



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРИКАЗ

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям

г. Ханты-Мансийск

4 декабря 2018 года

№ 72-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 4 декабря 2018 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с

использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 4 декабря 2018 года № 72-нп

Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» <*>				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино			
1.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2010,98	2051,17
1.1.2.		Население			
1.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2010,98	2051,17
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
1.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1647,63	1680,58
1.2.2.		Население			
1.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1647,63	1680,58
2.	Общество с ограниченной ответственностью «СервисКомфорт» <*>				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			

2.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1306,96	1333,09
3.	Акционерное общество «Генерация»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского района			
3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1682,42	1716,06
3.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2018,90	2059,27

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

<*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 4 декабря 2018 года № 72-нп

Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартковского района			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2688,75	2742,52
1.1.2.			2020	2742,52	2841,08
1.1.3.			2021	2841,08	2943,26
1.1.4.			2022	2943,26	3049,21
1.1.5.			2023	3049,21	3158,79
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3226,50	3291,02
1.1.8.			2020	3291,02	3409,30
1.1.9.			2021	3409,30	3531,91
1.1.10.			2022	3531,91	3659,05
1.1.11.			2023	3659,05	3790,55
2.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»				

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартковского района поселок городского типа Новоаганск			
2.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1463,79	1463,79
2.1.2.			2020	1463,79	1516,48
2.1.3.			2021	1513,94	1513,94
2.1.4.			2022	1503,95	1503,95
2.1.5.			2023	1503,95	1558,08
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1756,55	1756,55
2.1.8.			2020	1756,55	1819,78
2.1.9.			2021	1816,73	1816,73
2.1.10.			2022	1804,74	1804,74
2.1.11.			2023	1804,74	1869,70
2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартковского района село Варьеган			
2.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2714,98	2769,18
2.2.2.			2020	2769,18	2868,70
2.2.3.			2021	2868,70	2970,62
2.2.4.			2022	2970,62	3062,22
2.2.5.			2023	3062,22	3125,73
2.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.2.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	3257,98	3323,02
2.2.8.			2020	3323,02	3442,44
2.2.9.			2021	3442,44	3564,74
2.2.10.			2022	3564,74	3674,66
2.2.11.			2023	3674,66	3750,88
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартковского района			
3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	6464,70	6762,02
3.1.2.			2020	6583,76	6583,76
3.1.3.			2021	6438,94	6438,94
3.1.4.			2022	6438,94	6696,49

3.1.5.			2023	6696,49	6964,32
4.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района			
4.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1525,70	1595,83
4.1.2.			2020	1585,81	1585,81
4.1.3.			2021	1585,81	1649,09
4.1.4.			2022	1649,09	1693,35
4.1.5.			2023	1693,35	1747,56
5.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»			
5.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	3621,10	3734,45
5.1.2.			2020	3734,45	3883,82
5.1.3.			2021	3883,82	3987,00
5.1.4.			2022	3987,00	4075,86
5.1.5.			2023	4075,86	4238,85
5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»			
5.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1861,36	1941,40
5.2.2.			2020	1941,40	1944,02
5.2.3.			2021	1944,02	2021,78
5.2.4.			2022	2021,78	2086,90
5.2.5.			2023	2086,90	2134,14
6.	Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи			
6.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1305,87	1331,99
6.1.2.			2020	1331,99	1337,79
6.1.3.			2021	1337,79	1373,76

6.1.4.			2022	1373,76	1394,51
6.1.5.			2023	1394,51	1408,93
6.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
6.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1567,04	1598,39
6.1.8.			2020	1598,39	1605,35
6.1.9.			2021	1605,35	1648,51
6.1.10.			2022	1648,51	1673,41
6.1.11.			2023	1673,41	1690,72
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений				
7.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
7.1.2.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2230,04	2325,92
7.1.3.			2020	2319,31	2319,31
7.1.4.			2021	2319,31	2412,03
7.1.5.			2022	2412,03	2508,51
7.1.6.			2023	2508,51	2563,84
8.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
8.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1569,95	1637,45
8.1.2.			2020	1628,27	1628,27
8.1.3.			2021	1628,27	1693,36
8.1.4.			2022	1693,36	1761,09
8.1.5.			2023	1761,09	1774,14
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» <*>				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
9.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2165,01	2258,04
9.1.2.			2020	2251,18	2251,18
9.1.3.			2021	2251,18	2341,19
9.1.4.			2022	2341,19	2434,79
9.1.5.			2023	2434,79	2501,68
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» <*>				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			

