

**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: ООО "Первая электросетевая компания"  
 ИНН: 5904254150  
 КПП: 590401001  
 Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 251,28	5 570,49	Рост затрат за счет прироста активов в 2014 г.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 752,46	2 560,10	Рост затрат за счет прироста активов в 2014 г.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	191,81	1 671,08	Рост затрат за счет прироста активов в 2014 г.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	191,81	42,38	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
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.		1 628,70	Техническое обслуживание и ремонт выполняется силами подрядных организаций.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		6,36	План с 2012 г. РСТ ПК - не установил.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 528,65	727,80	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	143,45	План с 2012 г. РСТ ПК - не установил.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		2,09	План с 2012 г. РСТ ПК - не установил. Перечисление профсоюзной организации в соответствии с ОТС на 2013-2015 г., 0,3% от ФОТ.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		18,10	План с 2012 г. РСТ ПК - не установил.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		123,26	План с 2012 г. РСТ ПК - не установил. Факт - удостоверяющий центр, хостинг, интернет, услуги связи, услуги бухгалтера, услуги по уборке помещений.
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.	32,00	17,77	Затраты на РКО.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 207,79	3 010,39	Рост затрат за счет прироста активов в 2014 г. (дополнительные договоры аренды ЭСИ).
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 724,04	2 789,13	Рост затрат за счет прироста активов в 2014 г. (дополнительные договоры аренды ЭСИ).
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	464,71	221,26	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амortизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	19,04		За 2014 г. деятельность по передаче эл.энергии убыточна, в связи с содержание дополнительных объектов.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1,00	Выполнено 1 льготное технологическое присоединение.
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	291,03		Планом предусмотрены выпадающие доходы за 2012 г.
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)	тыс. руб.	699,46	425,96	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,431	0,225	Факт с учетом потерь, которые компенсированы собственникам ЭСИ. Это ЭСИ в 2014 г. было сдано в аренду ООО "ПЭСК", но ОАО "Пермэнергосбыт" и ОАО "МРСК Урала" услугу по передаче эл.энергии в 2014 г. не признавало.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	699,46	425,96	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	62	216	Рост активов.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	8,52	26,58	Рост активов.
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	8,52	26,58	Рост активов.
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	87,59	195,53	Рост активов.
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	87,59	173,67	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		21,86	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	143,8	497,7	Рост активов.
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	143,8	497,7	Рост активов.
5	Длина линий электропередач, всего	км	26,3	76,45	Рост активов.
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	26,3	66,74	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		9,71	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,9	62,2	Изменение структуры ЛЭП за счет роста активов.
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%			x

Директор

Н.П. Носков

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.

Таблица 1.3

**Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим системам, принадлежащим на праве собственности или ином законом основания**

Заполняется:

Период заполнения:  
Требование к заполнению:Организация:  
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):Местонахождение (адрес):  
Субъект РФ:

Отический период:

Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим системам, принадлежащим на праве собственности или ином законом основания  
Годовая, Квартальная  
Заполняется отдельно по каждому субъекту РФООО "Первая электросетевая компания"  
5904254150г.Пермь, Ул.Гагарина, д.20, офис 10  
Пермский край  
за 2014 года

Показатель	Единица измерения	Код показания табеля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **			Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	из графы 5 по видам деятельности *			из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	из графы 10 по видам деятельности *		
				из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение			из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение					из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
Внедрка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг за минусом налога на добавленную стоимость, акций и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	5 013	5 013	4 963	0		50	3 942	3 942	3 942	3 942	-					
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	6 024	6 024	5 976	4	44		3 780	3 780	3 780	3 780	-					
Выловная прибыль	тыс. руб.	030	-	1 011	-	1 014	-	3	6	162	162	162	162	-				
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040																
Управленческие расходы	тыс. руб.	050																
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-	1 011	-	1 014	-	3	6	162	162	162	162	-				
Процент к получению	тыс. руб.	070																
Прочеты купли-продажи	тыс. руб.	080																
Прочие доходы	тыс. руб.	090	1	1	1											6	6	6
Прочие расходы	тыс. руб.	100	-	20	-	20	-	20	-							882	-	882
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-	1 030	-	1 030	-	1 033	-	3	6	-	714	-	714	-	714	-
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-													60	-	60
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-	1 030	-	1 030	-	1 033	-	3	6	-	774	-	774	-	774	-
Справочно:																		
Списанье дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140																
Прибыль (убыток) пропущенных лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150																

