

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 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	274633,95	340549,71	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	128122,26	126196,82	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	44732,75	54 490,838	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	16227,08	15 187,262	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21536,34	15 975,081	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.	6969,32	23 328,494	Увеличение объема обслуживания
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0,000	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	72020,55	60 004,078	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11368,96	11 701,901	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	7060,26	6 025,628	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	426,85	619,490	Увеличение в связи с доп затратами на опрашивание ПУ

1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	286,15	282,388	
1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1466,19	2 537,366	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	259,44	130,000	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	356,99	120,147	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	80,76	360,031	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	158,63	386,120	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	629,27	520,993	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	174,49	173,425	
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	273,04	546,314	Увеличение затрат в связи с заключенным договором ДМС
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,000	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	196,89	0,000	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	146511,69	214 352,895	
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.	30026,26	42 591,452	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. Увеличение объема обслуживания
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9098,11	12 464,188	Увеличение налогооблагаемой базы (фонда заработной платы)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,000	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	34701,79	52 117,725	Увеличение в связи с вводом ОС в 2023 и 2024 гг
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6555	6555	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1638,75	34 858,400	В соответствии с бух (финансовой) отчетностью за 2024
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7274,17	10 169,450	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.	57217,62	55027,68	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	70	226	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:	тыс. руб.	0	569,000	
1.2.12.1	госпошлина за регистрацию объектов ТП	тыс. руб.	0	154,000	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.2.12.2	кадастровые работы	тыс. руб.	0	415,000	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21536,34	15 975,08	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	188 836,79	94 397,271	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	57,553537	28,523	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3281,06	3309,52	
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.	11369	12611	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	409,118	420,774	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	169,9	169,9	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	6,6	6,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	232,618	244,274	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	970,53	1240,99	
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.	31,005	30,85	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	390,758	472,785	

3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	547,732	736,32	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4630,4	4973	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1222,3	1222,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	259,9	247,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	3148,2	3503,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	506,066	598,262	
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	25,741	25,741	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	200,698	245,624	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	278,98	326,25	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	30,32%	33,88%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	63772,62	164 792,208	Строительство и приобретение новых объектов
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	57217,62	64 136,988	
8	Замена приборов учета потребителей в соответствии с ФЗ от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.		6 120,730	Затраты по данной статье учитываются по факту
9	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.