Наименование получателя платежа по ЕКТ	Данные на период, предшествующий отчётному периоду (2015 год план)												Фактические данные на период, предшествующий отчётному периоду (2015 год факт)											
			За год			I полугодие			II полугодие			За год			За год			I полугодие			II полугодие			За год		
			Электрическая энергия, млн. кВтч									Заявленная, МВт			Электрическая энергия, млн. кВтч									Заявленная, МВт		
			Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН
1	Поступило в сеть, всего, в том числе:		31,15	31,15	0,00	15,99	15,99	0,00	15,16	15,16	0,00	8,42	8,42	0,00	29,89	29,89	0,00	15,34	15,34	0,00	14,55	14,55	0,00	8,04	8,04	0,00
1.1	От несетевых организаций		5,86	5,86	0,00	2,88	2,88		2,99	2,99		0,00			5,51	5,51	0,00	2,74	2,74		2,77	2,77		0,00		
1.2	От сетевых компаний, в том числе:		25,28	25,28	0,00	13,11	13,11	0,00	12,17	12,17	0,00	8,42	8,42	0,00	24,38	24,38	0,00	12,60	12,60	0,00	11,78	11,78	0,00	8,04	8,04	0,00
1.2.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"		24,31	24,31	0,00	12,49	12,49		11,82	11,82		8,42	8,42		23,46	23,46	0,00	12,00	12,00		11,46	11,46		8,04	8,04	
1.2.2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"		0,98	0,98	0,00	0,63	0,63		0,35	0,35		0,00			0,92	0,92	0,00	0,60	0,60		0,32	0,32		0,00		
	Добавить ТСО																									
1.3	Поступление из смежных субъектов		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00		
2	Поступление в сеть на другие уровни напряжения (трансформация), в т.ч. из:		27,04	0,00	27,04	13,67	0,00	13,67	13,37	0,00	13,37	7,70	0,00	7,70	27,04	0,00	27,04	14,19	0,00	14,19	12,84	0,00	12,84	7,27	0,00	7,27
2.1	ВН		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00	0,00		0,00			0,00			0,00		
2.2	СН 1		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00		
2.3	СН 2		27,04		27,04	13,67		13,67	13,37		13,37	7,70		7,70	27,04		27,04	14,19		14,19	12,84		12,84	7,27		7,27
3	Потери, в том числе:		7,20	1,95	5,25	3,70	1,37	2,33	3,51	0,59	2,92	1,95	0,07	1,88	5,83	0,58	5,25	2,52	0,19	2,33	3,32	0,40	2,92	1,57	0,12	1,45
3.1	относимые на основное производство		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00		
3.2	относимые на сторонних потребителей		7,20	1,95	5,25	3,70	1,37	2,33	3,51	0,59	2,92	1,95	0,07	1,88	5,83	0,58	5,25	2,52	0,19	2,33	3,32	0,40	2,92	1,57	0,12	1,45
3.0.1	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"		7,20	1,95	5,25	3,70	1,37	2,33	3,51	0,59	2,92	1,95	0,07	1,88	5,83	0,58	5,25	2,52	0,19	2,33	3,32	0,40	2,92	1,57	0,12	1,45
	Добавить организацию-продавца потерь																									
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить организацию-продавца																									
5	Отпущено из сети, всего, в том числе:		23,94	2,15	21,79	12,29	0,95	11,34	11,65	1,20	10,45	6,47	0,66	5,82	24,06	2,27	21,78	12,82	0,96	11,86	11,23	1,31	9,92	6,47	0,66	5,82
5.1	В сети прочих сетевых компаний, в том числе:		1,00	1,00	0,00	0,50	0,50	0,00	0,50	0,50	0,00	0,33	0,33	0,00	1,08	1,08	0,00	0,51	0,51	0,00	0,57	0,57	0,00	0,33	0,33	0,00
5.1.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"		1,00	1,00	0,00	0,50	0,50		0,50	0,50		0,33	0,33		1,08	1,08	0,00	0,51	0,51		0,57	0,57		0,33	0,33	
	Добавить сетевую компанию																									
5.3	Конечным потребителям, в том числе:		22,94	1,15	21,79	11,79	0,45	11,34	11,15	0,70	10,45	6,15	0,33	5,82	22,97	1,19	21,78	12,31	0,45	11,86	10,66	0,74	9,92	6,15	0,33	5,82
5.3.1	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	22,94	1,15	21,79	11,79	0,45	11,34	11,15	0,70	10,45	6,15	0,33	5,82	22,97	1,19	21,78	12,31	0,45	11,86	10,66	0,74	9,92	6,15	0,33	5,82
	Добавить сбытовую компанию-потребителя																									
5.4	В сопредельные регионы																									
6	Небаланс		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00		
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