\* Полное наименование видов деятельности:

— г. б, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим системам, принадлежащим на праве собственности или ином законом основанием

— г. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим системам.

\*\* Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим системам, принадлежащим на праве собственности или ином законом основанием, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Директор

Н.П. Носков

ОГРН 1155014017818  
ОГРН 1065014002969  
ОГРН 1065014002970  
ОГРН 1065014002971  
ОГРН 1065014002972  
ОГРН 1065014002973  
ОГРН 1065014002974  
ОГРН 1065014002975  
ОГРН 1065014002976  
ОГРН 1065014002977  
ОГРН 1065014002978  
ОГРН 1065014002979  
ОГРН 1065014002980  
ОГРН 1065014002981  
ОГРН 1065014002982  
ОГРН 1065014002983  
ОГРН 1065014002984  
ОГРН 1065014002985  
ОГРН 1065014002986  
ОГРН 1065014002987  
ОГРН 1065014002988  
ОГРН 1065014002989  
ОГРН 1065014002990  
ОГРН 1065014002991  
ОГРН 1065014002992  
ОГРН 1065014002993  
ОГРН 1065014002994  
ОГРН 1065014002995  
ОГРН 1065014002996  
ОГРН 1065014002997  
ОГРН 1065014002998  
ОГРН 1065014002999  
ОГРН 1065014003000  
ОГРН 1065014003001  
ОГРН 1065014003002  
ОГРН 1065014003003  
ОГРН 1065014003004  
ОГРН 1065014003005  
ОГРН 1065014003006  
ОГРН 1065014003007  
ОГРН 1065014003008  
ОГРН 1065014003009  
ОГРН 1065014003010  
ОГРН 1065014003011  
ОГРН 1065014003012  
ОГРН 1065014003013  
ОГРН 1065014003014  
ОГРН 1065014003015  
ОГРН 1065014003016  
ОГРН 1065014003017  
ОГРН 1065014003018  
ОГРН 1065014003019  
ОГРН 1065014003020  
ОГРН 1065014003021  
ОГРН 1065014003022  
ОГРН 1065014003023  
ОГРН 1065014003024  
ОГРН 1065014003025  
ОГРН 1065014003026  
ОГРН 1065014003027  
ОГРН 1065014003028  
ОГРН 1065014003029  
ОГРН 1065014003030  
ОГРН 1065014003031  
ОГРН 1065014003032  
ОГРН 1065014003033  
ОГРН 1065014003034  
ОГРН 1065014003035  
ОГРН 1065014003036  
ОГРН 1065014003037  
ОГРН 1065014003038  
ОГРН 1065014003039  
ОГРН 1065014003040  
ОГРН 1065014003041  
ОГРН 1065014003042  
ОГРН 1065014003043  
ОГРН 1065014003044  
ОГРН 1065014003045  
ОГРН 1065014003046  
ОГРН 1065014003047  
ОГРН 1065014003048  
ОГРН 1065014003049  
ОГРН 1065014003050  
ОГРН 1065014003051  
ОГРН 1065014003052  
ОГРН 1065014003053  
ОГРН 1065014003054  
ОГРН 1065014003055  
ОГРН 1065014003056  
ОГРН 1065014003057  
ОГРН 1065014003058  
ОГРН 1065014003059  
ОГРН 1065014003060  
ОГРН 1065014003061  
ОГРН 1065014003062  
ОГРН 1065014003063  
ОГРН 1065014003064  
ОГРН 1065014003065  
ОГРН 1065014003066  
