

**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: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5310170	7903897	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2959801	4450136	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	455536	407694	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	107892	168577	Фактические расходы не учтенные в тарифно-балансовых решениях на обеспечение потребителей устройствами дистанционного считывания данных, предназначенными для безопасного доступа пользователей к функциям приборов учета присоединенных к интеллектуальной системе учета
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	273057	121118	
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.	74586	117999	В тарифно-балансовых решениях не предусмотрены расходы на услуги связи на передачу АИИС КУЭ и АСКУЭ ТП
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	53871	67359	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2160047	2129656	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19928	29070	Рост обусловлен увеличением количества работ
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	343091	329268	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	113559	95768	Выплаты осуществляются в соответствии с коллективным договором и отраслевым тарифным соглашением
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	229532	233500	
	услуг связи	тыс. руб.	4332	4055	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	20274	34657	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	18071	19322	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1066	4137	Фактически сложившиеся расходы с учетом необходимости представления интересов Общества в судах
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1740	1530	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	1736	1332	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	10579	15453	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	4647	14124	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.	50886	48284	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	116201	90606	Снижение за счет оптимизации расходов
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.	1128	1583518	Фактически понесенные расходы по списанию убытков прошлых лет и формированию резервов по сомнительным долгам и прочие в соответствии с действующим законодательством
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2659663	3453761	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	203345	191280	
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	10327	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	656654	631882	
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.	1251163	1353177	В тарифно-балансовом решении не учтены вводы ОС от реализации Инвестиционной программы 2021 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	62960	476381	Налог на прибыль, сложившейся с учетом фактической налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	49289	49047	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	244993	508660	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.	6532	4856	
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.	191258	233007	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.		233007	Привлеченные банковские кредиты по текущей деятельности
	экономия расходов на оплату потерь электроэнергии (п.34(2)-п.34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	191258		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-309294		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	346856	217547	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3607289	3181200	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1082,40	962,58	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,33268	3,30488	
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.	599876	599876	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2978,4	2978,4	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	104,3	104,3	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	44,4	44,4	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2829,7	2829,7	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	39337,7	39354,2	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	586,30	586,3	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,40	3,4	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	14111,75	14119,06	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	24636,26	24645,41	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	86564,6	86918,2	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	603,8	819,4	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	545,3	545,3	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	85415,5	85553,5	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19973,1	19980,3	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	25,5	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	6231,9	6234,2	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13713,0	13717,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,4%	27,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2573968	2852686	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1343918	2156807	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,17	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.