

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", 2020 год

Наименование организации: Публичное Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"
ИНН:8602060555
КПП:997250001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 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	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 508 018,68	185 290,17	11 628 508,74	279 456,15	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 173 881,20	103 488,74	7 013 876,20		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 286 646,80	41 967,82	4 698 147,32		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	36 415,10	1 219,05	188 233,55		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			8,55		
	прочие вспомогательные материалы	"	36 415,10	1 219,05	188 225,00		
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)	"	1 250 231,70	40 748,76	4 509 913,77		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 485 285,96		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	683 478,24	22 284,62	913 229,53		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 203 756,16	39 236,30	1 402 499,35		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 200,00	274,51	4 962,69		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	75 120,00	2 514,76	206 085,13		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 120 436,16	36 447,03	1 191 451,53		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	"					
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	"					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 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.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	4 334 137,48	81 801,42	4 614 632,54		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"	3 697,43	3 697,43	3 596,95		
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	"					
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	153 099,13	4 991,76	214 084,78		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"	3 510 140,28	62 996,81	3 603 293,68		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			1 240,67		
1.2.9.	Прочие налоги	"	667 200,65	10 115,43	792 416,46		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	667 200,65	10 115,43	792 416,46		
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 независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.1.2)	"	0,00	0,00	2 485 285,96	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	x	84 806,16	x	63 554,57	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		33 014		26 107	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 568,82		2 434,40	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 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	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 662	514	1 656	507	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 538,0	**	10 610,6	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 878,0	**	1 878,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 654,9	**	4 641,2	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 005,1	**	4 091,4	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	46 651,4	1 680,7	46 630,9	1 437,0	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,3	66,8	1 853,7	57,1	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 722,7	170,1	4 629,8	142,7	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 610,7	598,4	16 682,7	514,1	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	23 464,6	845,4	23 464,6	723,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	99 836,8	3 596,8	99 970,9	3 080,8	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	203,6	5 652,4	174,2	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	35 933,0	1 294,6	35 696,8	1 100,1	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	58 251,4	2 098,6	58 621,7	1 806,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 676,9	**	25 697,6	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	981,8	**	982,0	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 656,9	**	2 612,1	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 347,5	**	13 413,0	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	8 690,6	**	8 690,6	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	37,0	**	36,9	**	**
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 05.09.2014 №579	%	7,8	7,8	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 15% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - 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.