

Регулируемая организация:
Вид регулируемой деятельности:
Регион оказания услуг:

ПАО «Сургутнефтегаз»
Теплоснабжение
ХМАО-Югра

Форма 7. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности)

(Постановление Правительства РФ от 26.01.2023 №110, п.18 "в", п.22 Раздела II;
Приказ ФАС России от 11.07.2023 №449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2024 год факт
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	57 450,20
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 495 252,10
2.1.	расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	282 695,75
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене	х	282 695,75
2.2.1.1.	объем	тыс м3	82 302,148
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,43
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прочее
2.3.	расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	100 977,95
2.3.1.	средневзвешенная стоимость 1 кВтч	руб.	5,71
2.3.2.	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	17 691
2.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	123 099,11
2.5.	расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	169,38
2.6.	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала:	тыс. руб.	237 882,98
2.6.1.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	187 789,14
2.6.2.	расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	50 093,84
2.7.	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	164 628,50
2.7.1.	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	132 437,84
2.7.2.	расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	32 190,66
2.8.	расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	219 012,43
2.8.1.	расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	219 012,43
2.8.2.	расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	

2.9.	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10.	общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	54 797,02
2.10.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	8 133,17
2.10.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.	общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	151 985,05
2.11.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	6 272,33
2.11.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	311,75
2.12.	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	369 206,09
2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	
2.13.	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	790 797,83
2.13.1.	расходы на выполнение работ, оказание услуг производственного характера	тыс. руб.	744 474,20
2.13.2.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	8 844,39
2.13.3.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 053,07
2.13.4.	налог на имущество	тыс. руб.	36 426,17
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-8 256,67
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	169 169,72
5.1.	изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	169 169,72
5.1.1.	их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	303 487,12
5.1.2.	их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	-134 317,40
5.2.	их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	579,35
7.1	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	Гкал/ч	4,11
7.2	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	Гкал/ч	56,6
7.3	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	Гкал/ч	1,72
7.4	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	Гкал/ч	0,2
7.5	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	Гкал/ч	0,17
7.6	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	Гкал/ч	0,2
7.7	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	Гкал/ч	1,38
7.8	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	Гкал/ч	0,34
7.9	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	Гкал/ч	1,03
7.10	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	Гкал/ч	0,69
7.11	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	Гкал/ч	1,03
7.12	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	Гкал/ч	0,72
7.13	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	Гкал/ч	1,72

7.14	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	Гкал/ч	1,03
7.15	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	Гкал/ч	3,44
7.16	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	Гкал/ч	1,03
7.17	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	Гкал/ч	3,44
7.18	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	Гкал/ч	0,17
7.19	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	Гкал/ч	0,43
7.20	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	Гкал/ч	0,2
7.21	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	Гкал/ч	1,72
7.22	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	Гкал/ч	0,69
7.23	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	Гкал/ч	1,72
7.24	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	Гкал/ч	3,1
7.25	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	Гкал/ч	1,72
7.26	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	Гкал/ч	2,58
7.27	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	Гкал/ч	2,58
7.28	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	Гкал/ч	1,38
7.29	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	Гкал/ч	4,3
7.30	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	Гкал/ч	56,6
7.31	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	Гкал/ч	1,03
7.32	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	1,38
7.33	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	Гкал/ч	2,58
7.34	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	Гкал/ч	8,94
7.35	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	Гкал/ч	2,58
7.36	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	Гкал/ч	7,22
7.37	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	5,16
7.38	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	Гкал/ч	3,96
7.39	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	Гкал/ч	2,58
7.40	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	Гкал/ч	0,69
7.41	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	Гкал/ч	1,03
7.42	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	Гкал/ч	2,58
7.43	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	Гкал/ч	1,03
7.44	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	1,29
7.45	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	42,45
7.46	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	2,26
7.47	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	6,36
7.48	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	2,41
7.49	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	1,03
7.50	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.51	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	3,01
7.52	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	1,72
7.53	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	3,44
7.54	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	5,16
7.55	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.56	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.57	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	1,72
7.58	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.59	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.60	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	5,16

