

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестиционного капитала**

Наименование организации: ООО "Дмитровэнерго"  
ИНН: 5007044408  
КПП: 500701001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее — НВВ)	тыс. руб.	23286,49	21547,02	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	13123,04	12180,37	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6493,69	5484,14	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	649,03	559,3	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5844,66	4924,84	
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.	374,97	300,48	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5505,18	5802,55	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9094,32	9366,65	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4833,25	4938,63	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2109,31	2164,88	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1673,52	1763,98	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	54,08	44,62	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.			
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	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	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	8133,71	14224,21	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	2,9259	5,2778	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	X	X		X
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%			X
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%			X
V	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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	224,34	316,43	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	416,1	562,1	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	137,63	137,63	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56,76%	56,76%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевых комплексов на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>2</sup>	%	6,1005	10,6773	X

Генеральный директор *Зубков Р.А.*

