

к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации : Филиал "Колымские электрические сети" ПАР "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на	тыс. руб.	215 765,72	129 743,57	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	213 937,36	128 140,49	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	98 700,24	3 895,48	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 921,15	3 335,72	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 053,35	
1.1.1.3	в том числе расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	93 779,08	559,76	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	87 648,86	93 636,51	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 312,20	8 199,91	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	18 276,06	22 408,60	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 253,34	80,15	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	1 010,47	467,37	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	16 012,25	21 861,09	
1.1.4.5.1	<i>Услуги Производственного Характера</i>	тыс. руб.	12 281,28	1 427,33	
1.1.4.5.2	<i>Расходы по охране труда</i>	тыс. руб.	1 132,84	293,71	
1.1.4.5.3	<i>Услуги связи</i>	тыс. руб.	981,24	87,57	
1.1.4.5.4	<i>Командировочные</i>	тыс. руб.	563,48	509,30	
1.1.4.5.5	<i>Подготовка кадров</i>	тыс. руб.	0,00	195,59	
1.1.4.5.6	<i>Коммунальные услуги</i>	тыс. руб.	99,53	140,82	
1.1.4.5.7	<i>Средства на страхование</i>	тыс. руб.	17,81	20,76	
1.1.4.5.8	<i>Плата за выбросы(сбросы) ЗВ</i>	тыс. руб.	14,66		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 016		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.4.5.9	Экология	тыс. руб.	377,73	22,50	
1.1.4.5.10	Кадастровые услуги	тыс. руб.	543,68		
1.1.4.5.11	Иные прочие (плата за выбросы, аудиторские, юридические, сопровождение программ, подписка, почтовотелеграфные, энергия, НПФ)	тыс. руб.	0,00	19 163,51	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 828,35	1 603,07	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 828,35	1 603,07	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 828,35	1 603,07	
1.2.2.4.1	Прибыль на соц. развитие	тыс. руб.	360,22	195,77	
1.2.2.4.2	Прибыль на прочие цели (поощрение, износ ОС, налог на им-во)	тыс. руб.	1 468,13	1 407,30	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 016		Примечание ***
			план *	факт **	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3 Л)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт-ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	345,00	349,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	240,00	240,00	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	252,00	252,00	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2 326,40	2 326,40	
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	179,66	179,66	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,88	1,88	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,37	x	x

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 016		Примечание ***
			план *	факт **	

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> 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ПАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6 745 808,00	6 677 222,00	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	195 940,00	68 742,00	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	195 940,00	68 742,00	Перенос сроков ввода ОС
		МВА			
		км			
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	191 741,00	47 762,00	
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	0,00	0,00	
		МВА			
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	4 199,00	20 980,00	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	0,00	596,00	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6 684 180,00	6 514 905,00	

Примечание:

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

**Форма раскрытия информации субъектами рынков
электрической энергии и мощности, являющимися
субъектами естественных монополии * за 2016 год**

Наименование организации филиал "Колымские электрические сети" ПАО "Кодымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

с НДС

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
1. Тариф для населения								
1 полугодие		Руб./МВтч			4500,00			
2 полугодие		Руб./МВтч			4830,00			
1.1. цена закупки электрической энергии для населения								
1.1.1. 1 полугодие		Руб./МВтч			4031,94			
1.1.2. 2 полугодие		Руб./МВтч			4360,69			
1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения								
1.2.1. 1 полугодие		Руб./МВтч			342,36			
1.2.2. 2 полугодие		Руб./МВтч			282,81			
1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
3.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика								
1.4.1. 1 полугодие		Руб./МВтч			125,7			
1.4.2. 2 полугодие		Руб./МВтч			186,5			
2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория		Руб./МВтч						
2.1. в том числе цена закупки электрической энергии		Руб./МВтч			1218,45			
2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч						
2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой		Руб./МВтч						
2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч			156,1			
3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 2 ценовая категория	День	Руб./МВтч						
	Ночь	Руб./МВтч						
	Пик	Руб./МВтч						
	Полупик	Руб./МВтч						
	Ночь	Руб./МВтч						
3.1. в том числе цена закупки электрической энергии	День	Руб./МВтч						
	Ночь	Руб./МВтч						
	Пик	Руб./МВтч						
	Полупик	Руб./МВтч						
	Ночь	Руб./МВтч						
3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 3 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
4.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 4 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
5.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч						
	содержание	Руб./МВт в месяц						
5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 5 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
6.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 6 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
7.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч						
	содержание	Руб./МВт в месяц						
7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						

Примечание:

* Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.