

Приложение № 1 к Приказу Федеральной службы по тарифам от 02.03.2011 №56-з

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов по ООО "СеверСетьРазвитие" за 2016 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	123 467	140 005	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	123 467	140 005	
1.1	Себестоимость всего, в том числе:	тыс. руб.	123 467	140 005	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 497	19 028	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	1 027	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	5 102	5 750	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	73 231	79 792	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	30 637	35 435	
1.1.4.1	арендная плата	тыс. руб.	2 847	4 669	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	10 173	10 727	
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс. руб.	17 617	20 039	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1)	тыс. руб.	0,00	1 027	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	0	0	
1	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	0	0	

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.

** 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"¹ указываются причины их возникновения.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018г. (монопотребитель)	Предложения на расчетный период регулирования 2018г. (котловой объем)
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	190 366	130 931,50	159 937	156 110	3 826
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	19 538	-	-		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	99 365				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 588	-	-		
2.	Показатели рентабельности организации						
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	10,3				
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,523	6,042	13,69	13,46	0,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	56 412	52 592	63 482	62 056	1 426
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Норматив потерь для организации не утверждался				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности не утверждалась				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		140 259,18	130 931,50	159 936,58	156 110,41	3 826,17
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	30 867,02	21 804,65	24 849,22	24 291,02	558,20
	в том числе:						
	оплата труда		4 446,24	4 096,57	5 387,31	5 266,29	121,01
	ремонт основных фондов						
	материальные затраты		19 028,23	17 420,99	18 320,21	17 908,68	411,53
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	108 315,56	108 357,09	127 255,46	124 396,92	2 858,54
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			6 546,49	6 399,44	147,05
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась				
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ³	у.е.	458,08	458,08	458,08	418,41	39,67
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	306,19	285,83	349,15	373,10	96,45
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4	6,5	6,5		
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	92,6	52,5	69,1		
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		К отраслевому тарифному соглашению организация не присоединялась				
	<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 696 250		1 696 250		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-176 625				

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО "СеверСетьРазвитие"
на услуги по передаче электрической энергии, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 509 558,39	1 509 558,39	1 808 858,44	1 808 858,44	961 095,87	961 095,87
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	5,83	5,83	9,79	9,79	14,09	14,09
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 329,56	2 329,56	2 487,69	2 487,69	2 515,63	2 515,63

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО "СеверСетьРазвитие"
индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			266 308,41	266 308,41	1 292 463,07	1 292 463,07
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			14,99	14,99	181,61	181,61
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч			468,47	468,47	2 683,15	2 683,15