

Раскрытие 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: ОАО "Стойленский ГОК"

ИНН: 3128011788

КПП: 997550001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год				Примечание ³
			план:		факт:*		
			всего	транзит	всего	транзит	
I	Структура затрат						
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	169 618,85	15 962,197	352 007,0	25 341,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	89 651,23	8 803,84	168 823,1	12 166,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 462,20	1 909,36	18 449,5	1 351,9	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 975,60	513,36	12 572,9	929,3	рост цен на ТМЦ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	3 625,3	260,7	проведение текущих ремонтов (ремонт кровли объектов ИСП, ремонт ж/б зданий ГПП ИСП) и капитального ремонта трансформатора ГПП-40 Т-1
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.	12 486,60	1 396,00	2 251,3	161,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			338,5	24,3	проведение ремонтных работ силами структурных подразделений Общества
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	60 917,30	5 995,22	69 659,4	5 009,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 271,73	899,26	80 714,2	5 805,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.				-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			25 255,4	1 816,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 271,73	899,26	55 458,8	3 988,6	
	электроснабжение цеха	тыс. руб.	1 044,89	116,82	32 325,4	2 324,9	
	расходы на страхование	тыс. руб.	228,08	25,50	537,1	38,6	согласно условиям договора
	выплаты сверх заработной платы	тыс. руб.			293,4	21,1	оплата пособий по временной нетрудоспособности
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	166,73	18,64	397,4	28,6	
	командировочные и представительские расходы	тыс. руб.	145,18	16,23	398,4	28,6	согласно графику командировочных расходов
	лицензии, сертификаты и разрешения	тыс. руб.			252,0	18,1	согласно условиям договора
	расходы по охране труда и ТБ	тыс. руб.	67,15	7,51	19,6	1,4	согласно условиям договора
	услуги по поверке контр.-измерит. Прибор	тыс. руб.			335,4	24,1	согласно условиям договора
	услуги по содержанию и ТО основных средств	тыс. руб.	151,40	16,93	387,8	27,9	согласно условиям договора
	услуги по захоронению и утилизации отходов	тыс. руб.			15,6	1,1	согласно условиям договора
	услуги МСЧ	тыс. руб.			589,8	42,4	согласно условиям договора
	арендная плата за землю	тыс. руб.	39,40	4,40	-	-	оказание медицинских, рентгенологических услуг для работников цеха
	прочие расходы	тыс. руб.			604,9	43,5	
	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	9 428,90	693,23	19 302,1	1 388,2	
1.1.4	расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,00	-		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,00	-		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	79 967,62	7 197,85	183 183,9	13 174,7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.					
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			-		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.					
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 809,50	2 035,40	22 024,1	1 584,0	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	60 615,21	5 101,75	160 253,7	11 525,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0,00	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.					
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	23,00	2,57	-	-	внесение изменений в учетную политику компании (перес. налогов в управленческие расходы)
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,00	-		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		0,00	-		
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.		0,00	-		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	519,91	58,13	906,2	65,2	
1.3	недополученный по независимым 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.		0,00	3 963,8	285,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		2 266,56			в 2016 году услуги по передаче электрической энергии рассчитывались по одноставочному тарифу
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		1 095,27			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год				Примечание ³
			план.		факт.*		
			всего	транзит	всего	транзит	
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.		45	45	37	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа					
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	581,0		707,0		
	подстанций на СН1 уровне напряжения		54,3		54,3		
	подстанций на СН2 уровне напряжения		162,0		223,0		
	подстанций на НН уровне напряжения						
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	4 019,03		5 071,27		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	688,84		688,84		
	линиям электропередач на СН1 уровне напряжения		65,15		65,15		
	линиям электропередач на СН2 уровне напряжения		1 010,25		1 235,75		
	линиям электропередач на НН уровне напряжения		2 254,79		3 081,53		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 164,51		6 717,91		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	1 722,60		2 102,20		
	по подстанциям на СН1 уровне напряжения		506,70		506,70		
	по подстанциям на СН2 уровне напряжения		3 935,21		4 109,01		
	по подстанциям на НН уровне напряжения						
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 928,08		2 248,88		
5.n	в том числе длина линий электропередач линиям электропередач на ВН уровне напряжения	км	452,80		452,80		
	линиям электропередач на СН1 уровне напряжения		45,54		45,54		
	линиям электропередач на СН2 уровне напряжения		588,08		602,68		
	линиям электропередач на НН уровне напряжения		841,66		1 147,86		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53,49		60,12		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.					
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.					
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%					

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

* Выручка на услуги по передаче электрической энергии за 2016 год составила 14 694, 8 тыс.руб., полная себестоимость услуг - 28 289,0 тыс. руб.(с учетом управленческих расходов), убыток от регулируемой деятельности составил - 13 594,6 тыс. руб.