ОГРН 1065014003067  
ОГРН 1065014003068  
ОГРН 1065014003069  
ОГРН 1065014003070  
ОГРН 1065014003071  
ОГРН 1065014003072  
ОГРН 1065014003073  
ОГРН 1065014003074  
ОГРН 1065014003075  
ОГРН 1065014003076  
ОГРН 1065014003077  
ОГРН 1065014003078  
ОГРН 1065014003079  
ОГРН 1065014003080  
ОГРН 1065014003081  
ОГРН 1065014003082  
ОГРН 1065014003083  
ОГРН 1065014003084  
ОГРН 1065014003085  
ОГРН 1065014003086  
ОГРН 1065014003087  
ОГРН 1065014003088  
ОГРН 1065014003089  
ОГРН 1065014003090  
ОГРН 1065014003091  
ОГРН 1065014003092  
ОГРН 1065014003093  
ОГРН 1065014003094  
ОГРН 1065014003095  
ОГРН 1065014003096  
ОГРН 1065014003097  
ОГРН 1065014003098  
ОГРН 1065014003099  
ОГРН 1065014003100  
ОГРН 1065014003101  
ОГРН 1065014003102  
ОГРН 1065014003103  
ОГРН 1065014003104  
ОГРН 1065014003105  
ОГРН 1065014003106  
ОГРН 1065014003107  
ОГРН 1065014003108  
ОГРН 1065014003109  
ОГРН 1065014003110  
ОГРН 1065014003111  
ОГРН 1065014003112  
ОГРН 1065014003113  
ОГРН 1065014003114  
ОГРН 1065014003115  
ОГРН 1065014003116  
ОГРН 1065014003117  
ОГРН 1065014003118  
ОГРН 1065014003119  
ОГРН 1065014003120  
ОГРН 1065014003121  
ОГРН 1065014003122  
ОГРН 1065014003123  
ОГРН 1065014003124  
ОГРН 1065014003125  
ОГРН 1065014003126  
ОГРН 1065014003127  
ОГРН 1065014003128  
ОГРН 1065014003129  
ОГРН 1065014003130  
ОГРН 1065014003131  
ОГРН 1065014003132  
ОГРН 1065014003133  
ОГРН 1065014003134  
ОГРН 1065014003135  
ОГРН 1065014003136  
ОГРН 1065014003137  
ОГРН 1065014003138  
ОГРН 1065014003139  
ОГРН 1065014003140  
ОГРН 1065014003141  
ОГРН 1065014003142  
ОГРН 1065014003143  
ОГРН 1065014003144  
ОГРН 1065014003145  
ОГРН 1065014003146  
ОГРН 1065014003147  
ОГРН 1065014003148  
ОГРН 1065014003149  
ОГРН 1065014003150  
ОГРН 1065014003151  
ОГРН 1065014003152  
ОГРН 1065014003153  
ОГРН 1065014003154  
ОГРН 1065014003155  
ОГРН 1065014003156  
ОГРН 1065014003157  
ОГРН 1065014003158  
ОГРН 1065014003159  
ОГРН 1065014003160  
ОГРН 1065014003161  
ОГРН 1065014003162  
ОГРН 1065014003163  
ОГРН 1065014003164  
ОГРН 1065014003165  
ОГРН 1065014003166  
ОГРН 1065014003167  
ОГРН 1065014003168  
ОГРН 1065014003169  
ОГРН 1065014003170  
ОГРН 1065014003171  
ОГРН 1065014003172  
ОГРН 1065014003173  
ОГРН 1065014003174  
ОГРН 1065014003175  
ОГРН 1065014003176  
ОГРН 1065014003177  
ОГРН 1065014003178  
ОГРН 1065014003179  
ОГРН 1065014003180  
ОГРН 1065014003181  
ОГРН 1065014003182  
ОГРН 1065014003183  
ОГРН 1065014003184  
ОГРН 1065014003185  
ОГРН 1065014003186  
ОГРН 1065014003187  
ОГРН 1065014003188  
