

## Информация АО «БАЗ» в сфере оказания услуг по передаче эл.энергии за 2015 год.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу	Данные АО «БАЗ» за 2015 год.										
1.	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность является коммерческой тайной на основании приказа №194 от 15.06.10 г.										
2.	Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков эл.энергии	Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков эл.энергии не применяется										
3.	Тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2016 год	<p>Тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2016 год установлен постановлением Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 25.12.15 г. № 42/5-эи составляет:</p> <table border="1" data-bbox="842 775 1552 920"> <tr> <td data-bbox="842 775 1552 848">с 01.01.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td data-bbox="842 848 1552 920">с 01.07.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.</td> </tr> </table> <p>опубликовано на сайте АО БАЗ: <a href="http://www.baz32.ru/informaciya-ao-baz-v-sfere-okazaniya-uslug-po-peredache-elektricheskoy-energii-prikazy-425-e-i-428-pe-s-prilozheniyami/">http://www.baz32.ru/informaciya-ao-baz-v-sfere-okazaniya-uslug-po-peredache-elektricheskoy-energii-prikazy-425-e-i-428-pe-s-prilozheniyami/</a></p>	с 01.01.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.	с 01.07.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.								
с 01.01.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.												
с 01.07.2015 г. - одноставочный тариф - 579,24 руб./МВт.ч.												
4.	Баланс эл.энергии и мощности	Смотреть ниже.										
	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче эл.энергии	Нет										
5.	Объем переданной эл.энергии по договорам об оказании услуг по передаче эл.энергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (в тыс.кВт.ч)	<table border="1" data-bbox="842 1294 1552 1368"> <thead> <tr> <th data-bbox="842 1294 999 1330">Всего</th> <th data-bbox="999 1294 1129 1330">ВН</th> <th data-bbox="1129 1294 1244 1330">СН-1</th> <th data-bbox="1244 1294 1390 1330">СН-II</th> <th data-bbox="1390 1294 1552 1330">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="842 1330 999 1368">3641,801</td> <td data-bbox="999 1330 1129 1368"></td> <td data-bbox="1129 1330 1244 1368"></td> <td data-bbox="1244 1330 1390 1368">3623,199</td> <td data-bbox="1390 1330 1552 1368">18,602</td> </tr> </tbody> </table>	Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН	3641,801			3623,199	18,602
Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН								
3641,801			3623,199	18,602								
6.	Потери эл.энергии в сетях АО «БАЗ»	<p>Потери эл.энергии в сетях АО «БАЗ»:</p> <p>Относительные потери - 6,37 %</p> <p>Абсолютные потери - 247,766 тыс.кВт.ч</p>										
7.	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	Данных нет										
8.	Уровень нормативных потерь эл.энергии на текущий период	Норматив технологических потерь эл.энергии при ее передаче по электрическим сетям (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче эл.энергии) в 2016 году составляет 5,73 %										
9.	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях не разрабатывались										
10.	Информация о закупке сетевыми организациями эл.энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	<p>Для компенсации потерь в собственных сетях АО «БАЗ» приобрел эл.энергию у гарантирующего поставщика ООО «ТЭК-Энерго» по договору № 109 от 02.06.2014 г.:</p> <p>Объем - 247,766 тыс.кВт.ч</p> <p>Стоимость - 569,070164 тыс.руб.</p>										

