

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

(Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24; п.126)
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", 2024 год

Наименование организации: ПАО "Сургутнефтегаз"
ИНН: 8602060555
КПП: 997250001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 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.	8 861 888,55	229 373,42	13 889 253,36	384 504,46	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 531 840,15	115 350,28	7 453 638,77		**
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 431 678,78	46 698,47	4 719 936,83		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	40 519,84	1 356,47	6 856,07		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			57,91		
	прочие вспомогательные материалы	"			6 798,16		
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)	"	1 391 158,94	45 342,00	4 713 080,76		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 131 553,79		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	760 520,52	24 796,56	1 187 563,08		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 339 640,84	43 855,25	1 546 138,86		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	9 124,31	305,45	11 975,88		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	прочие расходы	"	1 330 516,53	43 549,80	1 534 162,98		
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.	4 647 422,36	87 637,41	6 435 614,59		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"	4 142,62	4 142,62	4 113,07		
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	"					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 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	"	177 226,49	5 778,42	291 121,12		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"	3 591 598,36	64 458,74	5 143 293,97		
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 993,97		
1.2.9.	Прочие налоги	"	874 454,88	13 257,62	994 092,47		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	874 454,88	13 257,62	994 092,47	25 681,93	**
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 (-)	"	682 626,05	26 385,73			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.2.1)	"	0,00	0,00	2 131 553,79	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	77 815,78	77 815,78	76 927,93	76 927,93	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		27 835		29 991	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 795,60		2 565,00	
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.	1 707	492	1 711	496	***
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 733,7	***	10 834,7	***	
	в том числе:			***		***	
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 878,0	***	1 878,0	***	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 689,0	***	4 689,0	***	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 166,7	***	4 267,7	***	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 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.	44 135,5	1 656,8	44 688,9	1 487,4	***
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,7	59,9	1 853,7	61,7	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 801,1	170,2	4 870,5	162,1	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 757,0	595,4	16 962,3	564,6	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	20 723,7	831,3	21 002,4	699,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	100 885,4	3 563,5	102 309,4	3 405,2	***
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	182,7	5 652,4	188,1	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	35 976,8	1 275,3	36 366,3	1 210,4	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	59 256,2	2 105,5	60 290,7	2 006,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 854,8	***	25 194,2	***	***
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	982,0	***	982,0	***	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 714,7	***	2 753,3	***	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 482,7	***	13 680,2	***	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	7 675,5	***	7 778,7	***	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,1	***	33,7	***	***
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	%	7,8	7,8	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 2024 г. - 196,20 тыс.руб., факт 2024 г. - 1 070,20 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.