

Приложение 2
к Приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

**Раскрытие 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 "Прогресс плюс"

ИНН 6725011177

КПП 672501001

Долгосрочный период регулирования : 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	8671,8	8242,88
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	7305,66	4921,11
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	2355,59	534,98
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		124,23
1.1.1.2	на ремонт	тыс.руб.		267,41
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.	2355,59	143,34
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.		121,5
1.1.1.3.2	услуги связи	тыс.руб.		21,84
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1342,32	4342,3
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	1342,32	4342,3
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3607,74	43,83
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальной развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.		0
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.		0
1.1.3.3	Расходы на командировки и представительские			35,36
1.1.3.4	Расходы на подготовку кадров			0
1.1.3.5	расходы на страхование			8,47

Всего

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.		
1.2	Неподконтрольные расходы, включая НВВ, всего	тыс.руб.	1366,14	3321,77
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.		5,91
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	720,5	796,46
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	402,7	1425,05
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств направляемых на финансирование	тыс.руб.		0
1.2.6	Амортизация	тыс.руб.	66	26,43
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0
1.2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	92,99	99,4
1.2.9	Прочие налоги	тыс.руб.	83,95	143,36
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс.руб.		0
1.2.10.1	Справочно: "Справочно "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		0
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 привышением полномочий (предписания)	тыс.руб.		0
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		924,56
1.2.12.1	услуги почты			7,18
1.2.12.2	услуги банка			62,21
1.2.12.3	коммунальные платежи			855,17
1.2.12.4	прочие расходы			

1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.		
II	Справочно расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс.руб.	1342,32	4609,71
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	0	1652,25
1.1	Справочно: объем технологических потерь	мВт.ч.	1,2	0,756
1.2	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.		0,0022
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.		187
2	трансформаторная мощность подстанций, всего	Мва		10,38
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-II уровне напряжения	МВа		10,38
3	количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.		119,52
3.1	в том числе, количество условных единиц по линиям электропередачи на НН уровне наряжения	у.е.		47,385
3.2	в том числе, количество условных единиц по линиям электропередачи на ВН уровне наряжения	у.е.		72,135
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		36
4.1	в том числе, количество условных единиц по подстанциям на СН-II уровне наряжения	у.е.		36
5	Длина линий электропередач, всего	км		40,592
5.1	в том числе, длина линий электропередач на НН уровне наряжения	км		19,982

ЛП
Сен-б

	в том числе, длина линий электропередач			
5.2	на СН-II уровне наяржения			20,61
6	Доля кабельных линий электропередач, всего	%		86,52
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.		51,05
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.		45,14
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	2,33	x

Директор ООО "Прогресс плюс"



А.В. Шокин