11.	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за эл.энергию по уровням напряжения	Такой информации нет																
12.	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании	Зона деятельности АО «БАЗ»: территория Бежицкого района г. Брянска, граничащая с территорией АО «БАЗ» г. Брянск, ул.Сталелитейная, 1																
13.	Техническое состояние сетей	Техническое состояние сетей, участвующих в оказании услуг по передаче эл.энергии <table border="1"> <tr> <td>Протяженность линий</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ВЛЭП 110 кВ</td> <td>0,105 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 6 кВ</td> <td>6,25 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 0,4 кВ</td> <td>0,28 км</td> </tr> <tr> <td>Количество подстанций</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ</td> <td>1 шт.</td> </tr> <tr> <td>КТП и ТП 6/0,4 кВ</td> <td>7 шт.</td> </tr> <tr> <td>Количество трансформаторов</td> <td>8 шт.</td> </tr> </table>	Протяженность линий		ВЛЭП 110 кВ	0,105 км	КЛЭП 6 кВ	6,25 км	КЛЭП 0,4 кВ	0,28 км	Количество подстанций		ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.	КТП и ТП 6/0,4 кВ	7 шт.	Количество трансформаторов	8 шт.
Протяженность линий																		
ВЛЭП 110 кВ	0,105 км																	
КЛЭП 6 кВ	6,25 км																	
КЛЭП 0,4 кВ	0,28 км																	
Количество подстанций																		
ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.																	
КТП и ТП 6/0,4 кВ	7 шт.																	
Количество трансформаторов	8 шт.																	
14.	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства	Аварийных отключений не было																
15.	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	Объем недопоставленной эл.энергии, в результате аварийных отключений составляет 0 кВт.ч																
16.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше	Нет информация размещена на сайте АО «БАЗ» <a href="http://www.baz32.ru">www.baz32.ru</a> в разделе Новости																
17.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	Нет информация размещена на сайте АО «БАЗ» <a href="http://www.baz32.ru">www.baz32.ru</a> в разделе Новости																
18.	О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)	Информация размещена на сайте АО «БАЗ»: <a href="http://www.baz32.ru/?p=1277">http://www.baz32.ru/?p=1277</a> , <a href="http://www.baz32.ru/informaciya-ao-baz-v-sfere-okazaniya-uslug-po-peredache-el-energii-za-2-kvartal-2015-g/">http://www.baz32.ru/informaciya-ao-baz-v-sfere-okazaniya-uslug-po-peredache-el-energii-za-2-kvartal-2015-g/</a>																
19.	Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по сетевой компании: <table border="1"> <tr> <td>Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения</td> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения</td> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение</td> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности</td> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Величина резервируемой максимальной</td> <td></td> </tr> </table>	Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	Нет	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Нет	Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение	Нет	Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности	Нет	Величина резервируемой максимальной		Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по АО «БАЗ»: <table border="1"> <tr> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td></td> </tr> </table>	Нет	Нет	Нет	Нет		
Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	Нет																	
Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Нет																	
Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение	Нет																	
Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности	Нет																	
Величина резервируемой максимальной																		
Нет																		
Нет																		
Нет																		
Нет																		

	мощности	Нет
20.	Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства	Замеры не проводились
21.	Условия договоров об оказании услуг по передаче эл.энергии и условия договоров об осуществлении технологического присоединения к эл.сетям	У АО «БАЗ» договор № 4632001413 от 01.05.10 г. на оказание услуг по передаче эл.энергии с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго». Договоров об осуществлении технологического присоединения к эл.сетям нет
22.	Инвестиционные программы и отчеты об их реализации, включая: Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционных программ), касающиеся реконструкции и развития эл.сетей, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Инвестиционных программ нет.  Капитальных вложений не было. Отчеты не составлялись

### Баланс электроэнергии по сетям АО «БАЗ» за 2015 г.

№	Наименование показателя	Электроэнергия, тыс.кВт.ч				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Поступление в сеть АО «БАЗ», Всего,	22358,57	22358,57			
2.	Отпуск из сети АО «БАЗ», Всего,	3641,801			3623,199	18,602
	в том числе:					
	2.1.В сети ССО	925,248			925,248	
	2.2.Конечным потребителям,	2716,553			2697,951	18,602
3.	Собственное потребление АО «БАЗ»,	18469,003	18469,003			
4.	Потери в сетях АО «БАЗ»	247,766				
5.	Стоимость услуг по передаче эл.энергии, тыс.руб.	2312,26175				

