

**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 "ВЭС-СНТ"
ИНН: 3443139342
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	266 611,66	404 034,13	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	160 034,29	153 832,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	58 642,55	46 541,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 175,62	2 679,64	расходы учтены в стоимости основного средства и ремонта оборудования
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	23 958,12	24 432,63	
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.	27 508,81	19 429,45	неисполнение договорных обязательств поставщиком
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	91 765,87	90 411,37	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 391,55	16 681,46	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 584,61	1 528,88	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		3,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 806,94	15 149,58	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	238,94	505,03	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме, в том числе на прямой канал связи с РДУ
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	101,07	88,05	
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги	тыс. руб.	756,03	1 780,37	Исполнение обязательств, предусмотренных Ф3-522 от 27.12.2018. Госпошлины. Нотариальные и юридические услуги.
1.1.3.3.3	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	82,77	
1.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	63,90	133,72	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме. Обучение сотрудников согласно Правилам обучения по охране труда и проверки знаний требованиям охраны труда
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 286,48	3 909,05	
1.1.3.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	112,29	100,33	
1.1.3.3.7	другие прочие расходы	тыс. руб.	2 248,23	8 550,26	Исполнение договорных обязательств, аудит
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	234,34	198,02	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	143 804,86	186 823,24	
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.	33 784,52	44 870,12	исполнение договорных обязательств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 150,09	19 214,07	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 697,60	38 340,56	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме. Увеличение объектов ОС в собственности
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 212,04	11 483,70	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	28 021,00	50 439,00	исполнение налоговых обязательств
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	123,50	41,33	исполнение налоговых обязательств
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	40 759,70	21 561,37	исполнение договорных обязательств
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		78	
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.	56,41	873,09	прочие внебюджетные расходы, в т.ч. неустойки, штрафы
1.2.12.1	услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	6,85	112,42	Исполнение договорных обязательств
1.2.12.2	электроэнергия на хозяй нужды	тыс. руб.	49,56	683,34	Исполнение договорных обязательств
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-37 227,48	63 378,31	В соответствии с действующим законодательством
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	23 958,12	24 432,63	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	223 716,71	118 590,66	Программа снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	26 399	26 218	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	4,23	4,52	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	44 343	44671	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	485	493	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	233	233	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	252	260	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 909	1864	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	541	517	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 368	1347	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 847	3756	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	688	583	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	3 159	3173	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	966	984	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	220	217	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	746	767	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19	20	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		19 106	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		6 916	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			

* 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.