

**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: "ОАО Новгородоблэлектро"

ИНН: 5321037717

КПП: 532150001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014г.		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	910 725,67	1 290 970,68	Отклонение связано с ростом фактически понесенных предприятием подконтрольных и неподконтрольных расходов по сравнению с включенными в НВВ организации на 2014 год
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	477 513,48	516 946,37	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	173 238,84	151 315,48	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	16 675,16	24 470,16	Отклонение связано с ростом фактически понесенных предприятием расходов на гсм, запасные части по сравнению с включенными в НВВ организации на 2014 год
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.	156 563,68	126 845,32	Отклонение вызвано отсутствием денежных средств в обороте на приобретение материалов в связи с задолженностью сбытовой компании за передачу электроэнергии
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	151 417,58	120 009,19	Отклонение вызвано отсутствием денежных средств в обороте на приобретение материалов в связи с задолженностью сбытовой компании за передачу электроэнергии
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	261 397,77	283 634,89	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		40 770,02	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	39 941,37	61 178,59	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 712,88	4 367,67	Отклонение связано с ростом фактически понесенных предприятием расходов, связанных с обеспечением социальных гарантий, предусмотренных КД
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	38 228,49	56 810,92	Увеличение связано с выполнением предприятием обязательств по обеспечению мероприятий по охране труда, согласно Коллективного договора и норм действующего законодательства; страхование имущества
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов		-	-	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 935,51	20 817,41	Отклонение связано с фактически понесенными предприятием расходами на уплату госпошлины, штрафов, пеней
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	442 926,25	774 024,30	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	26 256,95	28 509,84	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 075,60	3 840,02	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	73 269,79	82 089,57	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	28 062,45	34 827,51	Причиной отклонения является увеличение процентной ставки по обслуживанию заемных средств
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	212 698,74	232 267,33	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	24 909,60	37 476,00	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	41 030,71	36 314,14	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 051,53	130 327,18	Отклонение связано с тем, что фактические расходы сетевой организации на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15кВт. Подлежащие включению в качестве выпадающих доходов при формировании тарифов на передачу существенно выше, чем учитываются регулятором при формировании НВВ. Кроме того, регулятором в 2014г. не учитывается возникающий у предприятии налог на прибыль, при осуществлении технологического присоединения заявителей по стандартизированной ставке

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014г.		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		1 160,00	
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.	3 570,88	188 372,71	
1.2.12.1	в т.ч. резерв по сомнительным долгам			182 673,39	При формировании НВВ сетевой организации не включен резерв по сомнительным долгам
I.3.	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 9 714,06		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	173 179,66	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	369 788,77	357 120,97	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	211 544,80	202 240,41	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	1,75	1,77	
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.		233 864,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		666,22	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		666,22	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	9 306,22	10 797,99	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	3 793,83	4 377,41	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	5 512,39	6 420,58	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16 651,11	16 434,79	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	16 651,11	16 434,79	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 411,25	5 130,53	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (6/10 кВ)	км	1 567,98	1 756,65	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (0,4 кВ)	км	2 843,27	3 373,88	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	35	36	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	219 000,44	425 474,58	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	13 932,20	135 781,30	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	17,91	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.