

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: 2015-2019гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 286 057,97	1 578 519,19	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	551 886,21	575 018,63	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		140 331,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		24 181,11	
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.		116 150,13	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		109 209,39	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		344 812,95	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		54 435,09	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		1 427,55	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		53 007,54	
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.		35 439,34	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	722 399,33	877 465,46	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	34 414,79	34 190,88	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 396,89	34 230,14	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	97 024,77	100 971,70	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	50 253,35	45 415,34	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	307 027,96	325 471,63	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	17 426,00	64 295,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 693,20	29 711,56	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	92 129,97	181 555,92	Отклонение связано с тем, что фактические расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения и не включенные в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в качестве выпадающих доходов при формировании тарифов на передачу существенно выше, чем учитываются регулятором при формировании НВВ
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 348,00	
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.	82 032,40	61 623,28	Резерв по сомнительным долгам сформирован в соответствии с действующей Учетной политикой.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	11 772,43	126 035,10	Причинами является: снижение объемов ползаного 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 (потери) электроэнергии	тыс. руб.	510 228,95	463 435,92	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	180,20	170,27	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2,83	2,72	
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.		231 015,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		767,49	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		767,49	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 215,87	11 183,70	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 582,79	4 645,72	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	6 633,09	6 537,98	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18 446,74	18 937,50	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	18 446,74	18 937,50	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (6/10кВ)	км	1 838,11	1 854,40	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (0,4кВ)	км	3 531,77	3 435,47	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	36%	39%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	400 881,55	363 036,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	70 989,01	65 272,31	
8	норматив технологического расхода (потери) 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.