

**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 "Энерго"
ИНН: 6312038138
КПП: 631201001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	95391	370077	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	298059	70659	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7765,3	9173	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2668,7	7728	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		7728	
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.	5096,6	1445	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1300	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17810,9	43655	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		26193	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3630,2	6252	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	255,5	165	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	410,6	107	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2964,1	5980	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	325,7	11054	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	273,8	525	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	65585,1	226249	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	2353,79	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.	2237,3	3741	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5343,27	12752	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	42021	61695	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	9000	145123	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2463,74		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2166	2854	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7000	7230,81	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	550	562	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		84	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		73169	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		35221	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27312,44	21204,248	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	11906,241	10388,589	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,0023	0,0020	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3345	3716	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	175,78	175,78	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	CH2 - 175,78	CH2 - 175,78	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1407,5	1407,5	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	CH2 - 1074,19 НН - 333,31	CH2 - 1074,19 НН - 333,31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	8712,5	8712,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	CH2 - 8712,5	CH2 - 8712,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	500,28	500,28	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	CH2 - 342,00 НН - 158,28	CH2 - 342,00 НН - 158,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63,75	63,75	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	175000	195981	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	10,01	X	X
---	---	---	-------	---	---

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.