10.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1622,29	1691,99
10.1.2.			2020	1671,91	1671,91
10.1.3.			2021	1671,91	1738,74
10.1.4.			2022	1738,74	1771,53
10.1.5.			2023	1771,53	1836,76
11.	Акционерное общество «Горремстрой»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
11.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1769,73	1845,78
11.1.2.			2020	1845,78	1847,96
11.1.3.			2021	1847,96	1921,66
11.1.4.			2022	1921,66	1998,48
11.1.5.			2023	1998,48	2048,57
12.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
12.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2672,02	2786,88
12.1.2.			2020	2779,36	2779,36
12.1.3.			2021	2779,36	2890,49
12.1.4.			2022	2890,49	3006,03
12.1.5.			2023	3006,03	3044,57
13.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод»				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
13.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1525,18	1590,76
13.1.2.			2020	1590,76	1639,21
13.1.3.			2021	1618,20	1618,20
13.1.4.			2022	1618,20	1682,89
13.1.5.			2023	1682,89	1750,20
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорска			
14.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1606,25	1675,31
14.1.2.			2020	1675,31	1680,42
14.1.3.			2021	1680,42	1747,59
14.1.4.			2022	1747,59	1817,49

14.1.5.			2023	1817,49	1862,61
15.	Открытое акционерное общество «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ»				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
15.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1262,03	1287,25
15.1.2.			2020	1287,25	1338,70
15.1.3.			2021	1338,70	1392,19
15.1.4.			2022	1392,19	1447,84
15.1.5.			2023	1447,84	1472,59
15.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
15.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1514,44	1544,70
15.1.8.			2020	1544,70	1606,44
15.1.9.			2021	1606,44	1670,63
15.1.10.			2022	1670,63	1737,41
15.1.11.			2023	1737,41	1767,11
16.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения»				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского района			
16.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1950,25	1989,25
16.1.2.			2020	1989,25	2047,16
16.1.3.			2021	2047,16	2110,45
16.1.4.			2022	2110,45	2170,54
16.1.5.			2023	2170,54	2237,64
16.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
16.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2340,30	2387,10
16.1.8.			2020	2387,10	2456,59
16.1.9.			2021	2456,59	2532,54
16.1.10.			2022	2532,54	2604,65
16.1.11.			2023	2604,65	2685,17
17.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район				

17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района			
17.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2248,84	2293,81
17.1.2.			2020	2293,81	2362,87
17.1.3.			2021	2362,87	2380,41
17.1.4.			2022	2380,41	2466,01
17.1.5.			2023	2466,01	2554,65
17.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
17.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2698,61	2752,57
17.1.8.			2020	2752,57	2835,44
17.1.9.			2021	2835,44	2856,49
17.1.10.			2022	2856,49	2959,21
17.1.11.			2023	2959,21	3065,58
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство»				
18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Федоровский Сургутского района			
18.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1521,12	1551,48
18.1.2.			2020	1551,48	1607,26
18.1.3.			2021	1607,26	1663,12
18.1.4.			2022	1663,12	1701,87
18.1.5.			2023	1701,87	1762,22
18.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1825,34	1861,78
18.1.8.			2020	1861,78	1928,71
18.1.9.			2021	1928,71	1995,74
18.1.10.			2022	1995,74	2042,24
18.1.11.			2023	2042,24	2114,66

19.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортимский				
19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортимский Сургутского района			
19.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2044,01	2044,01
19.1.2.			2020	2044,01	2117,44
19.1.3.			2021	2117,44	2193,65
19.1.4.			2022	2193,65	2264,84
19.1.5.			2023	2264,84	2319,90
19.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
19.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2452,81	2452,81
19.1.8.			2020	2452,81	2540,93
19.1.9.			2021	2540,93	2632,38
19.1.10.			2022	2632,38	2717,81
19.1.11.			2023	2717,81	2783,88
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»				
20.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района			
20.1.1.		двухставочный	х	х	х
20.1.2.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2019	481,68	497,21
20.1.3.			2020	497,21	517,12
20.1.4.			2021	517,12	524,67
20.1.5.			2022	524,67	544,69
20.1.6.			2023	544,69	562,48
20.1.7.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2019	334,95	334,95
20.1.8.			2020	334,95	355,91
20.1.9.			2021	355,91	357,89
20.1.10.			2022	357,89	372,36
20.1.11.			2023	372,36	371,62
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель»				

