Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: Теплоснабжение
Регион оказания услуг: ХМАО-Югра

Форма 4.3.1 Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)

(Постановление Правительства РФ от 05.07.2013 №570, п.19 Раздела II;
Приказ ФАС России от 13.09.2018 №1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	x	29.03.2019
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	51 266,84
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	3 487 848,12
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	398 391,72
	газ природный по нерегулируемой цене		
	объем	*тыс м3*	*137 782,129*
	стоимость за единицу объема	*тыс. руб.*	*2,88*
	нефть	x	x
	объем	*тонны*	*168,562*
	стоимость за единицу объема	*тыс. руб.*	*12,69*
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	120 913,51
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,96
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	30 557,9850
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	153 275,04
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	32 019,74
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	255 501,74
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	71 951,62
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	179 131,44
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	40 027,47
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	287 817,10

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	47 698,53
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	7 365,14
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	1 978,50
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	352 493,35
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	322,53
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	45,83
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	554 034,55
	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		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	994 592,30
3.15.1	Расходы на выполнение работ, оказание услуг производственного характера	тыс. руб.	942 378,65
3.15.2	Налог на имущество	тыс. руб.	52 213,65
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-18 303,47
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-19 674,97
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	93 943,31
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	53 163,21
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	110 657,10
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	57 493,89
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	40 780,09
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	922,13
8.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	Гкал/ч	15,50
8.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	9,10
8.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	19,20
8.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	2,41
8.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	Гкал/ч	0,86
8.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	Гкал/ч	1,72
8.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	Гкал/ч	3,44
8.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	Гкал/ч	3,44
8.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	Гкал/ч	4,30
8.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	Гкал/ч	5,16
8.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	Гкал/ч	5,16
8.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	Гкал/ч	0,59
8.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	Гкал/ч	1,03
8.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	Гкал/ч	4,30
8.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	Гкал/ч	1,03
8.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	Гкал/ч	1,72
8.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	Гкал/ч	2,58
8.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	Гкал/ч	1,38
8.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	Гкал/ч	4,30
8.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	Гкал/ч	2,58
8.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	Гкал/ч	2,58
8.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	Гкал/ч	4,30
8.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	Гкал/ч	2,16
8.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	Гкал/ч	0,69
8.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	Гкал/ч	1,72
8.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	Гкал/ч	1,02
8.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	Гкал/ч	1,72
8.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	Гкал/ч	1,02
8.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	Гкал/ч	1,02
8.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	Гкал/ч	5,40
8.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	Гкал/ч	0,77
8.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	Гкал/ч	1,72
8.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	Гкал/ч	1,72
8.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	Гкал/ч	5,67
8.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	Гкал/ч	0,86
8.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	Гкал/ч	6,00
8.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	Гкал/ч	1,02
8.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	Гкал/ч	0,69
8.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	Гкал/ч	0,86
8.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	Гкал/ч	12,90
8.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	Гкал/ч	54,00
8.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	Гкал/ч	1,60
8.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	Гкал/ч	3,60
8.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	Гкал/ч	54,00
8.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	Гкал/ч	2,58
8.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	Гкал/ч	5,16
8.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	Гкал/ч	1,02
8.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	Гкал/ч	3,40
8.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	Гкал/ч	1,28
8.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	Гкал/ч	3,44
8.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	Гкал/ч	1,72
8.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	Гкал/ч	1,03
8.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	Гкал/ч	1,38
8.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	Гкал/ч	1,38
8.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	Гкал/ч	4,50

