

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 "Новгородоблэлектро"
ИНН: 5321037717
КПП: 532101001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 329 258,11	1 545 573,08	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	567 913,14	613 316,18	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	133 706,88	148 148,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	28 201,58	23 573,56	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	105 505,30	124 574,98	Выполнение сетевой организацией обязательств по ремонту сетей и обеспечению средствами узлов учета электроэнергии (по постановлению №442 от 04.05.2012 Р.10)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	98 178,81	113 096,77	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	373 050,79	368 464,01	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	59 988,38	56 178,17	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	710,41	1 054,63	Отклонение связано с фактическими выплатами социального характера, предусмотренными Коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	59 277,97	55 123,54	
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.	1 167,09	40 525,47	Отклонение связано с фактически понесенными предприятием расходами на уплату госпошлины и корректировкой реализации услуг по передаче
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в МВВ, всего	тыс. руб.	783 768,05	899 072,31	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	36 280,82	35 563,04	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 719,64	40 989,05	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме, в связи с заключением новых договоров аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	113 220,91	107 303,10	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	49 486,95	41 183,46	Снижение потребности в заемных средствах, в связи с тем, что Гарантирующий поставщик оплатил просроченную дебиторскую задолженность
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	318 701,00	347 216,61	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	22 325,00	58 466,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	34 695,67	31 773,24	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	120 023,97	229 698,52	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		613,00	Учены только заявители по которым плата за технологическое присоединение установлена 550 руб. с НДС
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.	82 314,09	6 879,29	
	Обеспечение средствами коммерч учета		-	2 215,16	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 22 423,09	30 969,42	Причинами являются: снижение объемов полезного отпуска от балансовых величин, переход потребителей на двухставочный тариф
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	513 903,50	423 645,01	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	171,03	158,25	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	3,00	2,68	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		231 517,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		782,70	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		782,70	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 419,78	11 301,68	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 708,12	4 692,49	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН4	у.е.	6 711,66	6 609,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19 881,20	19 358,70	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	19 881,20	19 358,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 346,07	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (6/10кВ)	км		1 875,08	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (0,4кВ)	км		3 470,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		39%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	459 535,01	429 607,98	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	28 759,00	76 320,05	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,32	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.