☐ Режим привязки ссылок на документы

Отпуск (передача) электроэнергии

№ п/п	Показатели	-									+			-									-								
		Данные на период, предшествующий периоду регулирования (2016 год план)												Данные на период регулирования (2017 год план)																	
		За год			I полугодие			II полугодие			За год			За год			I полугодие			II полугодие			За год			I полугодие			II полугодие		
		Электрическая энергия									Заявленная			Электрическая энергия									Заявленная мощность								
		млн. кВтч									МВт			млн. кВтч									МВт								
		Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН
1	Поступило в сеть, всего, в том числе:	33,31	33,31	0,00	16,94	16,94	0,00	16,37	16,37	0,00	8,17	8,17	0,00	32,40	32,40	0,00	16,44	16,44	0,00	15,96	15,96	0,00	7,95	7,95	0,00	7,95	7,95	0,00	7,95	7,95	0,00
1.1	От несетевых организаций	6,23	6,23	0,00	3,02	3,02		3,21	3,21		1,45	1,45		5,74	5,74	0,00	2,88	2,88		2,87	2,87		1,44	1,44		1,44	1,44		1,44	1,44	
1.2	От сетевых компаний, в том числе:	27,08	27,08	0,00	13,92	13,92	0,00	13,16	13,16	0,00	6,71	6,71	0,00	26,66	26,66	0,00	13,57	13,57	0,00	13,09	13,09	0,00	6,51	6,51	0,00	6,51	6,51	0,00	6,51	6,51	0,00
1.2.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	26,05	26,05	0,00	13,24	13,24		12,81	12,81		6,39	6,39		25,41	25,41	0,00	12,94	12,94		12,47	12,47		6,19	6,19		6,19	6,19		6,19	6,19	
1.2.2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1,03	1,03	0,00	0,68	0,68		0,35	0,35		0,32	0,32		1,25	1,25	0,00	0,63	0,63		0,62	0,62		0,32	0,32		0,32	0,32		0,32	0,32	
	Добавить ТСО																														
1.3	Поступление из смежных субъектов																														
2	Поступление в сеть на другие уровни напряжения (трансформация), в т.ч. из:	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
2.1	ВН	30,09	0,00	30,09	15,59	0,00	15,59	14,50	0,00	14,50	7,34	0,00	7,34	29,24	0,00	29,24	15,12	0,00	15,12	14,12	0,00	14,12	7,14	0,00	7,14	7,14	0,00	7,14	7,14	0,00	7,14
2.2	СН 1	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
2.3	СН 2	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
3	Потери, в том числе:	30,09		30,09	15,59		15,59	14,50		14,50	7,34		7,34	29,24		29,24	15,12		15,12	14,12		14,12	7,14		7,14	7,14		7,14	7,14		7,14
3.1	относимые на основное производство	6,94	0,71	6,23	3,53	0,36	3,17	3,41	0,35	3,06	1,70	0,17	1,53	6,03	0,65	5,38	3,03	0,33	2,70	3,00	0,32	2,68	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32
3.2	относимые на сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
3.0.1	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	6,94	0,71	6,23	3,53	0,36	3,17	3,41	0,35	3,06	1,70	0,17	1,53	6,03	0,65	5,38	3,03	0,33	2,70	3,00	0,32	2,68	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32
	Добавить организацию-продавца потерь																														
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить организацию-продавца																														
5	Отпущено из сети, всего, в том числе:	26,37	2,51	23,86	13,42	1,00	12,42	12,96	1,52	11,44	6,47	0,66	5,81	26,37	2,51	23,86	13,42	1,00	12,42	12,96	1,52	11,44	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,82
5.1	В сети прочих сетевых компаний, в том числе:	1,21	1,21	0,00	0,56	0,56	0,00	0,65	0,65	0,00	0,33	0,33	0,00	1,21	1,21	0,00	0,56	0,56	0,00	0,65	0,65	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00
5.1.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	1,21	1,21	0,00	0,56	0,56		0,65	0,65		0,33	0,33		1,21	1,21	0,00	0,56	0,56		0,65	0,65		0,33	0,33		0,33	0,33		0,33	0,33	
	Добавить сетевую компанию																														
5.3	Конечным потребителям, в том числе:	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	6,14	0,33	5,81	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82
5.3.1	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	6,14	0,33	5,81	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82
	Добавить сбытовую компанию-потребителя																														
5.4	В сопредельные регионы																														
6	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Согласованы объемы 2017 года.
Мощность не является согласованной по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному между ООО «Башкирэнерго» и ООО «Давлекановская сетевая компания», и служит информацией для формирования тарифных предложений.
Начальник Департамента транспорта электрической энергии ООО «Башкирэнерго»

