

**Информация, подлежащая раскрытию ОАО «БЭМЗ»,
в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии
за 1 квартал 2014г.**

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и
услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям

Количество аварийных отключений по границам территориальных зон деятельности с указанием даты аварийного отключения и включения их в работу, причин аварий и мероприятий по их устранению в течение квартала.	0
Об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии в течение квартала.	0
О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше.	770 кВт
О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов в течение квартала.	0

Информация 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 в течение квартала.	1, объем мощности-730кВт
Количество исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору в течение квартала.	0
Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение в течение квартала.	0
Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности в течение квартала.	0

Главный энергетик

Лопатин Д.Д.

Общая информация о регулируемой организации.

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество «Брянский электромеханический завод»
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Дмитрук Федор Федорович
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1113256022824 15.12.2011г. Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №10 по Брянской области
Почтовый адрес регулируемой организации	241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136
Контактные телефоны	53-01-01, 53-01-99
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.bryanskemz.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	bemz@bryansktel.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	8.30-17.00
Вид регулируемой деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области
---	---

Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии утвержден приказом Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 20.12.2013г. № 45/3-1э.
Величина установленного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, срок действия	270,31 руб./МВт*ч без НДС. срок действия: с 01 января 2014г. 322,56 руб./МВт*ч без НДС срок действия: с 01 июля 2014г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.	На сайте ОАО «БЭМЗ» www.bryanskemz.ru На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области www.bryansk.eias.ru

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям

Баланс электрической энергии за 2013г.:

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Электроэнергия, млн. кВт*ч					
Поступление в сеть	18,717	18,717			
Потери в электрической сети, в т. ч. относимые на:	1,0				
- собственное потребление	0,56	0,56			
- передачу сторонним потребителям	0,44			0,41	0,03
Относительные потери, %	5,34				
Отпуск из сети, в том числе:	17,717				
- собственное потребление	9,943	9,943			
- передача сторонним потребителям (субабонентам)	7,774	0,036		7,617	0,121
Мощность, МВт					
Величина заявленной мощности, в т.ч.:	4,892				
- собственное потребление	3,6	3,6			
- сторонних потребителей	1,292			1,06	0,232

Норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «БЭМЗ» на 2014 год утвержден приказом Минэнерго России от 23.12.2013г. № 914 и составляет 5,6% от отпуска электрической энергии в сеть.

Список абонентов, которым ОАО «БЭМЗ» осуществляет передачу электрической энергии:

Наименование абонента, юридический и фактический адрес	Ф.И.О., должность руководителя, контактный телефон
Филиал ОАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго» 241050, г.Брянск, ул. Советская,35	Заместитель генерального директора- директор филиала ОАО «МРСК Центра»- «Брянскэнерго» Стефанов Р.Е., тел. 74-09-42
ФГКУ «1 ОФПС» по Брянской области (ПЧ №12) 241007, г. Брянск, ул. Дуки, 59	Начальник ФГКУ «1 ОФПС по Брянской области» Прокопчук В.Н., тел. 91-22-08

В соответствии с договором № 14-ТЭ-07/БЭМЗ от 01.01.07г. между ОАО «БЭМЗ» и филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго», осуществляется передача электрической энергии следующим сторонним потребителям:

Наименование предприятия, юридический адрес	Объём передаваемой электроэнергии, 2013г. (факт) кВт.час	Уровень напря- жения	Величина заявленной мощности стороннего потребителя, МВт	№, дата договора электроснабжения между потребителем и поставщиком
ОАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго» 541050, г. Брянск, ул. 3 июля, д.27	7325914	СН-II	0,9	№40134860/ 4632001434 от 01.01.10г.
ООО «Сервисстрой» 241017, г. Брянск, ул. Ново-Советская, 64	167121	СН-II	0,08	№ Э 2 от 03.05.07г. № Э 2 от 05.02.13г.
ООО «Тимберс» 241517, Брянская обл., Брянский р-он, п. Фокинское лесничество, 30	123594	СН-II	0,08	№ Э 4 от 09.01.07г. № Э 4 от 05.02.13г.
ПК Гаражное общество «Отрадное» 241017, г. Брянск, ул. Ново-Советская	34600	НН	0,02	№ Э 7 от 16.01.08г. № Э 7 от 05.02.13г.
ОАО «БСКБ» 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная,136	72240	НН	0,15	№ Э 1 от 03.05.07г. № Э 1 от 05.02.13г.
НП ФК «Динамо-Брянск» 241000, г. Брянск, бульвар Гагарина стадион «Динамо»	23840	НН	0,04	№ Э 6 от 08.10.07г. № Э 6 от 05.02.13г.
ООО «Брянскосоюзпечать» (киоск)	1305	НН	0,002	№ Э 5 от 13.08.07г. № Э 5 от 05.02.13г.
Итого:	7748614		1,272	

