

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 "Энергошаля"

ИНН: 6657003023

КПП: 667101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	133747,84	121311,15	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	83343,41	65094,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	20511,09	26676,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5505,80	8943,02	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	15005,29	11869,04	Перераспределение затрат в связи с ростом по статье 1.1.1.1
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.	0	5864,53	Часть объектов передано на ОТО
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	54700,58	31101,97	Часть объектов передано на ОТО, часть ремонтов выполнено подрядными организациями
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8131,74	7316,15	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2830,33	128,67	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3382,44	3891,03	
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	513,43	235,25	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	95,05	157,70	Увеличение затрат на охрану электросетевых объектов

1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	326,23	808,04	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	83,55	142,98	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	170,89	196,74	
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	77,69	44,51	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	87,42	В тарифе не учтены затраты по данной статье
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	357,57	346,80	
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	54,38	96,16	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	240,18	1180,85	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
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.	55002,31	56216,44	
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.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6941,45	13003,53	Отклонение обусловлено тем, что в соответствии с Основами ценообразования (ППРФ 1178) регулирующий орган включает в арендную плату амортизацию и налог на имущество, начисленные по информации арендодателей. Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16628,98	8429,14	Часть объектов передано на ОТО, часть ремонтов выполнено подрядными организациями

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4770,75	5319,35	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	13221	13327,99	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4012,83	5580,01	Увеличение связано с учетом налога на прибыль связанного с технологическим присоединением
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	889,76	1146,29	Увеличение налогооблагаемой базы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	8537,54	9344,13	Увеличение затрат ввиду большего объема строительства
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	32	40	Дополнительные заявки на технологическое присоединение от физических лиц
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (госпошлина за регистрацию объектов ТП)	тыс. руб.	0	66,00	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4597,88	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	15005,29	11869,04	Перераспределение затрат в связи с ростом по статье 1.1.1.1
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	37103,1	44052,645	Увеличение объема технологического расхода
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	16,19	20,503	Увеличение объема технологического расхода
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2291,73	2148,60	
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.	5777	5777	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	239,32	251,26	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	187,3	194,68	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	1,6	1,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	50,42	54,98	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	607,94	641,005	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	1,035	1,035	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	37,2	29,529	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	103,419	117,654	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	466,29	492,787	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2033,7	1891,8305	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1064,2	915,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	25,6	39,7342	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	943,9	936,3693	
5	Длина линий электропередач, всего	км	306,3	317,196	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	0,647	0,647	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	31	24,593	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	64,574	71,46	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	210,074	220,496	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,492	4,593	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	26337,39	26113,34	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	9194,35	8863,35	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	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.