7.61	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	1,72
7.62	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	1,72
7.63	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.64	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	0,08
7.65	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортимского месторождения	Гкал/ч	1,38
7.66	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	1,29
7.67	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	1,55
7.68	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.69	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	1,29
7.70	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-5 Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	3,61
7.71	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	Гкал/ч	1,72
7.72	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	1,03
7.73	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ПСВП Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	21
7.74	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-6 Юкъяунского месторождения	Гкал/ч	3,44
7.75	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-7 Юкъяунского месторождения	Гкал/ч	5,16
7.76	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	0,86
7.77	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	3,44
7.78	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
7.79	УПГ Котельная №1	Гкал/ч	20,66
7.80	УПГ Котельная №2	Гкал/ч	1,55
7.81	УПГ Котельная №3	Гкал/ч	11,04
7.82	УЭЗиС Котельная №1	Гкал/ч	1,72
7.83	УЭЗиС Котельная №2	Гкал/ч	4,3
7.84	УЭЗиС Котельная №3	Гкал/ч	5,16
7.85	УЭЗиС Котельная №4	Гкал/ч	5,16
7.86	УЭЗиС Котельная №5	Гкал/ч	10,32
7.87	УЭЗиС Котельная №6	Гкал/ч	3,44
7.88	УЭЗиС Котельная №7	Гкал/ч	4,3
7.89	УЭЗиС Котельная №8	Гкал/ч	4,3
7.90	УЭЗиС Котельная №9	Гкал/ч	7,74
7.91	УЭЗиС Котельная №10	Гкал/ч	27,52
7.92	УЭЗиС Котельная №11	Гкал/ч	4,3
7.93	УЭЗиС Котельная №12	Гкал/ч	36,46
7.94	УЭЗиС Котельная №14	Гкал/ч	5,16
7.95	УЭЗиС Котельная №15	Гкал/ч	7,74
7.96	УЭЗиС Котельная №16	Гкал/ч	1,29
7.97	УЭЗиС Котельная №17	Гкал/ч	4,3
7.98	УЭЗиС Котельная №18	Гкал/ч	12,29
7.99	УЭЗиС Котельная №19	Гкал/ч	29,43
7.100	УЭЗиС Котельная №20	Гкал/ч	19,78
7.101	УЭЗиС Котельная №21	Гкал/ч	7,36
7.102	УЭЗиС Котельная №22	Гкал/ч	1,29
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	10,47

9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	665,7610
9.1.	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе:	тыс. Гкал	20,7380
10.1	по приборам учета	тыс. Гкал	17,2010
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	3,5440
10.2	расчетным путем	тыс. Гкал	3,5370
10.3	по нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс.Гкал/ год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.Гкал/ год	27,45
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	163,00
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	60,00
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	161,6100
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	154,7000
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03

18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	м ³ /Гкал	0,41
19	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч. информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения, информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=53b34ada-cdd2-43b5-8013-6ddbee19fadb
19.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a3bf8d35-9b09-4370-9850-d9fea154246f
19.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=bcf061a1-2f18-431d-b6f0-7461aa42991a

Регулируемая организация:
Вид регулируемой деятельности:
Регион оказания услуг:

ПАО «Сургутнефтегаз»
Теплоснабжение
ХМАО-Югра

Форма 11. Информация о расходах на капитальный и текущий ремонт основных средств
(Постановление Правительства РФ от 26.01.2023 №110, п.22 "б" Раздела II;
Приказ ФАС России от 11.07.2023 №449/23)

№ п/п	Наименование параметра	№ п/п	Способ приобретения	Реквизиты договора	№ п/п	Наименование товара/услуги	Объем приобретенных товаров, услуг	Единица измерения	Стоимость, тыс. руб.	Доля расходов, % (от суммы расходов по указанной статье)
1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения*								отсутствует	
1.1.	наименование поставщика	1	итого по поставщику, в том числе:	x	x	x	x	x		
		1.1.	наименование договора		1	наименование товара/услуги				

*В соответствии с требованиями по заполнению Формы 11 (приказ ФАС России от 11.07.2023 №449/23) по строке 1 указывается информация отдельно по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств.

В сфере теплоснабжения ПАО "Сургутнефтегаз" не имеет контрагентов, по договорам с которыми оплата стоимости приобретения товаров и услуг на капитальный и текущий ремонт основных производственных фондов превышает 20 % общей суммы расходов на капитальный и текущий ремонт основных производственных фондов по виду деятельности.