

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.	2024год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 929 309,27	1 937 809,72	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	738 227,45	715 915,95	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	170 972,94	154 727,08	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	36 993,28	30 609,12	
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.	133 979,66	124 117,96	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	128 785,54	118 227,25	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	489 347,45	481 307,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	77 907,06	63 038,32	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	931,87	1 247,06	за счет выплат при увольнении в связи с оптимизацией численности
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	76 975,19	61 789,27	1) экономия затрат на услуги связи, электроэнергии на хоз. нужды, услуги банка 2) неисполнение обязательств подрядчиков по выполнению договора на установление охранных зон
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.	-	16 845,54	1) вознаграждение наблюдательному совету 2) компенсация (при приостановлении трудового договора) 3) прибыли, убытки прошлых лет
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 008 430,97	1 200 916,69	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	37 254,32	37 756,49	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 315,95	37 524,06	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	143 296,00	141 054,58	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	45 903,00	87 568,92	Текущий процент по займам превышает учтенный в тарифно-балансовых решениях
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	466 910,89	509 299,81	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	24 743,84	81 156,00	При тарифном регулировании учитывается фактический показатель за предыдущий период регулирования
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	39 748,19	37 649,62	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	238 525,76	256 888,85	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 489,00	
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.	10 733,01	12 018,36	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	155 840,80		
1.3	Экономия расходов п.34(2)-34(3) Основ ценообразования,утв.П.П РФ №1178	тыс. руб.	26 810,05	20 777,09	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.	652 624,63	584 625,83	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	175,56	158,34	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	3 717,41	3 692,25	
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.	233 422,00	229 194,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		834,359	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		884,359	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 866,11	11 929,91	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 900,16	4 907,17	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	6 965,95	7 022,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	21 454,41	21 377,85	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	21 454,41	21 377,85	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024год		Примечание ***
			план *	факт **	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 667,22	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (6/10кВ)	км		1 950,47	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (0,4кВ)	км		3 716,75	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		39%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	920 955,93	568 051,32	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	288 294,93	179 535,56	
8	норматив технологического расхода (потерь) 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.