

**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 "ИнвестГрадСтрой"
ИНН: 4205130008
КПП: 701701001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 824,91	28 700,88	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 853,45	14 423,91	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 098,20	1 865,32	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	994,77	1 204,70	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	264,29	
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.	103,43	660,62	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 697,48	10 446,34	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 057,77	2 112,25	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций в т.ч	тыс. руб.	325,01	1 179,29	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	76,85	13,76	
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	4,52	87,73	
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	69,75	1,78	
1.1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0	330,00	
1.1.3.2.5	транспортные услуги	тыс. руб.	173,89	189,22	
1.1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	556,80	
1.1.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	43,83	79,75	
1.1.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и технику безопасности	тыс. руб.	6,56	8,22	
1.1.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	219,64	845,00	
1.1.3.6	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.	0	0	

	расходов				
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 312,72	14 276,97	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	628,96	1 088,39	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 355,43	2 070,51	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	2 849,63	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 232,00	7 072,88	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 004,39	1 195,56	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 091,95	657,88	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	50	
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		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4 341,27	6 414,16	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	264,291	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 901,65	8 766,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,51058943	2941,721	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб			
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.	401	657	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	53,01	67,91	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	32,00	32,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	21,01	35,91	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	145,99	145,99	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	2,75	2,75	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	67,72	67,72	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	75,51	75,51	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		506,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.		92,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.		414,70	

5	Длина линий электропередач, всего	км	33,01	56,64	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	1,53	1,53	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	22,18	22,36	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9,30	32,75	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95	57	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	11 069,71	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	4 865,29	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	10,52	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.

Размер потерь принят ДТР ТО в соответствии с приказом Минэнерго России № 674 от 30 сентября 2014 г.