

**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 "Вологдаоблэнерго"  
ИНН: 3525372678  
КПП: 352501001  
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 430 045,51		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	586 383,46		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	122 505,70		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	42 181,11		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	48 596,78		
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.	31 727,81		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	15 863,91		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	374 300,95		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	187 150,47		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	87 108,53		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 428,59		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	68 679,94		
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.	2 468,27		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	843 662,05		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	59 996,51		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 457,97		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	113 787,49		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	382 316,47		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 184,02		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	108 411,01		

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 330		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	55 757,82		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	74 750,77		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	235 747,25		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	450 395,44		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	142,111		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,16932		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	88 000		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 187		
	ВН	МВА	115		
	СН1	МВА	131		
	СН2	МВА	942		
	НН	МВА	-		
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	11 973,71		
	ВН	у.е.	1,51		
	СН1	у.е.	2,16		
	СН2	у.е.	4 978,37		
	НН	у.е.	6 991,67		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18 731,53		
	ВН	у.е.	190,60		
	СН1	у.е.	395,40		
	СН2	у.е.	18 145,53		
	НН	у.е.	-		
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 172,78		
	ВН	км	0,80		
	СН1	км	1,20		
	СН2	км	2 000,90		
	НН	км	3 169,89		
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	41%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	392 581,98		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	97 569,91		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,31%		

\* 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.

Основание для размещения:	Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24
Статус информации:	«плановая»
Срок хранения в архиве организации:	3 года (Приказ ФАС от 22.01.2010 № 27)