

**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: Фидиал ООО "БрянскЭлектро" в г. Брянск
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год-2016		Примечание ***
			план *	факт	
I	Структура затрат	х		х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 528 174,90	2 527 782,82	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 874 244,29	1 844 329,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	97 624,86	87 048,12	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	77 132,81	67 045,65	
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.	20 492,05	20 002,47	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	505 009,45	473 468,51	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 258 207,76	1 273 330,38	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7 018,33	7 217,44	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 251 189,42	1 266 112,93	
	услуги связи	тыс. руб.	4 107,41	3 186,48	
	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	2 533,81	3 571,48	
	прочие услуги сторонних организаций (услуги охраны, ремонт и обслуживание оргтехники и прочие)	тыс. руб.	3 864,13	1 820,06	
	командировочные расходы, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и технике безопасности	тыс. руб.	9 897,77	11 442,34	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	19 002,92	18 268,91	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	8 941,13	8 168,17	
	услуги банков (обслуживание расчетных счетов)	тыс. руб.	655,14	612,02	
	прочие расходы (хоз. товары, неамортизируемые ОС и др.)	тыс. руб.	7 267,71	25 581,23	
	Инфраструктурные платежи рынка (услуги по передаче э.энергии ПАО "МРСК Центра"- "Брянскэнерго")	тыс. руб.	1 194 919,40	1 193 462,23	
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.	13 402,22	10 482,52	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	653 930,61	683 453,30	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	47 956,11	50 201,25	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	427 408,28	433 639,97	Рост платы за аренду имущества относительно ТБР обусловлен заключением дополнительных соглашений к действующим договорам аренды движимого и недвижимого электросетевого имущества ООО "БрянскЭлектро" (в связи с вводом основных средств в результате выполнения работ по плану мероприятий в счет арендной платы).
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	151 428,78	140 928,05	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 290,87	7 570,25	По факту отражена амортизация по основным средствам, введенных в течении 2016 года (новое строительство, приобретение электросетевого имущества, оборудования), в т.ч. амортизация основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	11 696,42	42 351,85	Рост затрат обусловлен освоением (приобретением) электросетевого имущества, переходящего с 2015 года.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 203,81	7 402,20	По факту отражен налог на прибыль от передачи электроэнергии, а так же налог на прибыль от технологического присоединения
1.2.9	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	1 098,46	1 359,73	По факту отражен налог на имущество по основным средствам, введенных в течении 2016 года, в т.ч. по основным средствам, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 847,88	-	по факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электрической энергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 475,00	1 572,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год -2016		Примечание ***
			план *	факт	
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.	0,00	- 0,00	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.	722 042,99	687 769,70	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	327 819,90	311 055,77	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 202,56	2 211,08	
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	207 693,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 106,39	1 128,77	по всем формам собственности
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	15 613,54	15 905,57	по всем формам собственности
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения, СН2	у.е.	6 667,11	6 920,24	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения, НН	у.е.	8 946,42	8 985,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	21 957,90	21 888,50	по всем формам собственности
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	21 957,90	21 888,50	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения НН			-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 423,27	7 554,78	по всем формам собственности
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения СН2	км	2 697,82	2 770,38	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения НН		4 725,45	4 784,40	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	37,30%	37,68%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб. без НДС	120 784,70	73 225,25	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб. без НДС	93 868,79	44 810,69	
8	норматив технологического расхода (потери) 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 подконтрольных 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.