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
8.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	Гкал/ч	0,69
8.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	Гкал/ч	2,58
8.58	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	Гкал/ч	4,10
8.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	Гкал/ч	60,00
8.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	Гкал/ч	1,72
8.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	Гкал/ч	0,26
8.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	Гкал/ч	0,17
8.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ЦДНГ-2	Гкал/ч	0,26
8.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	Гкал/ч	1,38
8.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	Гкал/ч	0,34
8.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	Гкал/ч	1,03
8.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	Гкал/ч	0,69
8.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	Гкал/ч	1,03
8.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	Гкал/ч	0,69
8.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	Гкал/ч	1,72
8.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	Гкал/ч	1,03
8.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	Гкал/ч	3,44
8.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	Гкал/ч	1,03
8.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	Гкал/ч	3,44
8.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	Гкал/ч	0,17
8.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	Гкал/ч	0,43
8.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	Гкал/ч	0,26
8.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	Гкал/ч	1,72
8.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ а/к-3	Гкал/ч	0,69
8.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	Гкал/ч	1,72
8.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	Гкал/ч	3,60
8.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	Гкал/ч	1,72
8.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	Гкал/ч	2,58
8.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	Гкал/ч	2,58
8.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	Гкал/ч	1,38
8.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	Гкал/ч	4,30
8.87	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	Гкал/ч	60,00
8.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	Гкал/ч	4,50
8.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	Гкал/ч	1,02
8.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	1,38
8.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	Гкал/ч	2,58
8.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	Гкал/ч	19,20
8.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4А	Гкал/ч	0,90
8.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5А	Гкал/ч	7,20
8.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	Гкал/ч	7,20
8.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	5,16
8.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	Гкал/ч	3,96
8.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	Гкал/ч	2,60
8.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	Гкал/ч	0,68
8.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	Гкал/ч	1,02
8.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	Гкал/ч	3,60
8.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	Гкал/ч	1,03
8.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	1,29
8.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	45,00
8.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	Гкал/ч	18,46
8.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	2,30
8.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 Алехинского месторождения	Гкал/ч	18,46
8.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	1,03

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
8.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	0,06
8.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	1,38
8.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	1,29
8.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	3,20
8.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Муръяунского месторождения	Гкал/ч	3,20
8.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	Гкал/ч	3,20
8.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	3,20
8.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	3,60
8.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	3,60
8.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукъявинского месторождения	Гкал/ч	20,50
8.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	3,60
8.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	2,40
8.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	3,00
8.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкъяунского месторождения	Гкал/ч	3,44
8.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкъяунского месторождения	Гкал/ч	5,16
8.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	3,44
8.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	5,16
8.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	0,86
8.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	3,44
8.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	0,86
8.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	1,72
8.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	2,58
8.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	1,72
8.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	1,72
8.138	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	5,16

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
8.139	УПГ Котельная №1	Гкал/ч	21,90
8.140	УПГ Котельная №2	Гкал/ч	1,54
8.141	УПГ Котельная №3	Гкал/ч	11,70
8.142	УЭЗиС Котельная №1	Гкал/ч	1,36
8.143	УЭЗиС Котельная №2	Гкал/ч	4,30
8.144	УЭЗиС Котельная №3	Гкал/ч	5,16
8.145	УЭЗиС Котельная №4	Гкал/ч	1,20
8.146	УЭЗиС Котельная №5	Гкал/ч	10,32
8.147	УЭЗиС Котельная №6	Гкал/ч	3,44
8.148	УЭЗиС Котельная №7	Гкал/ч	4,30
8.149	УЭЗиС Котельная №8	Гкал/ч	4,30
8.150	УЭЗиС Котельная №9	Гкал/ч	7,80
8.151	УЭЗиС Котельная №10	Гкал/ч	27,60
8.152	УЭЗиС Котельная №11	Гкал/ч	4,30
8.153	УЭЗиС Котельная №12	Гкал/ч	34,40
8.154	УЭЗиС Котельная №14	Гкал/ч	5,16
8.155	УЭЗиС Котельная №15	Гкал/ч	7,74
8.156	УЭЗиС Котельная №16	Гкал/ч	1,28
8.157	УЭЗиС Котельная №17	Гкал/ч	4,30
8.158	УЭЗиС Котельная №19	Гкал/ч	31,20
8.159	УЭЗиС Котельная №20	Гкал/ч	21,60
8.160	УЭЗиС Котельная №21	Гкал/ч	7,80
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	11,78
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 098,9760
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	27,1100
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	20,4420
11.1.1	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	3,9650
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	6,6680
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	42,20
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	351,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	127,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	161,1100
16.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	161,1100
16.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	161,1100
16.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	163,1800
16.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	161,1100
16.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	161,1100
16.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	161,1100
16.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	кг у. т./Гкал	161,1100
16.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	кг у. т./Гкал	161,1100
16.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	кг у. т./Гкал	161,1100
16.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	кг у. т./Гкал	161,1100
16.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	кг у. т./Гкал	161,1100
16.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	кг у. т./Гкал	161,1100
16.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	кг у. т./Гкал	161,1100
16.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	кг у. т./Гкал	161,1100
16.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	кг у. т./Гкал	161,1100
16.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	кг у. т./Гкал	161,1100
16.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	кг у. т./Гкал	161,1100
16.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	кг у. т./Гкал	161,1100
16.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	кг у. т./Гкал	161,1100
16.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	кг у. т./Гкал	161,1100
16.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	кг у. т./Гкал	161,1100
16.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	161,1100
16.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	161,1100
16.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	161,1100
16.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	кг у. т./Гкал	161,1100
16.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	161,1100
16.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	161,1100
16.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	161,1100
16.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	161,1100
16.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	161,1100
16.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	161,1100
16.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	161,1100
16.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	161,1100
16.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	161,1100
16.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	161,1100
16.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	161,1100
16.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	кг у. т./Гкал	161,1100
16.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	кг у. т./Гкал	161,1100
16.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	кг у. т./Гкал	161,1100
16.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	кг у. т./Гкал	161,1100
16.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	кг у. т./Гкал	161,1100
16.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	кг у. т./Гкал	161,1100
16.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	кг у. т./Гкал	161,1100
16.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	кг у. т./Гкал	161,1100

