

**Форма раскрытия 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: АО "Донэнерго"

ИНН: 6163089292

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7339186	9488404	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4099224	5411270	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	736907	503774	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	213062	152838	Оптимизация закупочных процедур и производственная необходимость перераспределения затрат между статьями расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	384472	169346	
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.	139373	181590	Оптимизация закупочных процедур и производственная необходимость перераспределения затрат между статьями расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	81325	134573	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2884176	2816361	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	27024	47128	Рост обусловлен: увеличением количества работ, индексацией минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда на уровне, рекомендованном отраслевым тарифным соглашением
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	476479	405624	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	151628	125837	Выплаты осуществляются в соответствии с коллективным договором и отраслевым тарифным соглашением
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	324851	279787	
	услуг связи	тыс. руб.	4913	4919	
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	41843	37808	Оптимизация постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	23328	23888	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	4995	4809	Фактически сложившиеся расходы с учетом необходимости представления интересов Общества в судах
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1847	1820	
	служебные командировки	тыс. руб.	1608	2521	
	обучение персонала	тыс. руб.	18657	12850	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	3372	16793	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на добровольное медицинское страхование (ДМС), страхование транспорта от ДТС (КАСКО) и т.д.
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	144221	120999	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	80067	53380	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1663	1685511	Фактически понесенные расходы по списанию убытков прошлых лет и формированию резервов по сомнительным долгам в соответствии с действующим законодательством
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4067956	4077134	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	263957	275182	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	16138	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	876789	838845	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1304119	1634908	В тарифно-балансовом решении не учтены вводы ОС от реализации Инвестиционной программы 2022 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	336884	517935	Налог на прибыль, сложившейся с учетом фактической налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	61493	62275	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	302552	482424	Фактические расходы (отражаются по финансированию), связанные с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям льготных категорий потребителей и не включаемые в плату за технологическое присоединение
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	6026	5181	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	922162	249427	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.	162899	202043	Привлеченные банковские кредиты по текущей деятельности
	экономия расходов на оплату потерь электроэнергии (п.34(2)-п.34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	703567		
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	55696	47384	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1363986		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	492821	351047	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3916634	3349476	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1036,96	918,48	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,77703	3,64674	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	607155	617974	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2978,4	3176,8	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	104,3	123,0	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	44,4	58,9	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2829,7	2994,9	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40126,8	40343,5	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	588,2	588,23	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,4	3,40	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	14816,0	14810,67	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	24719,1	24941,23	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	80142,1	82020,7	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	780,4	1010,0	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	488,7	497,9	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	78873,0	80512,8	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.		0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20132,3	20343,8	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	25,6	25,5	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	2,7	2,7	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	6463,4	6492,3	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13640,6	13823,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,8%	28,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1938851	1906378	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	852159	955133	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,16	х	

Примечание:

* 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.

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

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

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

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