

**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 "ЭНСИ"
ИНН: 2309132239
КПП: 230801001
Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	119 395,58	160 205,95	См. примечания п. 1.1, п. 1.2
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34 715,06	41 204,92	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 352,35	14 258,17	Отклонение обусловлено необходимостью проведения ремонтных работ для обеспечения качественного и надежного оказания услуг по передаче электрической энергии. При планировании расходов на долгосрочный период регулирования учитывался хозяйственный способ выполнения работ, по факту - подрядный.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 524,40	2 273,75	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	1 827,95	11 984,41	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 810,17	11 546,31	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25 480,37	22 244,44	Экономия. Перераспределение средств.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 882,34	4 702,32	Производственная необходимость.
1.1.3.1	в том числе услуги связи	тыс. руб.	138,33	226,14	Производственная необходимость.
1.1.3.2	в том числе коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	372,95	Производственная необходимость.
1.1.3.3	в том числе расходы на программное обеспечение	тыс. руб.	0,00	252,67	Производственная необходимость.
1.1.3.4	в том числе юридические и информационные услуги	тыс. руб.	161,87	318,91	Производственная необходимость.
1.1.3.5	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	Производственная необходимость.
1.1.3.6	в том числе прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	81,64	Производственная необходимость.
1.1.3.7	в том числе подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	65,75	Производственная необходимость.
1.1.3.8	в том числе обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	56,23	0,00	Экономия. Перераспределение средств.
1.1.3.8	в том числе страхование	тыс. руб.	40,44	68,99	Фактические значение.
1.1.3.9	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	33,10	104,30	
1.1.3.10	банковское обслуживание	тыс. руб.	42,11	39,50	
1.1.3.11	% за пользование кредитом (займом)	тыс. руб.	0,00	3 007,21	Производственная необходимость.
1.1.3.12	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 410,27	164,26	Экономия. Перераспределение средств.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	84 680,52	119 001,03	См. примечания п.п. 1.2.1-1.2.7
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	75 431,91	102 677,17	Фактические расходы по действующим договорам аренды имущества.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 746,03	6 762,31	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.5	налог на прибыль (УСН "доходы-расходы")	тыс. руб.	1 434,82	1 967,37	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	16,49	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	4 949,81	Выполнение заявки потребителя.
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	283	283	
1.2.8	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.	0,00	0,00	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.1.3.1+пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	1 810,17	11 546,31	См. примечание п. 1.1.1
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	85 568,73	80 060,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь: ПАО "ТНС энерго Кубань" АО "НЭСК"	МВт·ч	14,37 6,16	13,28 5,38	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии ПАО "ТНС энерго Кубань" АО "НЭСК"	тыс. руб.	4 188,10 4 121,06	4 188,10 4 121,06	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	X	X	X	X
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	0,00	0,00	X
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования установленная ФСТ России	%	0,00	0,00	X
V	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.	3 120	3 120	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBA	233,96	233,96	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	MBA	233,96	233,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 026,44	1 145,77	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	1 026,44	1 145,77	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	CH-2		545,11	596,97	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	НН		481,33	548,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 967,90	3 120,00	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	2 967,90	3 120,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	340,39	380,19	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	340,39	380,19	
	СН-2		160,82	175,63	
	НН		179,57	204,56	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96,97	97,29	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	4 020,49	4 020,49	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 020,49	4 020,49	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ (Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373)	%	8,081	8,081	Х

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.