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
16.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	кг у. т./Гкал	161,1100
16.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	кг у. т./Гкал	161,1100
16.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	кг у. т./Гкал	161,1100
16.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	кг у. т./Гкал	161,1100
16.58	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	кг у. т./Гкал	161,1100
16.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	кг у. т./Гкал	161,1100
16.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	кг у. т./Гкал	161,1100
16.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	кг у. т./Гкал	161,1100
16.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ЦДНГ-2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	кг у. т./Гкал	161,1100
16.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	кг у. т./Гкал	161,1100
16.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	кг у. т./Гкал	161,1100
16.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	кг у. т./Гкал	161,1100
16.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	кг у. т./Гкал	161,1100
16.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	кг у. т./Гкал	161,1100
16.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	кг у. т./Гкал	161,1100
16.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	кг у. т./Гкал	161,1100
16.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	кг у. т./Гкал	161,1100
16.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	кг у. т./Гкал	161,1100
16.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	кг у. т./Гкал	161,1100
16.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	кг у. т./Гкал	161,1100
16.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	кг у. т./Гкал	161,1100
16.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	кг у. т./Гкал	161,1100
16.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ а/к-3	кг у. т./Гкал	161,1100
16.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	кг у. т./Гкал	161,1100
16.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	кг у. т./Гкал	161,1100
16.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	кг у. т./Гкал	161,1100
16.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	кг у. т./Гкал	161,1100
16.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	кг у. т./Гкал	161,1100
16.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	кг у. т./Гкал	161,1100
16.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	кг у. т./Гкал	161,1100
16.87	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	кг у. т./Гкал	161,1100
16.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	161,1100
16.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	161,1100
16.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	кг у. т./Гкал	161,1100
16.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	161,1100
16.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	161,1100
16.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	161,1100
16.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	161,1100
16.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	161,1100
16.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	161,1100
16.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	кг у. т./Гкал	161,1100
16.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	кг у. т./Гкал	161,1100
16.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	кг у. т./Гкал	161,1100
16.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 Алехинского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
16.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Муръяунского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Муръяунского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Муръяунского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукъявинского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукъявинского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукъявинского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкъяунского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкъяунского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	кг у. т./Гкал	161,1100
16.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
16.138	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	кг у. т./Гкал	161,1100
16.139	УПГ Котельная №1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.140	УПГ Котельная №2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.141	УПГ Котельная №3	кг у. т./Гкал	161,1100
16.142	УЭЗиС Котельная №1	кг у. т./Гкал	161,1100
16.143	УЭЗиС Котельная №2	кг у. т./Гкал	161,1100
16.144	УЭЗиС Котельная №3	кг у. т./Гкал	161,1100
16.145	УЭЗиС Котельная №4	кг у. т./Гкал	161,1100
16.146	УЭЗиС Котельная №5	кг у. т./Гкал	161,1100
16.147	УЭЗиС Котельная №6	кг у. т./Гкал	161,1100
16.148	УЭЗиС Котельная №7	кг у. т./Гкал	161,1100
16.149	УЭЗиС Котельная №8	кг у. т./Гкал	161,1100
16.150	УЭЗиС Котельная №9	кг у. т./Гкал	161,1100
16.151	УЭЗиС Котельная №10	кг у. т./Гкал	161,1100
16.152	УЭЗиС Котельная №11	кг у. т./Гкал	161,1100
16.153	УЭЗиС Котельная №12	кг у. т./Гкал	161,1100
16.154	УЭЗиС Котельная №14	кг у. т./Гкал	161,1100
16.155	УЭЗиС Котельная №15	кг у. т./Гкал	161,1100
16.156	УЭЗиС Котельная №16	кг у. т./Гкал	161,1100
16.157	УЭЗиС Котельная №17	кг у. т./Гкал	161,1100
16.158	УЭЗиС Котельная №19	кг у. т./Гкал	161,1100
16.159	УЭЗиС Котельная №20	кг у. т./Гкал	161,1100
16.160	УЭЗиС Котельная №21	кг у. т./Гкал	161,1100
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	160,6000
18.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	-"-	158,4000
18.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	-"-	164,3000
18.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	-"-	162,3000
18.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	-"-	159,8000
18.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	-"-	172,3000
18.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	-"-	165,2000
