

**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.	2023	
			план *	факт **
I	Структура затрат			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 610 163,48	1 685 516,17
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	622 695,68	744 372,88
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	130 091,96	161 670,68
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	44 793,21	47 231,69
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	51 606,17	55 390,06
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.	33 692,58	59 048,93
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 846,29	29 524,47
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	397 479,79	467 497,80
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	198 739,90	233 748,90
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	92 502,81	113 464,79
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	19 569,80	17 081,43
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	72 933,01	96 383,37
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.	2 621,12	1 739,61
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	855 695,06	941 143,29
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс. руб.	70 567,97	77 778,80
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 133,74	12 201,67
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	118 687,47	140 542,72
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	426 915,10	457 624,15
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	4 270,36
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	41 384,25	45 973,39
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	53 070,95	139 546,93
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 154	1 299

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.	2 162,84	63 205,26
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	131 772,74	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	250 346,07	289 138,96
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	519 100,57	432 053,19
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	143,639	121,358
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,61392	3,56015
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.	85 600	88 975

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 138	1 233
	ВН	МВА	130,00	130,00
	СН1	МВА	71,20	71,20
	СН2	МВА	936,80	1 031,79
	НН	МВА		
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	12 268,16	12 539,83
	ВН	у.е.	1,52	1,52
	СН1	у.е.	2,16	2,16
	СН2	у.е.	5 129,22	5 265,47
	НН	у.е.	7 135,26	7 270,68
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19 291,33	19 427,67
	ВН	у.е.	295,60	295,60
	СН1	у.е.	395,40	350,60
	СН2	у.е.	18 600,33	18 781,47
	НН	у.е.		
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 311,80	5 384,09
	ВН	км	0,80	0,80
	СН1	км	1,20	1,20
	СН2	км	2 059,21	2 093,21
	НН	км	3 250,59	3 288,89
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	41,00	41,00
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	383 988,84	462 611,48
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	172 794,98	247 793,37
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,35%	11,35%

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