

Информация за 2018г. о техническом состоянии сетей.

Количество аварийных отключений в месяц по границам территориальных зон деятельности с указанием даты аварийного отключения и включения их в работу, причин аварий и мероприятий по их устранению (сводная информация).	0
Об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.	0
О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше.	0
О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация).	0

Информация за 2018г. о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам), а также о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения по сетевой компании.

Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения.	0
Количество исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору.	0
Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение.	0
Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности.	0
Телефоны службы, ответственной за прием и обработку заявок об услугах по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям.	тел: 54-66-11 53-12-12,

Информация за 2018г. о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией.

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации.	Федеральный закон от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ и услуг отдельными видами юридических лиц. Положение о закупочной деятельности ОАО «БЭМЗ».
Место размещения положения о закупках организации.	Официальный сайт по закупкам организаций Государственной корпорации «Ростех» <a href="http://www.Etprf.ru">www.Etprf.ru</a>
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения.	Единая информационная система: <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a>
Официальный сайт в сети Интернет	<a href="http://www.aobemz.ru">www.aobemz.ru</a>

Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

Инвестиционная программа на 2018г. не разрабатывалась.

Таблица № П1.2.

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ВН, СН1, СН11, НН											
тыс. кВтч.											
п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	21145,56					22750,00				
1.1.	в том числе из сети	0,00					0,00				
	ВН	20988,33	20988,332				22614,00	22614,000			
	СН1	0,00					0,00				
	СН2	132,91			132,906		136,00			136,000	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00					0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00					0,00				
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	0,00					0,00				
2.	Потери электроэнергии в сети	639,46	2,26	0,00	627,65	9,54	636,90	2,28	0,00	625,75	8,86
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	5,04					5,04				
3.	производственные и хозяйственные нужды	8457,924	8433,602		24,322		10113,100	10083,10		30,00	
4.	Полезный отпуск из сети	12048,18	42,67	0,00	11825,72	179,79	12000,00	43,00	0,00	11790,00	167,00
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	504,327	42,667		281,868	179,792	496,00	43,00		286,00	167,00
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	11543,856			11543,856		11504,00			11504,00	

Сведения о присоединенных потребителях (факт 2018г.)

Объект электросетевого оборудования (диспетчерское название, адрес)	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Заявленная мощность, МВт	Доля в общем объеме мощности, %	Годовой объем передачи электроэнергии, тыс. кВт*ч	Доля в общем объеме годового передачи, %
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ф. №614, ф. № 642	Филиал ООО "БрянскЭлектро" в г. Брянск г. Брянск, ул. Дуки, 37	СН2	0,9	65,12	11543,856	95,8
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП № 18	ПК Гаражное общество "Отрадное" 241017, ул. Ново-Советская	НН	0,02	1,45	19,8	0,16
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ф. № 621	ООО "Сервисстрой" 241017, г. Брянск, ул. Ново-Советская, 64	ВН	0,06	4,34	42,667	0,35
ТП - 195 (ТП-10) (АО "БЭМЗ")	ООО "Тимберс" 241517. Брянская обл, Брянский р-он, п. Фокинское лесничество, 30	СН2	0,08	5,79	103,11	0,86
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП №22	ЗАО "Брянское ППЖТ" 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 128	СН2	0,06	4,34	79,692	0,66
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП №22	ООО "Промстройконтакт" 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 128	СН2	0,06	4,34	99,066	0,82
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП № 17	ПАО "Брянское специальное конструкторское бюро" 241017, г. Брянск, ул. ул. Вокзальная, 136	НН	0,15	10,85	130,117	1,08
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП № 17	НП "ФК "Динамо-Брянск 241017, г. Брянск, б-р Гагарина, стадион "Динамо"	НН	0,05	3,62	27,32	0,23
ГПП-110/6кВ (АО "БЭМЗ") ТП №7	ООО "Брянскосоюзпечать" (киоск № 88)	НН	0,002	0,14	2,555	0,02
	<b>ИТОГО</b>		<b>1,382</b>	<b>100,00</b>	<b>12048,183</b>	<b>100,0</b>
	<b>в том числе по уровням</b>					
	ВН		0,06	4	42,667	0,40
	СН1					
	СН2		1,1	80	11825,724	98,10
	НН		0,222	16	179,792	1,50

Таблица 1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

Акционерное общество "Брянский электромеханический завод"  
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	12 687,64	12 579,06	0,00	108,58	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	12 687,64	12 579,06		108,58	
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	0,00				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	12 048,18			11 868,39	179,79
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	12 687,64	12 579,06	0,00	11 976,97	179,79
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	639,46	2,26		627,66	9,54
	%	5,04	0,02	0,00	5,24	5,31
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ А	50,40	50,00		0,40	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	15,39	0,12	0,00	12,51	2,76
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт ч/км		104 825,50	0,00	957,39	65,14
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВ А		251,58	0,00	29 942,43	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	0,00	0,00	0,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	0,00	6,08	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,02	0,00	5,24	5,31
Планный отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	12 000,00				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	636,90				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		5,04				