

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров, работ и услуг

(Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24; п.12б)
Формы раскрытия информации утверждены приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э (Приложение №2)

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,
ПАО "Сургутнефтегаз", 2025 год

Наименование организации: ПАО "Сургутнефтегаз"
ИНН: 8602060555
КПП: 997250001
Долгосрочный период регулирования: 2025-2029 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 883 736	213 800	15 904 917	443 344	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 302 225	190 275	7 758 237		**
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	4 367 050	131 445	4 708 540		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	11 633	350	10 387		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			27		
	прочие вспомогательные материалы	"			10 360		
1.1.1.2	на ремонт	"					
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	4 355 417	131 094	4 698 153		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"	2 002 927	60 286	1 989 314		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	746 263	22 462	1 293 800		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 188 912	36 368	1 755 896		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	10 304	310	12 643		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	прочие расходы	"	1 178 608	36 058	1 743 253		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	"					
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	"					
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	314 102	9 454	8 146 681		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"					
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	"					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	184 710	5 560	321 476		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"			6 708 600		
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			4 214		
1.2.9.	Прочие налоги	"	129 392	3 895	1 112 390		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	129 392	3 895	1 112 390	28 982	**
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	"					
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)	"					
1.3.	Недополученный по независимым причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"	267 408	14 072			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.2.1)	"	2 002 927	60 286	1 989 314	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	98 645	98 645	87 498	87 498	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		29 827		29 373	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ кВт·ч		3,31		2,98	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 698	498	1 700	502	***
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	11 001,9	***	11 060,8	***	
	в том числе:			***		***	
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 878,0	***	1 878,0	***	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 749,4	***	4 758,1	***	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 374,6	***	4 424,8	***	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	42 873,1	1 290,4	42 419,8	1 358,9	***
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,7	55,8	1 853,7	59,4	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 926,2	148,3	4 935,9	158,1	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 970,9	510,8	16 956,1	543,2	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	19 122,3	575,6	18 674,1	598,2	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	103 030,9	3 101,1	102 835,6	3 294,3	***
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	170,1	5 652,4	181,1	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 719,8	1 105,2	36 498,7	1 169,2	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	60 658,8	1 825,8	60 684,4	1 944,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 635,6	***	24 363,7	***	***
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	982,0	***	982,0	***	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 793,5	***	2 790,5	***	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 777,8	***	13 674,9	***	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	7 082,3	***	6 916,3	***	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32,0	***	31,7	***	***
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 приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%	7,71	7,71	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 50% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании.

** - расходы по п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ составляют: план 2025 г. - 601 тыс.руб., факт 2025 г. - 1 080 тыс.руб.; расходы по налогу на имущество в части объема отпуска сторонним потребителям определены расчетно, пропорционально общим затратам на услуги по передаче электрической энергии.

*** - выделение доли, вошедшей в "котел" осуществляется:

- в части условных единиц пропорционально доле объема передачи электроэнергии сторонним потребителям относительно объема электроэнергии, поступившей в сеть;

- в части натуральных показателей: трансформаторной мощности подстанций (МВА) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.