ОГРН 1065014003189  
ОГРН 1065014003190  
ОГРН 1065014003191  
ОГРН 1065014003192  
ОГРН 1065014003193  
ОГРН 1065014003194  
ОГРН 1065014003195  
ОГРН 1065014003196  
ОГРН 1065014003197  
ОГРН 1065014003198  
ОГРН 1065014003199  
ОГРН 1065014003200  
ОГРН 1065014003201  
ОГРН 1065014003202  
ОГРН 1065014003203  
ОГРН 1065014003204  
ОГРН 1065014003205  
ОГРН 1065014003206  
ОГРН 1065014003207  
ОГРН 1065014003208  
ОГРН 1065014003209  
ОГРН 1065014003210  
ОГРН 1065014003211  
ОГРН 1065014003212  
ОГРН 1065014003213  
ОГРН 1065014003214  
ОГРН 1065014003215  
ОГРН 1065014003216  
ОГРН 1065014003217  
ОГРН 1065014003218  
ОГРН 1065014003219  
ОГРН 1065014003220  
ОГРН 1065014003221  
ОГРН 1065014003222  
ОГРН 1065014003223  
ОГРН 1065014003224  
ОГРН 1065014003225  
ОГРН 1065014003226  
ОГРН 1065014003227  
ОГРН 1065014003228  
ОГРН 1065014003229  
ОГРН 1065014003230  
ОГРН 1065014003231  
ОГРН 1065014003232  
ОГРН 1065014003233  
ОГРН 1065014003234  
ОГРН 1065014003235  
ОГРН 1065014003236  
ОГРН 1065014003237  
ОГРН 1065014003238  
ОГРН 1065014003239  
ОГРН 1065014003240  
ОГРН 1065014003241  
ОГРН 1065014003242  
ОГРН 1065014003243  
ОГРН 1065014003244  
ОГРН 1065014003245  
ОГРН 1065014003246  
ОГРН 1065014003247  
ОГРН 1065014003248  
ОГРН 1065014003249  
ОГРН 1065014003250  
ОГРН 1065014003251  
ОГРН 1065014003252  
ОГРН 1065014003253  
ОГРН 1065014003254  
ОГРН 1065014003255  
ОГРН 1065014003256  
ОГРН 1065014003257  
ОГРН 1065014003258  
ОГРН 1065014003259  
ОГРН 1065014003260  
ОГРН 1065014003261  
ОГРН 1065014003262  
ОГРН 1065014003263  
ОГРН 1065014003264  
ОГРН 1065014003265  
ОГРН 1065014003266  
ОГРН 1065014003267  
ОГРН 1065014003268  
ОГРН 1065014003269  
ОГРН 1065014003270  
ОГРН 1065014003271  
ОГРН 1065014003272  
ОГРН 1065014003273  
ОГРН 1065014003274  
ОГРН 1065014003275  
ОГРН 1065014003276  
ОГРН 1065014003277  
ОГРН 1065014003278  
ОГРН 1065014003279  
ОГРН 1065014003280  
ОГРН 1065014003281  
ОГРН 1065014003282  
ОГРН 1065014003283  
ОГРН 1065014003284  
ОГРН 1065014003285  
ОГРН 1065014003286  
ОГРН 1065014003287  
ОГРН 1065014003288  
ОГРН 1065014003289  
ОГРН 1065014003290  
ОГРН 1065014003291  
ОГРН 1065014003292  
ОГРН 1065014003293  
ОГРН 1065014003294  
ОГРН 1065014003295  
ОГРН 1065014003296  
ОГРН 1065014003297  
ОГРН 1065014003298  
ОГРН 1065014003299  
ОГРН 1065014003300  
ОГРН 1065014003301  
ОГРН 1065014003302  
ОГРН 1065014003303  
ОГРН 1065014003304  
ОГРН 1065014003305  
ОГРН 1065014003306  
ОГРН 1065014003307  
ОГРН 1065014003308  
ОГРН 1065014003309  
ОГРН 106501

