

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: ООО "ПромЭнергоСбыт"

ИНН: 7107064602

КПП: 711601001

Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Первый год долгосрочного периода регулирования - 2017 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	249 597	375 883	545 233
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	103 423	125 480	156 234
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	35 346	42 884	33 545
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 712	9 357	10 399
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	25 802	31 304	21 019
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.	1 832	2 222	2 127
1.1.1.3.1	в том числе работы и услуги производственного характера на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	59 884	72 656	108 644
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 915	8 390	10 981
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
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.	1 278	1 550	3 063
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	133 060	260 544	388 999
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		1 226	1 484
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 910	5 094	6 182
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 205	22 204	23 803
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	50 555	66 920	82 409
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	25 992	32 675	17 186
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 818	16 919	34 831
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 269	12 706	17 290
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 052	94 243	200 039
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.	7 260	8 557	5 775
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 114	-10 141	
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.	120 436	139 410	57 016
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	41 829	41 596	18 613
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 879	3 352	3 063
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			15 389
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА			267,047
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА			267,047
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 225	3 342	3 529
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 394	1 693	1 768
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 830	1 649	1 760
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 245	5 505	6 321
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 245	5 505	6 321
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 344	1 413	1 483
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	506	620	640
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	839	793	843
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56	54	54
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	67 245	105 867	240 556
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	18 551	55 098	189 787
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	14,94	14,94	6,66