

**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: ЗАО "Транссетьком-Волга"

ИНН: 5259094986

КПП: 524901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	77098,76	77010,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	47227,94	35101,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8268,46	13939,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		504,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4312,63	8289,561	Отклонения связаны с расходом материалов для проведения аварийных ремонтно-восстановительных работ
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.	3955,83	5145,4	По факту в данной статье отражены расходы по обслуживанию ЭСО в соответствии с закл. договором с АО "ДВК" №434-68 от 15.09.14г.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3633,01	1071,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25600,48	18861,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13358,99	10823,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	240,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	889,16	2365,1	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** в том числе:	тыс. руб.	12469,83	8218,6	
	Услуги вневедомственной и пожарной охраны		654,09	1470,0	
	Консультационные и информационные услуги		57,86	4178,5	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер безопасности		183,73	1108,2	
	Прочие ОПР и ОХР		11574,15	1425,0	
	Услуги банка			36,9	
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.		-8523,45	в т.ч. включают: -восстановление РСД по просроченной дебиторской задолженности МРСК-8341,3 т.р.; - возврат суд.расходов и госпошлины по решению арб. суда с МРСК в пользу ЗАО "ТСКВ"-201,2 т.р.; - расходы по ведению реестра акционеров +19,1 т.р.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	25167,55	41908,8	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	12854,03	23368,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7782,55	4110,403	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3052,00	5881,9	Амортизация по факту начислена исходя из принятых в бух.учете сроков эксплуатации ОС, в соответствии ОКОФ; Амортизация по плану - утверждена РСТ на основании максимальных сроков эксплуатации по ОКОФ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	566,21	655,6	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.	912,77	7892,9	В том числе % за пользование заемными средствами по долгосрочному займу на обеспечение оборотными средствами хозяйственной деятельности- 6969,6т.р.
	Теплоэнергия	тыс. руб.	912,77	923,3	
	Проценты по займу	тыс. руб.		6969,6	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4703,27		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	7945,64	9361,21	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	21111,52	21703,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6628,2	6634,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	3,19	3,27	
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.	252	261	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	348,8	369,325	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	323	343	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	213,346	246,5321	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	19,5	19,5	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	192,226	225,4121	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1569	1990,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	868,7	868,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	379,4	379,4	

4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	320,9	742,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	81,2696	91,0606	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	15	15	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	65,6696	75,4606	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62,3%	65,8%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1071,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	x

Директор ЗАО "Трансстетьком-Волга"

Примечание:



/Д.С.Холзаков/

\_\_\_\* 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.