18.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	-"-	162,0000
18.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	-"-	161,3000
18.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	-"-	160,1000
18.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	-"-	160,3000
18.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	-"-	161,2000
18.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	-"-	153,7000
18.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	-"-	160,8000
18.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	-"-	159,4000
18.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	-"-	156,4000
18.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	-"-	161,8000
18.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	-"-	161,7000
18.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	-"-	156,5000
18.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	-"-	161,3000
18.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	-"-	159,8000
18.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	-"-	160,0000
18.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	-"-	159,4000
18.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	-"-	160,8000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
18.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	-"-	170,2000
18.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	-"-	161,9000
18.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	-"-	161,5000
18.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	-"-	160,6000
18.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	-"-	161,5000
18.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	-"-	157,4000
18.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	-"-	0,0000
18.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	-"-	158,0000
18.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	-"-	161,0000
18.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	-"-	163,2000
18.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	-"-	157,7000
18.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	-"-	171,8000
18.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	-"-	157,6000
18.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	-"-	162,0000
18.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	-"-	158,5000
18.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	-"-	172,6000
18.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	-"-	159,4000
18.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	-"-	160,3000
18.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	-"-	166,7000
18.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	-"-	183,0000
18.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	-"-	158,1000
18.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	-"-	160,6000
18.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	-"-	159,1000
18.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	-"-	159,3000
18.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	-"-	158,8000
18.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	-"-	157,8000
18.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	-"-	161,3000
18.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	-"-	160,8000
18.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	-"-	156,2000
18.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	-"-	153,9000
18.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	-"-	155,1000
18.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	-"-	166,5000
18.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	-"-	164,4000
18.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	-"-	161,0000
18.58	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	-"-	162,5000
18.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	-"-	159,4000
18.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	-"-	161,3000
18.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	-"-	158,6000
18.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	-"-	157,0000
18.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ЦДНГ-2	-"-	158,1000
18.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	-"-	165,6000
18.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	-"-	170,5000
18.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	-"-	166,4000
18.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	-"-	159,0000
18.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	-"-	161,0000
18.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	-"-	163,8000
18.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	-"-	164,5000
18.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	-"-	155,2000
18.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	-"-	160,6000
18.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	-"-	161,5000
18.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	-"-	168,8000
18.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	-"-	157,6000
18.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	-"-	155,4000
18.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	-"-	0,0000
18.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	-"-	163,7000
18.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ а/к-3	-"-	163,7000
18.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	-"-	163,1000
18.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	-"-	179,4000
18.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-ЗК	-"-	149,1000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
18.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-ЗК	-"-	161,0000
18.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-ЗК	-"-	163,8000
18.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	-"-	157,3000
18.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	-"-	164,0000
18.87	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	-"-	152,7000
18.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	-"-	163,5000
18.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	-"-	163,1000