Субабоненты:				
ФГКУ «1 ОФПС» по Брянской области (ПЧ №12)	25580		0,02	Гос. контракт № 175/290 от 01.01.13г. № 142/290 от 27.12.13г.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	110-150	1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		
		2	металл	190	0,08	0,152
			ж/бетон	160		
КЛЭП	110	-	-	2300		
ВН, всего						0,152
ВЛЭП	1 – 20	-	дерево	160		
			дерево на ж/б паянках	140		
			ж/бетон, металл	110		
КЛЭП	3 – 10	-	-	350	1,78	6,23
СН 2, всего						6,23

ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б паянках	220		
			ж/бетон, металл	150	0,98	1,47
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	9,445	25,5
НН, всего						26,97

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед.изм.	ед.изм.	у
2	3	4	5	6	7=5*6
Подстанция	п/ст	110 – 150	105	1	105
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или повышающий трансформатор	Единица оборудования	35	7,8	2	15,6
		35	2,1		
		1 – 20	1,0	2	2
		1 – 20	1,0	2	2
Воздушный выключатель	3 фазы	110 – 150	26		
		35	11		
		1 – 20	5,5		
Масляный выключатель	- « -	110 – 150	14		
		35	6,4		
		1 – 20	3,1	83	257,3
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 – 150	9,5	4	38
		35	4,7		
Выключатель нагрузки	- « -	1 – 20	2,3	15	34,5
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- « -	1 – 20	26		
То же, 50 Мвар и более	- « -	1 – 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	38,71	92,9
		1 – 20	2,4		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 – 20	2,5		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 – 20	2,3	14	32,2
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 – 20	3	8	24
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
Итого		ВН	-	-	158,6
		СН	-	-	-
		НН	-	-	442,9

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2012 год	2013 год	2014 год
1	2	3	4	5
9	ОАО «БЭМЗ»	1178,0	1241,70	1473,69

Сведения по реализации на ОАО «БЭМЗ» мероприятий по энергосбережению за 2013г.

Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс.руб.
<i>1. Снижение потребления электроэнергии за счет замены и рационального использования силовых трансформаторов.</i>	2922,2
1.1. Замена силовых трансформаторов на трансформаторы с энергоэффективными техническими характеристиками.	753,0
1.2. Проведение проверок, измерений и испытаний релейной защиты, автоматики электрооборудования в электроустановках, электрических сетях на ГПП-110/6кВ.	2086,6
1.3. Проведение испытаний трансформаторного масла в трансформаторах на подстанциях организации.	82,6
<i>2. Совершенствование систем учета энергоресурсов.</i>	223,3
2.1. Модернизация коммерческого узла учета электроэнергии на ГПП 110/6 кВ с установкой электрических счетчиков классом точности 0,5 и с функцией вывода на систему АСКУЭ.	223,3
Всего:	3145,5

Информация 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.	1500 кВт
О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация).	0

Информация 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

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг.

Сведения об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров.	1. Договор заключается с абонентом (потребителем) при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям электропринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребления электроэнергии. 2. По договору электроснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть электроэнергию, а абонент обязуется оплачивать потребленную электроэнергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении сетей электроснабжения и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии. 3. Абонент (потребитель) обязан обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых сетей электроснабжения, приборов и оборудования, соблюдать установленный режим потребления, а также немедленно сообщать электроснабжающей организации об авариях, неисправностях приборов учета и об иных нарушениях, возникающих при потреблении электроэнергии. 4. Абонент (потребитель) обязан осуществлять своевременную и полную оплату потребленных объемов электроэнергии. 5. Стоимость отпускаемой электроэнергии определяется на основании тарифов, утвержденных в установленном порядке. В случае изменения тарифов на электроэнергию, а также изменения норм потребления цена договора подлежит изменению. При этом соответствующие изменения в договор считаются внесенными и согласованными с момента введения в установленном порядке новых тарифов и норм потребления. 6. Абонент (потребитель) не может присоединять к своим сетям электроснабжения других потребителей (субабонентов) без согласования с ресурсоснабжающей организацией. Субабоненты, сети которых присоединены к сетям электроснабжения абонента (потребителя) по согласованию с ресурсоснабжающей организацией, заключают договор на электроснабжение непосредственно с абонентом (потребителем).
--	--

8

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Форма заявки о присоединении к электрическим сетям.	Произвольная
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о присоединении к электрическим сетям с указанием времени рассмотрения заявки.	В соответствии с Постановлением Правительства от 04.05.2012г. № 442
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о присоединении к электрическим сетям, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	Гражданский кодекс РФ, Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 Постановление Правительства РФ от 28.12. 2012г. № 1468
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о присоединении к электрическим сетям.	тел: 53-12-12, 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136 Главный энергетик Лопатин Д.Д.

Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

Инвестиционная программа в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей электрической энергии не планируется в связи с отсутствием технической необходимости.

Информация 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 в сети интернет ОАО «БЭМЗ» www.bryanskemz.ru
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения.	Официальный сайт по закупкам организаций ГК «Ростехнологии» www.Etprf.ru

Главный энергетик ОАО «БЭМЗ»

Д.Д. Лопатин