

Форма раскрытия информации о структуре и объёме затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ

Наименование организации: МУП "Ульяновская городская электросеть

ИНН: 7303003290

КПП: 730350001

Долгосрочный период регулирования: 2015 -2019 г.г.

№п/п	Ед.изм.	2015 год		Примечание	
		Утверждено Департаментом	факт		
I	Структура затрат				
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	475 271,19	692 057,97	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	316 541,28	370 579,99	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	69 757,64	91 162,04	Увеличение объёма ремонтных работ
1.1.1.1.	в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	48 705,07	70 405,60	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс.руб.			
1.1.1.3.	в том числе на работы услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	21 052,57	20 756,44	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	194 280,02	224 877,17	Выполнение условий Коллективного договора и Отраслевого тарифного соглашения
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	28 392,67	27 431,41	
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.	7 339,52	5 746,00	
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.			
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	21 053,15	21 685,41	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заёмных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.			
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.	24 110,95	27 109,36	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	158 729,91	224 504,32	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	37 468,85	35 385,70	Величина заявленной мощности, принятой для расчётов Департаментом ниже фактической
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	832,43	682,56	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	58 866,85	68 233,51	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заёмных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс.руб.	48 079,30	74 354,68	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс.руб.	7 862,62	4 901,00	
1.2.9.	прочие налоги	тыс.руб.	5 619,86	10 238,60	Увеличение налога на имущество организаций в связи с изменением налоговых ставок (ФЗ от 29.11.2012г. №202-ФЗ, ст.380)
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	17 971,74	
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	343	

1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учёту 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, принятое им с превышением полномочий (предписания)	тыс.руб.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	0,00	12 736,53	Поценты по кредиту
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	0,00	96 973,66	Выпадающие доходы за 2014г.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2.+пункт 1.1.2.1.+пункт 1.1.3.1.)	тыс.руб.	7 339,52	5 746,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	307 669,03	251 111,42	Фактический нерегулируемый тариф на оплату потерь электроэнергии в сетях меньше учитываемого при трифном регулировании на 2015 год
1.1.	Справочно: Объём технологических потерь	млн.кВтч	159,05	141,02	
1.2.	Справочно: Тариф покупки электрической энергии сетевой организации в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт.ч.	1 934,39	1 780,68	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.		47 171	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	660,74	686,90	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения	МВа			
	ВН	МВа			
	СНІ	МВа			
	СНІІ	МВа	660,74	686,90	
	НН	МВа			
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач (воздушные и кабельные), всего	у.е.	8 087,12	8 120,50	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНІ	у.е.			
	СНІІ	у.е.	4 473,06	4 474,90	
	НН	у.е.	3 614,06	3 645,60	
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	12 553,70	12 824,00	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНІ	у.е.			
	СНІІ	у.е.	12 553,70	12 824,00	
	НН	у.е.			
5.	Длина линии электропередач (воздушные и кабельные), всего	км	2 947,20	3 006,40	
5.1.	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
	ВН	км			
	СНІ	км			
	СНІІ	км	1 382,40	1 400,00	
	НН	км	1 564,80	1 606,40	
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	78,00	76,00	
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец периода	тыс.руб.			
7.1.	в том числе за счёт платы за технологическое присоединение	тыс.руб.			
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%		12,66	Приказ Министерства экономического развития Ульяновской области №06-961 от 25.12.2014 г. и №06-70 от 31.03.2015 г.