18.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	-"-	150,8000
18.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	-"-	160,7000
18.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	-"-	162,5000
18.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4А	-"-	169,7000
18.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5А	-"-	173,5000
18.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	-"-	185,5000
18.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	-"-	158,1000
18.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	-"-	159,9000
18.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	-"-	160,5000
18.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	-"-	161,6000
18.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	-"-	164,8000
18.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	-"-	180,3000
18.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	-"-	159,7000
18.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	-"-	157,0000
18.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	-"-	159,5000
18.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	-"-	160,8000
18.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	-"-	159,6000
18.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 Алехинского месторождения	-"-	168,0000
18.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	-"-	158,4000
18.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	-"-	159,1000
18.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	-"-	156,5000
18.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	-"-	169,2000
18.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Муръяунского месторождения	-"-	166,1000
18.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Муръяунского месторождения	-"-	161,7000
18.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Муръяунского месторождения	-"-	164,5000
18.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	-"-	165,3000
18.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	-"-	166,4000
18.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукъявинского месторождения	-"-	182,4000
18.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукъявинского месторождения	-"-	185,5000
18.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукъявинского месторождения	-"-	159,5000
18.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	-"-	184,2000
18.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	-"-	163,0000
18.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	-"-	161,1000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
18.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкъяунского месторождения	-"-	163,9000
18.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкъяунского месторождения	-"-	161,1000
18.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	-"-	161,1000
18.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	-"-	157,9000
18.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	-"-	159,6000
18.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	-"-	160,8000
18.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	-"-	191,2000
18.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	-"-	162,7000
18.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	-"-	169,3000
18.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	-"-	159,0000
18.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	-"-	161,9000
18.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	-"-	160,7000
18.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	-"-	158,2000
18.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	-"-	161,5000
18.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	-"-	163,8000
18.138	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	-"-	157,8000
18.139	УПГ Котельная №1	-"-	159,1000
18.140	УПГ Котельная №2	-"-	156,6000
18.141	УПГ Котельная №3	-"-	160,4000
18.142	УЭЗиС Котельная №1	-"-	162,5000
18.143	УЭЗиС Котельная №2	-"-	160,5000
18.144	УЭЗиС Котельная №3	-"-	164,4000
18.145	УЭЗиС Котельная №4	-"-	179,9000
18.146	УЭЗиС Котельная №5	-"-	160,2000
18.147	УЭЗиС Котельная №6	-"-	161,6000
18.148	УЭЗиС Котельная №7	-"-	164,6000
18.149	УЭЗиС Котельная №8	-"-	161,1000
18.150	УЭЗиС Котельная №9	-"-	161,7000
18.151	УЭЗиС Котельная №10	-"-	162,9000
18.152	УЭЗиС Котельная №11	-"-	162,7000
18.153	УЭЗиС Котельная №12	-"-	158,0000
18.154	УЭЗиС Котельная №14	-"-	162,8000
18.155	УЭЗиС Котельная №15	-"-	158,0000
18.156	УЭЗиС Котельная №16	-"-	157,3000
18.157	УЭЗиС Котельная №17	-"-	164,8000
18.158	УЭЗиС Котельная №19	-"-	164,1000
18.159	УЭЗиС Котельная №20	-"-	160,9000
18.160	УЭЗиС Котельная №21	-"-	162,1000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2018 год факт
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,50
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	

Форма 4.3.2 Информация о расходах на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, расходах на услуги производственного характера

(Постановление Правительства РФ от 05.07.2013 №570, п.19 Раздела II;
Приказ ФАС России от 13.09.2018 №1288/18)

N п/п	Наименование параметра	N п/п	Способ приобретения	Реквизиты договора	N 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 у организаций*								x	x
2	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса. Из них товары и услуги, приобретенные у организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по статье**								x	x

*В соответствии с требованиями по заполнению Формы 4.3.2 (приказ ФАС России от 13.09.2018 №1288/18) 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.

**В соответствии с требованиями по заполнению Формы 4.3.2 (приказ ФАС России от 13.09.2018 №1288/18) по строке 2 указывается информация отдельно по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов на услуги производственного характера.

В сфере теплоснабжения ПАО "Сургутнефтегаз" не имеет контрагентов, по договорам с которыми оплата услуг производственного характера превышает 20 % общей суммы расходов на услуги производственного характера по виду деятельности.