

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.	2021год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 339 847,20	1 649 396,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	572 245,22	633 182,39	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	134 726,57	155 273,34	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	28 416,07	24 456,86	
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.	106 310,50	130 816,47	Выполнение сетевой организацией обязательств по ремонту сетей и выполнению показателей надежности и качества энергоснабжения
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	98 925,51	122 130,36	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	375 888,03	380 690,78	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	60 454,19	72 576,74	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	715,81	990,33	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.	59 738,38	71 586,42	Отклонение связано с превышением расходов на охрану труда в связи с введением с 01.01.2022г. ФСБУ 5 определяющим новый порядок списания спецодежды в бухгалтерском учете
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.	1 176,43	24 641,53	Отклонение связано с фактически понесенными предприятием расходами 1)на уплату госпошлины 2) на списание остатков спецодежды в связи с введ.ФСБУ 5 по учету запасов 3) корректировкой реализации услуг по передаче в связи с урегулированием разногласий предыдущих периодов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	843 334,43	942 981,40	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	37 497,94	37 726,11	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 421,01	35 711,90	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	113 405,04	112 054,51	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	42 751,42	27 310,92	Снижение потребности в заемных средствах, в связи с тем, что Гарантирующий поставщик оплатил просроченную дебиторскую задолженность
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	328 470,00	375 047,53	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	40 845,34	21 965,00	При тарифном регулировании учитывается фактический показатель за предыдущий период регулирования
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	34 472,60	30 372,61	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	147 539,59	286 419,73	1)Исполнение обязательств сетевой организацией по строительству "последней мили" в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с присоед.мощн до 15кВт и от 15 до 150кВт 2) Исполнение обязательств сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета по 522-ФЗ
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	852,00	1 207,00	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.	90 931,50	16 373,09	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 77 072,49	61 098,74	Основная причина переход потребителей на двухставочный тариф, который ниже, чем одноставочный
1.4	Экономия расходов п.34(2)-34(3) Основ ценообразования,утв.ПП РФ №1178	тыс. руб.	1 340,03	12 133,96	Исполнение обязательств по 522-ФЗ ,связанных с обеспечением средствами коммерческого учета
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.	504 401,89	461 817,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	171,03	164,42	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2,95	2,81	
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.	231 652,00	231 652,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		792,95	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		792,95	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 470,71	11 498,71	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 706,14	4 739,75	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	6 764,57	6 758,96	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021год		Примечание ***
			план *	факт **	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19 941,80	19 879,50	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения СН2	у.е.	19 941,80	19 879,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 448,02	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (6/10кВ)	км		1 890,69	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (0,4кВ)	км		3 557,33	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		39%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	473 928,00	526 634,23	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	30 225,00	17 164,05	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,32	x	x

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.