

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "БрянскЭлектро"

ИНН: 7731480563

КПП: 325743001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год -2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 722 662,26	2 740 592,78	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 018 641,51	1 950 911,38	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	105 025,40	89 607,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	80 739,32	65 851,97	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	24 286,07	23 755,62	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	528 622,26	478 177,24	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 370 964,99	1 377 090,97	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7 346,49	6 073,77	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 363 618,50	1 371 017,20	
	услуги связи, вневедомственной охраны	тыс. руб.	4 299,46	3 283,96	
	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	2 652,28	30 776,73	
	прочие услуги сторонних организаций (услуги охраны, ремонт и обслуживание оргтехники)	тыс. руб.	1 208,93	528,36	
	командировочные расходы, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и технике безопасности	тыс. руб.	10 360,56	9 430,62	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	19 891,44	19 248,89	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	9 359,20	8 161,05	
	услуги банков (обслуживание расчетных счетов)	тыс. руб.	685,77	692,36	
	прочие расходы (хоз. товары, неамортизируемые ОС и др.)	тыс. руб.	7 607,53	31 309,44	По факту отражены расходы по техническому обслуживанию арендованного электросетевого оборудования
	инфраструктурные платежи рынка (услуги по передаче эл.энергии ПАО "МРСКЦентра"- "Брянскэнерго")	тыс. руб.	1 307 553,32	1 267 585,79	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	14 028,87	6 035,58	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	709 305,91	789 681,40	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	52 777,22	53 246,24	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	440 162,12	483 380,22	Увеличение по статье в сравнении с ТБР связано с заключением договора лизинга и отражением лизинговых платежей по приобретенному в 2017 году автотранспорту, а так же заключением новых договоров аренды недвижимого и движимого имущества.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	156 906,11	142 787,37	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	12 459,54	12 393,59	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 588,14	53 381,47	По факту отражены капитальные вложения за счет фактически полученной дополнительной прибыли в 2017 году на строительство объектов ТП, затраты по которым не вошли в ставки ТП, либо сверх ставок ТП, дополнительные капитальные вложения на создание системы управления эл.сетями (диспетчеризацию).
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	8 626,85	29 441,40	По факту отражен налог на прибыль по видам деятельности: передача электрической энергии и технологическое присоединение
1.2.9	Прочие налоги, т.ч. налог на имущество	тыс. руб.	2 378,80	2 244,13	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	19 407,14	-	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электрической энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год -2017		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 428,00	1 606,00	Отражено количество льготных технологических присоединений до 15 квт. включительно, по плате 550 руб. с НДС за одно присоединение.
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	12 806,98	
1.2.12.1.	исправительные записи прошлых лет (сальдо) по договорам на услуги по передаче электрической энергии, по покупке потерь электрической энергии			12 806,98	Отражены исправительные записи прошлых лет (корректировки по актам выполненных услуг по передаче э.энергии, по покупке потерь э.энергии, проведенные в БУ в 2017 года за период 2015-2016г)
1.2.12.2.	прочие неподконтрольные расходы			-	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 5 285,17	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	739 740,77	694 208,40	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	327 504,41	281 512,22	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	2,2587	2,4660	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	216 800,00	195 558,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 106,39	1 188,49	По имуществу, владение на праве собственности и (или) на ином законном основании (аренда)
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения, ВН	МВа		31,00	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения, СН2	МВа	1 106,39	1 157,49	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	16 218,80	16 086,57	По имуществу, владение на праве собственности и (или) на ином законном основании (аренда)
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения, СН2	у.е.	7 254,68	6 967,66	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения, НН	у.е.	8 964,12	9 118,91	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	21 853,50	22 303,20	По имуществу, владение на праве собственности и (или) на ином законном основании (аренда)
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения ВН	у.е.		176,60	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	21 853,50	22 126,60	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 635,270	7 635,436	По имуществу, владение на праве собственности и (или) на ином законном основании (аренда)
5.1.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения, СН2	км	2 869,788	2 785,554	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения, НН		4 765,482	4 849,882	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	38,61%	38,15%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	16 587,93	27 916,11	по факту отражен в том числе ввод новых объектов электросетевого комплекса за счет платы за технологическое присоединение, в плане объектов ТП нет
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		21 495,19	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.