## П Е Р Е Ч Е Н Ь

**сторонних потребителей электрической энергии, которым АО «Брянский автомобильный завод» оказывал услуги по передаче электрической энергии в 2015 году**

№ п/п	Наименование предприятия стороннего потребителя, юридический адрес,	Объем передаваемой эл.энергии кВт.час	Уровень напряжения кВ	№, дата договора электроснабжения между потребителем и поставщиком
1.	ООО «Компит» 241038 г. Брянск, ул.Сталелитейная,д.1	250879	6,0	Дог. № R 02 от 05.02.13 г.
2.	ООО «Электросеть-Сервис» 241050 г. Брянск, ул.Грибоедова, д.24, оф.304	925248	6,0	Дог. № 5090/БГО от 04.06.13 г.
3.	ООО «Мертранс» 241035 г. Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.134	161396	6,0	Дог. № R 03 от 05.02.13 г.
4.	ООО «Форум» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	820491	6,0	Дог. № R 42 от 05.02.13 г.
5.	ООО «ДСТ импорт-экспорт» 119002 г. Москва, пер.Старо-конюшенный, д. 41, строение 3	254295	6,0	Дог. № R 35 от 05.02.13 г.
6.	ИП Урецкий 241035 г. Брянск, ул. Харьковская,д.13, кв.7	448608	6,0	Дог. № R 14 от 05.02.13 г.
7.	ООО «Полларис» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	205381	6,0	Дог. № R 05 от 05.02.13 г.
8.	ООО «ГЭС розница» 344011 г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д.70	160558	6,0	Дог. № 015 от 01.01.15 г.
9.	ООО «Дом Плюс» 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д.14	55000	6,0	Дог. № R 08 от 05.02.13 г.
10.	ООО «Спецсталь» 241511, Брянский р-н, д. Глаженка, ул. Пролетарская, д.13	14874	6,0	Дог. № R 16 от 05.02.13 г.
11.	ИП Литвинов 241013, г. Брянск, ул. Витебская, д.7, кв.43	304049	6,0	Дог. № R 18 от 05.02.13 г.
12.	ООО «Универсалстрой» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	17922	6,0	Дог. № R 07 от 24.07.14 г.
13.	ОАО «Промсвязьбанк» 109052, г. Москва, ул. Смирновская, д.10, стр.22	920	6,0	Дог. № R 11 от 05.02.13 г.
14.	Гражданка РФ Голубева Л.А. 241035, г. Брянск, ул. Медведева, д.15, кв.180	4054	0,4	Дог. № R 25 от 05.02.13 г.
15.	ООО «Регламент» 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	14548	0,4	Дог. № R 40 от 05.02.13 г.
16.	ИП Кривушина 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	444	6,0	Дог. № R 23 от 05.02.13 г.
17.	Привалихин В.В. 241023, г. Брянск, ул.Бежицкая, д.202, кв.2	3134	6,0	Дог. № R 06 от 16.06.14 г.
	<b>ИТОГО:</b>	<b>3641801</b>		

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

		2015 год				
1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	5 * 6 / 100
	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
ВЛЭП		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
	ж/бетон		180			
	110 - 150	1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		
		2	металл	190	0,105	0,1995
	ж/бетон		160			
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
	ВН, всего					0,1995
	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
ВЛЭП		2	металл	180		
	ж/бетон		150			
	1 - 20	-	дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	6,25	21,875
	СН, всего					21,875
	0,4 кВ	-	дерево	260		
ВЛЭП			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	0,28	0,756
	НН, всего					0,756

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2015 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед. изм.	ед. изм.
1	2	3	4	5	6	5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	1	105
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	1	7,8
			35	2,1		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
4	Масляный выключатель	"-"	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	8	24,8
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	1	9,5
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	4	9,2

7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	7	16,1
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	122,3
			СН	-	-	50,1
			НН	-	-	