

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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	153592,44	143499,98	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	80390,23	60962,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	19784,30	18209,82	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5310,70	3697,20	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	14473,6	3564,269	Оптимизация затрат по данной статье, часть объектов передано на ОТО
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	10948,348	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.	52762,33	36506,164	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.	7843,6	6246,55	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2730,04		Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3262,59	2323,558	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	495,24	364,743	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	91,69	227,23	Увеличение затрат на охрану электросетевых объектов
1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	314,67	868,445	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	80,59		Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	164,83	636,57	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	74,93	216,589	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью

1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	210,708	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.	344,9	242,71	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	52,45	77,309	Увеличение затрат в связи с увеличением средств производства
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	231,67	1078,688	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.	59536,71	82537,45	
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.	3037,35	19069,29	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.	7109,24	9230,649	Фактически начисленные отчисления на соцнужды
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.	5107,36	7498,025	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	13221	12347,29	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3987,76	8720,80	Увеличение связано с учетом налога на прибыль связанного с технологическим присоединением
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1031,58	1662,779	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.	26042,42	23744,619	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	29	64	Дополнительные заявки на 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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (госпошлина за регистрацию объектов ТП)	тыс. руб.	0	264,00	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13665,5	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	14473,6	3564,269	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	31769,81	34572,229	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,317	15,079	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2385,66	2292,74	
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.	5805	6719	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	195,556	240,676	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	143,6	153,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	0	19,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	51,956	67,476	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	595,555	716,157	
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.	28,68	37,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	102,602	178,481	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	463,238	499,441	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1872,33	2522,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	867,1	1075,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	25,6	247,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	979,63	1199,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	297,467	358,452	
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	23,9	31	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	64,106	102,665	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	208,814	224,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,625	8,1	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	43186,42	37955,36	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	26042,42	22535,89	
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.