_____А.В. Цибульский
по доверенности № 119-1/07-83 от 01.01.2016г.

ООО «Давлекановская сетевая компания»
Директор

_____Ф.Н. Хабиахметов

☐ Режим привязки ссылок на документы

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

млн.кВтч

№ п/п	Показатели	План 2015 год			Факт 2015 год									План 2016 год								
		За год			За год			I полугодие			II полугодие			За год			I полугодие			II полугодие		
		Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	31,15	31,15	27,04	29,89	29,89	27,04	15,34	15,34	14,19	14,55	14,55	12,84	33,31	33,31	30,09	16,94	16,94	15,59	16,37	16,37	14,50
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	27,04	0,00	27,04	27,04	0,00	27,04	14,19	0,00	14,19	12,84	0,00	12,84	30,09	0,00	30,09	15,59	0,00	15,59	14,50	0,00	14,50
1.1.1	ВН	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.1.2	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	СН2	27,04		27,04	27,04		27,04	14,19		14,19	12,84		12,84	30,09		30,09	15,59		15,59	14,50		14,50
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	5,86	5,86	0,00	5,51	5,51	0,00	2,74	2,74	0,00	2,77	2,77	0,00	6,23	6,23	0,00	3,02	3,02	0,00	3,21	3,21	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	25,28	25,28	0,00	24,38	24,38	0,00	12,60	12,60	0,00	11,78	11,78	0,00	27,08	27,08	0,00	13,92	13,92	0,00	13,16	13,16	0,00
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	7,20	1,95	5,25	5,83	0,58	5,25	2,52	0,19	2,33	3,32	0,40	2,92	6,94	0,71	6,23	3,53	0,36	3,17	3,41	0,35	3,06
	то же в % (п.2/п.1)	23,13	6,28	19,41	19,52	1,95	19,42	16,41	1,23	16,42	22,79	2,71	22,74	20,82	2,13	20,69	20,81	2,13	20,31	20,83	2,14	21,10
2.1	Относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Относимые на сторонних потребителей	7,20	1,95	5,25	5,83	0,58	5,25	2,52	0,19	2,33	3,32	0,40	2,92	6,94	0,71	6,23	3,53	0,36	3,17	3,41	0,35	3,06
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети	23,94	2,15	21,79	24,06	2,27	21,78	12,82	0,96	11,86	11,23	1,31	9,92	26,37	2,51	23,86	13,42	1,00	12,42	12,96	1,52	11,44
4.1	в т.ч. собственным потребителям	22,94	1,15	21,79	22,97	1,19	21,78	12,31	0,45	11,86	10,66	0,74	9,92	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
	на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	22,94	1,15	21,79	22,97	1,19	21,78	12,31	0,45	11,86	10,66	0,74	9,92	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		
4.2	переток в сопредельные регионы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	переток в другие организации	1,00	1,00	0,00	1,08	1,08	0,00	0,51	0,51	0,00	0,57	0,57	0,00	1,21	1,21	0,00	0,56	0,56	0,00	0,65	0,65	0,00
5	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

☐ Режим привязки ссылок на документы

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН пс

млн.кВтч.

№ п/п	Показатели	План 2017 год									План 2018 год			План 2019 год			План 2020 год			План 2021 год		
		За год			I полугодие			II полугодие			За год			За год			За год			За год		
		Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	32,40	32,40	29,24	16,44	16,44	15,12	15,96	15,96	14,11	32,89	32,89	29,50	34,13	34,13	29,96	35,40	35,40	31,07	36,72	36,72	32,23
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	29,24	0,00	29,24	15,12	0,00	15,12	14,11	0,00	14,11	29,50	0,00	29,50	29,96	0,00	29,96	31,07	0,00	31,07	32,23	0,00	32,23
1.1.1	ВН	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00		
1.1.2	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
1.1.3	СН2	29,24		29,24	15,12		15,12	14,11		14,11	29,50		29,50	29,96		29,96	31,07		31,07	32,23		32,23
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	5,74	5,74	0,00	2,88	2,88	0,00	2,87	2,87	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	26,66	26,66	0,00	13,57	13,57	0,00	13,09	13,09	0,00	32,89	32,89		34,13	34,13		35,40	35,40		36,72	36,72	
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
2	Потери электроэнергии в сети	6,03	0,65	5,38	3,03	0,33	2,70	3,00	0,33	2,67	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38
	то же в % (п.2/п.1)	18,61	2,01	18,40	18,42			18,81			18,34	1,98	18,24	17,67	1,90	17,96	17,04	1,84	17,32	16,42	1,77	16,70
2.1	Относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
2.2	Относимые на сторонних потребителей	6,03	0,65	5,38	3,03	0,33	2,70	3,00	0,32	2,68	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38	6,03	0,65	5,38
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
4	Полезный отпуск из сети	26,37	2,51	23,86	13,42	1,00	12,42	12,96	1,52	11,44	26,86	2,74	24,12	28,10	3,53	24,58	29,37	3,68	25,69	30,69	3,84	26,85
4.1	в т.ч. собственным потребителям	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	25,44	1,32	24,12	27,35	2,78	24,58	28,59	2,90	25,69	29,88	3,03	26,85
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	на генераторном напряжении	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	25,16	1,30	23,86	12,86	0,44	12,42	12,31	0,87	11,44	25,44	1,32	24,12	27,35	2,78	24,58	28,59	2,90	25,69	29,88	3,03	26,85
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	- по договору "последней мили"	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.2	переток в сопредельные регионы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
4.3	переток в другие организации	1,21	1,21	0,00	0,56	0,56	0,00	0,65	0,65	0,00	1,42	1,42	0,00	0,75	0,75	0,00	0,78	0,78	0,00	0,81	0,81	0,00
5	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Согласованы объемы 2017 года.

