

**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.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5519454	7922302	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2993573	4142710	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	460732	425090	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	109124	117075	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	276171	162654	
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.	75437	145361	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.	54486	104525	Рост обусловлен увеличением количества работ
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2184693	2404437	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	20155	38425	Рост обусловлен увеличением количества работ
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	347007	413576	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	114854	108005	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.	232152	305571	
	услуг связи	тыс. руб.	4382	4653	
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	20505	36712	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	18278	21270	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1079	4148	Фактически сложившиеся расходы с учетом необходимости представления интересов Общества в судах
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1759	1750	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	1755	1670	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	10700	15427	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	4700	16867	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.	51467	100985	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	117527	102089	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.	1141	899607	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.	2883788	3779592	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	205162	209843	
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	12411	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	664147	714156	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1280894	1531389	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.	14701	368805	Налог на прибыль, сложившейся с учетом фактической налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	62097	64716	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	314623	674049	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.	7034	6443	
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.	342165	204223	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.		204223	Привлеченные банковские кредиты по текущей деятельности
	экономия расходов на оплату потерь электроэнергии (п.34(2)-п.34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	342165		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-357906		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	350812	305604	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3773327	3327265	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1088,08	970,59	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,46787	3,42808	
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	607155	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2978,4	3092,8	
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	44,4	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2829,7	2925,4	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40220,5	40130,4	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	586,3	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.	14144,9	14679,00	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25486,0	24859,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	71438,7	80779,6	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	878,4	818,4	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	422,7	545,3	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	70137,6	79415,9	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20146,4	20201,4	
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	6203,7	6432,3	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13914,5	13740,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,9%	27,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1832202	2208207	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	906238	1092101	
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.