Таблица 1.6

**Расценковка расходов субъекта естественных монополий, оказывающим услугу по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законом основанным территориальным системам организаций**

Заполняется:  
Первый заполнение:  
Преобразование к заполнению:

Организация:  
Инцидентно-покидочный налогоплательщик (ИНН):  
Местоположение (адрес):  
Субъект РФ:  
Основной персонал:

Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законом основанным территориальным системам организаций

Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

ООО "Тверьэлектротехническая компания"  
Субъект РФ: 5304234150  
Г. Тверь, ул. 1-я Ефимьевская, д. 20, офис 10  
Первый квартал  
за 2014 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, исключая первоначально принадлежавшие	III графа 4 по иным деятельности *			III графа 5 по иным деятельности *			III графа 10 по иным деятельности *			Примечание: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОГД предприятия		
				из графы 4: по установленному в договоре формам	Передача по распределительным системам	Технологическое присоединение	За аналогичный период предыдущего года, исчисляемого по предприятию	Передача по распределительным системам	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности					
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма граф 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма Граф 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогобложения в прибыли, всего, в том числе	тыс.руб.	100	6 024	5 976	4	5 980	44	3 780	3 780	3 780			3 780		
(суммы строк 110,120,130,140,150,160,170,180,190)															
Материальная розница	тыс.руб.	110	468	468	0	468	0	605	605				605		
(сумма строк 111,112,113)														49	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	111	42	42	42	42	0	49	49						
Расходы на приобретение сырья и материалов для компенсации технологического разрыва (потерь) электрической энергии и сетей, в том числе по уточненным направлениям:	тыс.руб.	112	426	426	426	426	0	556	556				556		
ВН	тыс.руб.							0	0				0		
СН1	тыс.руб.							0	0				0		
СН2	тыс.руб.							0	0				0		
III	тыс.руб.							0	0				0		
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственное потребление	тыс.руб.	113						0	0				0		
Расходы на оплату услуг юридических организаций	тыс.руб.	120	6	6	0	6	0	0	0				0		
(сумма строк 121,122,123,124)															
Расходы на страхование	тыс.руб.	121						0	0				0		
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС":	тыс.руб.	122						0	0				0		
Оплата услуг по передаче электрической энергии, хранящимся в сетьях, организованных АО "ФСК ЕЭС":	тыс.руб.	123						0	0				0		
Расходы на ремонт основных средств, выполненные поздравленными способом	тыс.руб.	124	6	6	6	6	0	0	0				0		
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	130	731	731	728	3	731	0	702	702			702		
Управленческий персонал	тыс.руб.							0	0				0		
Специальная и технологическая инфраструктура	тыс.руб.	731	731	728	3	728	0	702	702				702		
Основные производственные рабочие промышленно-производственного персонала **	чел.	-	3	3	0	3	0	3	3				3		
Управленческий персонал	чел.							0	0				0		
Специальная и технологическая инфраструктура ***	чел.							0	0				0		
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования	тыс.руб.	140	222	222	221	1	222	0	213	213			213		
Амортизация основных средств	тыс.руб.	150						0	0				0		
Арендные и лицензионные платежи	тыс.руб.	160	2 789	2 789	2 789	0	2 789	0	1 477	1 477			1 477		
(сумма строк 161,162)															
Платы за акции, выданные	тыс.руб.	161	2 789	2 789	2 789	0	2 789	0	1 477	1 477			1 477		
Лизинговые платежи	тыс.руб.	162											0		
Налог, уплачиваемые на прибыль	тыс.руб.	170	0	0	0	0	0	0	0				0		
Расходы на выплату процентов по кредитам, учреждение налогоблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс.руб.	180						0	0				0		
Прочие расходы	тыс.руб.	190	1 808	1 808	1 764	44	783	783	783	783			783		