Начальник Департамента транспорта электрической энергии ООО «Башкирэнерго»

_____А.В. Цибульский

по доверенности № 119-1/07-83 от 01.01.2016г.

Директор

ООО «Давлекановская сетевая компания»

_____Ф.Н. Хабиахметов

☐ Режим привязки ссылок на документы

Баланс заявленной мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

МВт

№ п/п	Показатели	План 2015 год			Факт 2015 год			План 2016 год			План 2017 год									План 2018 год			План 2019 год			План 2020 год			План 2021 год		
		За год			За год			За год			За год			I полугодие			II полугодие			За год			За год			За год			За год		
		Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН	Всего	СН 2	НН
1	Поступление мощности, ВСЕГО	8,42	8,42	7,70	8,04	8,04	7,27	8,17	8,17	7,34	7,95	7,95	7,14	7,95	7,95	7,14	7,95	7,95	7,14	7,92	7,92	7,19	7,86	7,86	7,12	7,80	7,80	7,06	7,74	7,74	7,00
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	7,70	0,00	7,70	7,27	0,00	7,27	7,34	0,00	7,34	7,14	0,00	7,14	7,14	0,00	7,14	7,14	0,00	7,14	7,19	0,00	7,19	7,12	0,00	7,12	7,06	0,00	7,06	7,00	0,00	7,00
1.1.1	ВН	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00		
1.1.2	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
1.1.3	СН2	7,70		7,70	7,27		7,27	7,34		7,34	7,14		7,14	7,14		7,14	7,14		7,14	7,19		7,19	7,12		7,12	7,06		7,06	7,00		7,00
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	8,42	8,42	0,00	8,04	8,04	0,00	6,71	6,71	0,00	6,51	6,51	0,00	6,51	6,51	0,00	6,51	6,51	0,00	7,92	7,92		7,86	7,86		7,80	7,80		7,74	7,74	
1.4	поступление мощности от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
2	Потери мощности в сети	1,95	0,07	1,88	1,57	0,12	1,45	1,70	0,17	1,53	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,45	0,07	1,38	1,39	0,08	1,31	1,33	0,08	1,25	1,27	0,08	1,19
	то же в % (п.2/п.1)	23,13	0,80	24,42	19,52	1,49	19,95	20,82	2,08	20,84	18,61	2,01	18,49	18,61	2,01	18,49	18,61	2,01	18,49	18,34	0,92	19,19	17,67	0,97	18,42	17,04	1,04	17,68	16,42	1,07	16,98
2.1	Относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
2.2	Относимые на сторонних потребителей	1,95	0,07	1,88	1,57	0,12	1,45	1,70	0,17	1,53	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,48	0,16	1,32	1,45	0,07	1,38	1,39	0,08	1,31	1,33	0,08	1,25	1,27	0,08	1,19
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
4	Полезный отпуск из сети	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,81	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,82	6,47	0,66	5,81	6,47	0,66	5,81	6,47	0,66	5,81	6,47	0,66	5,81
4.1	в т.ч. собственным потребителям	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,14	0,33	5,81	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	на генераторном напряжении	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,14	0,33	5,81	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,15	0,33	5,82	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81	6,14	0,33	5,81
	- по договору "последней мили"	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	- по договору "последней мили"	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4.2	переток в сопредельные регионы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
4.3	переток в другие организации	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33		0,33	0,33		0,33	0,33		0,33	0,33	
5	Заявленная мощность потребителей, присоединённых к ЕНЭС	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
6	Небаланс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Согласованы объемы 2017 года.
Мощность не является согласованной по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному между ООО «Башкирэнерго» и ООО «Давлекановская сетевая компания», и служит информацией для формирования тарифных предложений.
Начальник Департамента транспорта электрической энергии ООО «Башкирэнерго»

А.В. Цибульский
по доверенности № 149-1/07-83 от 01.01.2016г.

ООО «Давлекановская сетевая компания»
Директор

Ф.Н. Хабиахметов