

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 "Первая электросетевая компания"
ИНН: 5904254150
КПП: 590201001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	23 287,65	24 892,02	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 479,20	12 728,16	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 364,69	6 591,82	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 364,69	110,03	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		358,12	
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.		6 123,67	Техническое обслуживание и ремонт выполняется силами подрядных организаций.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		954,40	Ремонты выполнялись в соответствии с техническим состоянием.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 885,42	5 566,20	Техническое обслуживание и ремонт выполняется силами подрядных организаций.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	185,67	426,75	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	50,87	31,03	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	134,80	395,73	Факт - удостоверяющий центр, хостинг, интернет, услуги связи, юридические услуги, почтовые расходы.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	43,42	143,39	Затраты на РКО. Госпошлина.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 843,23	12 163,86	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0,83	1 акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 164,50	6 383,68	Затраты на аренду ЭСИ.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 743,37	1 692,13	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	113,55	3 122,16	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	23,35	616,89	Налог на имущество, налог на землю.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	514,06	107,42	Затраты на строительство, выполнены обязательства по технологическому присоединению льготных заявителей до 15 кВт., 15-150 кВт. Фактические выпадающие указаны справочно. В п.1.2 указанные расходы не включены.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		9	

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.	284,40	348,17	Затраты на офис. Обслуж. займов (проценты), поверка учета в соответствии с 522-ФЗ. Установка ПУ по 522-ФЗ
1.2.12.1	аренда офиса	тыс. руб.	284,40	284,40	
1.2.12.2	522-ФЗ	тыс. руб.		22,34	
1.2.12.3	Проценты к уплате	тыс. руб.		41,43	Договоры займов № 3 и № 4.
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 034,78		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	1 312,52	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 507,50	5 043,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,604	1,776	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,80953	2,83959	
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.	615	624	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	57,295	52,609	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	57,295	52,609	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	219,30	208,09	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	137,27	139,57	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	82,03	68,52	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	748,10	721,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	748,10	721,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	79,92	77,30	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	45,00	45,34	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	34,92	31,96	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	69,82	68,94	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		209 040,77	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		114,68	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	

Директор

Н.П. Носков

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.