

**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: 615250001

Долгосрочный период регулирования: 2009 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5062750	5910107	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2080466	3499609	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	393457	248386	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	143051	102401	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	139133	76365	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс. руб.	111273	69620	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71864	49871	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1355305	1678184	В тарифно-балансовом решении не учтены нормы отраслевого тарифного соглашения и коллективного договора
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	23294	21385	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	323744	377426	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	115675	150760	Выплаты 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.	208069	226666	
	услуг связи	тыс. руб.	10162	3738	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	15839	20955	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	13825	16106	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1310	1014	Снижение за счет оптимизации расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2296	1610	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	2530	2419	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	13964	11271	Снижение за счет оптимизации расходов
	страхование	тыс. руб.	24931	18576	Снижение за счет оптимизации расходов
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	22654	46842	Покупка спецодежды в рамках требований норм безопасности
	другие прочие расходы	тыс. руб.	100559	104135	
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.	7960	1195613	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.	2650969	2410498	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	28078	26668	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	412013	499663	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	397757	335286	За счет снижения процентной ставки по привлеченным банковским кредитам как по текущей, так и инвестиционной деятельности.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1046090	1053206	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5841	110920	В плане - прибыль на капитальные вложения, по факту - чистая прибыль (источник капитальных вложений, покрытия недополученного дохода прошлых лет, финансирования техприсоединения, не включенного в ставку платы)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	184120	89355	Налог на прибыль (в т.ч. штрафы по налогам), с учетом сложившейся налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	167235	146303	Снижение по налогу на имущество за счет переносов сроков ввода ОФ в эксплуатацию
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	266055		По факту расходы отражаются по виду деятельности "технологическое присоединение", источник финансирования отражен по статье 1.2.7 прибыль на капитальные вложения
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	5337	5921	Фактический рост количества заявок
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.	143780	149097	
	оплата услуг ССО по передаче электроэнергии	тыс. руб.	143780	149097	Фактически сложившиеся расходы с учетом установленных тарифов и объемов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	331315		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	234291	147621	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2839169	3063740	Рост фактической нерегулируемой цены на покупку потерь электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1133858	1090996	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	2503,99	2808,204	
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.	574009	574009	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2655,8	2655,8	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	46,0	46,0	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	44,4	44,4	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2565,4	2565,4	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	39277,8	38670,4	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	0,0	0,0	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,4	3,4	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	13702,8	13591,7	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25571,6	25075,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	67247,8	67787,9	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	350,2	388,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	422,7	422,7	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	66474,9	66977,0	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19932,8	19613,4	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	0,0	0,0	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	2,7	2,7	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	6051,2	6014,2	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13879,0	13596,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,2%	27,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1423314	1388399	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	338494	343948	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,65	х	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.