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, итого по предприятию	III графа 5 по видам деятельности *			III графы 10 по видам деятельности *		
				III графа 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формата	Переводы по распределенным системам	Технологическое присоединение	III графа 10: по видам деятельности	Переводы по распределенным системам	Технологическое присоединение
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 7)	9	10
Расходы, не начисленные в исчислении прибыли, ачет в том числе	тыс.руб.	200	20	20	0	20	0	0	881
(см. строк 210,220,230,240,250)									
Водозащитные средства на исполнительной	тыс.руб.	210		0	0	0	0	0	0
Инструменты, направляемые на инвесторов	тыс.руб.	220		0	0	0	0	0	0
Расходы социального характера из бюджета	тыс.руб.	230		0	0	0	0	0	0
Другие расходы на прибыль и отчетный период	тыс.руб.	240	2	2	2	0	0	0	881
Расходы на уплату налога на прибыль.	тыс.руб.	250	18	18	18	0	0	0	60
Справочные показатели:									
На оплату труда, начислены	тыс.руб.	400	5,600	5,600	0	5,600	0	3,491	3,491
На оплату косметики (персонала)	тыс.руб.	500	424	424	0	424	0	289	289
Расходы на приобретение, строительство и эксплуатацию основных средств, а также на достройку, доброконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств (без начисления амортизации)	тыс.руб.	600				0	0	0	0
Расходы на ремонт основных средств (без начисления амортизации) в том числе:	тыс.руб.	700	6	6	0	6	0	0	0
Материальные расходы	тыс.руб.								
расходы на оплату труда и выплату стипендий бюджета	тыс.руб.								
расходы на ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	тыс.руб.								
Прочие расходы	тыс.руб.								
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива коммунального поставщика (потребителя)	тыс.руб.	800	426	426	0	426	0	556	556
для электрических линий и сетей									

\* Пояснение к строке 10: оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям

гр.6, 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям

\*\* В строке налоговой таблицы подразделение-предприятием называется первичной, расходы на оплату труда учитываются по смету 20 "Оплата труда"

\*\* Пояснение к строке 10: оказание услуг по передаче электрической энергии (топлива) по сметной напоминающей (бензину) по электрическим сетям

Приложение к таблице 1.6

Показатель	Единица измерения	Код показателя	По состоянию на конец отчетного периода, итого по предприятию	III графа 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формата			III графа 5 по видам деятельности *			III графы 10 по видам деятельности *		
				III графа 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формата	Переводы по распределенным системам	Технологическое присоединение	III графа 5 по видам деятельности	Переводы по распределенным системам	Технологическое присоединение	III графы 10: по видам деятельности	Переводы по распределенным системам	Технологическое присоединение
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 7)	9	10	11	12	13
Легковые автомобили	тыс.руб.	900	427	427	x	x	x	x	638	638	x	x
В том числе по договорам о покупке/продаже и замене	тыс.руб.	-	427	427	x	x	x	x	638	638	x	x
Заводские средства, утилизируемые в долгосрочном обязательстве, которые могут быть правоописаны на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс.руб.	1000	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Сетевые средства	тыс.руб.	1100	x	600	600	x	x	x	600	600	x	x
Арендованные основные средства	тыс.руб.	1200	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Использованное строительство	тыс.руб.	1300	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		1400										

\* Пояснение к строке 10: оказание услуг по передаче электрической энергии (топлива) по сметной напоминающей (бензину) по электрическим сетям

гр.7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям

Руководитель

Н.П. Носков

Главный бухгалтер

