

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, ругцлирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ за 2015 год

Наименование организации: Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
ИНН:2522042180

КПП:252201001

Долгосрочный период регулирования: 2015г.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2015		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	НВВ на содержание	тыс.руб.	34251,81	35989,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	28332,98	28407,83	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	4255,14	4255,14	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3819,88	3819,88	
1.1.1.2	на ремонт	тыс.руб.			
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.	435,26	435,26	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	22451,14	22451,14	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	1626,69	1701,55	
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 расходы на электроэнергию (хозяйственные нужды)	тыс.руб.	639,21	641,46	
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.	198,75		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	14579,54	7581,68	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
1.2.2	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (отклонение по стоимости потерь)	тыс.руб.	-1707		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	444,73	348,7	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6897,5	6780,24	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	203	429,69	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	80,6	23,05	

1.2.10	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс.руб.	2894,21	2714,35	
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 регулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс.руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход / избыток средств, полученный в предыдущем периоде	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.			
III	НВВ на оплату технологического расхода электроэнергии	тыс.руб.	15897,579	14493,87	
1.1	Справочно: Объём технологических потерь	МВт*ч	8710	8546,89	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	1,82521	1,82521	
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.		4032	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мва		27,34	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е		483,4107	
3.1	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН	у.е		101,0002	
3.2	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е		382,4105	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е		1446,7	
4.1	Количество условных единиц по подстанциям на СН	у.е		1446,7	
5	Длина линий электропередач	км		221,501	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		27,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	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	%			