

**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: Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой»

ИНН: 7204080494

КПП: 720301001

Период регулирования: с 01.03.2016г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2016	Факт 2016	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14999,11	29011,16	
1.1	Подконтрольные расходы, зего	тыс. руб.	9209,55	16783,95	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2549,05	4598,38	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	375,6	991,56	В связи увеличением условных единиц
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	2173,45	3606,82	В связи увеличением условных единиц
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5393,26	9781,11	Увеличение численности, в связи с увеличением у.е.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			

1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	696,87	1873,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	462,5	500,	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	1479,92	Услуги спецтехники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	0	
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.	5789,56	12227,21	
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.	3928,3	9008,13	Новые договора на аренду имущества.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1617,98	23617,97	В связи с увеличением ФОТ
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.	0	0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,0	15,0	
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.		179	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	241,28	586,1	Не были предусмотрены расходы на канцелярию и приобретение воды и мат. расходы
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	614,65	5757,093	В связи с увеличением объема электроэнергии, поступившей в сети
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	437,0	2947,65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1406,52	1953,0	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	221	830	Без учета опосредованных точек подключений

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2,220	64,845	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	2,220	64,845	
	ВН	МВа	0,4	54,555	
	СН2	МВа	1,820	10,290	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	146,79	203,77	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0	1,2	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	0	0	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	62	129,41	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	84,79	73,16	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	305,83	893,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	0	155,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	0	6,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	305,83	732,1	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне	у.е.	0	0	

	напряжения				
5	Длина линий электропередач, всего	км	82,03	99,84	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0	0	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0	0	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	28,11	62,0	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	53,92	84,79	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	46,0	6,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	2,8766	7,61	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.