

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

**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 "Энергошалья"

ИНН: 6657003023

КПП: 667101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	100437,86	100437,95	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	76666,18	74034,12	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18867,8	23758,82	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5064,69	7396,69	Выполнен больший объем работ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1107,06	409,87	Оптимизация затрат по данной статье
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.	12696,05	15952,26	Часть объектов передано на ОТО
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12696,05	10586,65	Часть работ перенесено на следующие периоды
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	50318,13	26518,21	Часть объектов передано на ОТО
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7480,25	23757,09	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2603,57	6685,9	Выполнение условий коллективного договора
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3111,45	2609,96	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1765,23	14461,23	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	472,3	273,66	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.2	вневедомственная охрана и коммун.хозяйство	тыс. руб.	87,44	181,22	Увеличение стоимости услуг
1.1.3.3.3	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	300,09	822	Представление в судах передано по договорам
1.1.3.3.4	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	76,86	79,24	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	157,2	144,26	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	71,46	21,34	Оптимизация затрат по данной статье

1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	37,8	Не учтены в тарифе затраты по данной статье
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	328,92	235,07	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	50,02	108,7	Увеличение тарифов на страхование
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	220,94	12557,94	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35988,44	26403,83	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3584,47	2678,69	Уменьшение количества арендуемого имущества
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15296,71	6800,02	Часть объектов передано на ОТО
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	х	х	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3100,44	4676,56	Приняты на баланс объекты ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10106,4	7513,18	Уменьшение связано с проведением торговых процедур
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3177,49	3630,03	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	367,79	670,02	Увеличение земельного налога
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	206,25	435,33	Увеличение количества льготных тех.присоединений
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	35	49	
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.	х	х	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	148,89	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-12216,76		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	13803,11	10996,52	Часть работ перенесено на следующие периоды
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17759,58	26639,85	Увеличение приема в сеть электрической энергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9083	15785	Увеличение приема в сеть электрической энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,95525	1,68767	
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.	х	5665	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	285,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	232	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	х	10,7	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	х	42,8	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	553,414	553,414	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2,015	2,015	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.	37,2	37,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	140,734	140,734	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	373,465	373,465	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2049,3	2662,94	Приняты новые объекты
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	974	1392,095	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.	270,8	271,9	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	804,5	998,94	
5	Длина линий электропередач, всего	км	292,483	292,483	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1,55	1,55	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	31	31	

5.3	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	87,134	87,134	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	172,799	172,799	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,051	0,051	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	13206,84	10613,62	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,24	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.