21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского района			
21.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	985,29	985,29
21.1.2.			2020	985,29	1024,70
21.1.3.			2021	1024,70	1044,22
21.1.4.			2022	1035,41	1035,41
21.1.5.			2023	1035,41	1076,82
21.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района			
21.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1664,92	1736,49
21.2.2.			2020	1728,94	1728,94
21.2.3.			2021	1728,94	1798,05
21.2.4.			2022	1798,05	1843,29
21.2.5.			2023	1843,29	1890,66
22.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»				
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута			
22.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1937,28	2026,39
22.1.2.			2020	2026,39	2105,25
22.1.3.			2021	2105,25	2119,43
22.1.4.			2022	2119,43	2204,20
22.1.5.			2023	2204,20	2248,53
23.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»				
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
23.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1163,22	1216,63
23.1.2.			2020	1216,63	1257,96
23.1.3.			2021	1257,96	1308,22
23.1.4.			2022	1308,22	1319,20
23.1.5.			2023	1319,20	1371,85

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

<***> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 4 декабря 2018 года № 72-нп

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для
формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района								
1.1.		2019	63102,46	-	-	-	-	-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск								
2.1.		2019	45554,45	-	-	-	-	-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-

2.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
2.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
2.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
3.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган							
3.1.		2019	4571,14	-	-	-	-	-
3.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
3.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
3.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
3.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на территории Нижневартовского района							
4.1.		2019	75316,39	-	-	-	-	-
4.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
4.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
4.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
4.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
5.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района							
5.1.		2019	178351,87	-	-	-	-	-
5.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
5.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
5.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
5.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»							
6.1.		2019	11041,85	-	-	-	-	-
6.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
6.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
6.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
6.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-

7.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»									
7.1.		2019	290142,43	-	-	-	-	-	-	-
7.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.	Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории города Покази									
8.1.		2019	92313,33	-	-	-	-	-	-	-
8.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута									
9.1.		2019	54994,47	-	-	-	-	-	-	-
9.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
10.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут» на территории города Сургута									
10.1.		2019	14097,79	-	-	-	-	-	-	-
10.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
10.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
10.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
10.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории города Сургута									
11.1.		2019	2156,03	-	-	-	-	-	-	-
11.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-

11.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
11.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» на территории города Сургута								
12.1.		2019	3522,03	-	-	-	-	-	-
12.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
12.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
12.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
12.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
13.	Акционерное общество «Горремстрой» на территории города Сургута								
13.1.		2019	1787,74	-	-	-	-	-	-
13.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
13.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
13.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
13.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории города Сургута								
14.1.		2019	11910,01	-	-	-	-	-	-
14.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
14.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
14.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
14.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
15.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод» на территории города Сургута								
15.1.		2019	8525,58	-	-	-	-	-	-
15.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
15.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
15.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
15.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорска								
16.1.		2019	14227,64	-	-	-	-	-	-

16.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
16.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
16.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
16.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
17.	Открытое акционерное общество «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ» на территории города Сургута							
17.1.		2019	2576,93	-	-	-	-	-
17.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
17.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
17.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
17.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
18.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского района							
18.1.		2019	216693,74	-	-	-	-	-
18.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
18.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
18.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
18.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
19.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района							
19.1.		2019	275104,71	-	-	-	-	-
19.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
19.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
19.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
19.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
20.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Фёдоровский Сургутского района							
20.1.		2019	85942,20	-	-	-	-	-

20.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
20.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
20.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
20.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
21.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортнымский на территории сельского поселения Нижнесортнымский Сургутского района								
21.1.		2019	88291,52	-	-	-	-	-	-
21.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
21.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
21.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
21.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Сургутского района								
22.1.		2019	317102,77	-	-	-	-	-	-
22.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
22.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
22.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
22.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Барсово Сургутского района								
23.1.		2019	12805,10	-	-	-	-	-	-
23.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
23.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
23.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
23.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района								
24.1.		2019	2713,21	-	-	-	-	-	-
24.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-

24.3.		2021	-	1,0	-	-	-
24.4.		2022	-	1,0	-	-	-
24.5.		2023	-	1,0	-	-	-
25.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута						
25.1.		2019	1362239,28	-	-	-	-
25.2.		2020	-	1,0	-	-	-
25.3.		2021	-	1,0	-	-	-
25.4.		2022	-	1,0	-	-	-
25.5.		2023	-	1,0	-	-	-
26.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского поселения Советский Советского района						
26.1.		2019	6224,61	-	-	-	-
26.2.		2020	-	1,0	-	-	-
26.3.		2021	-	1,0	-	-	-
26.4.		2022	-	1,0	-	-	-
26.5.		2023	-	1,0	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам

регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

¹ Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	87,49	87,49	87,49	87,49	87,49
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	156,69	156,69	156,69	156,69	156,69
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	188,03	188,03	188,03	188,03	188,03
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	93,81	93,81	93,81	93,81	93,81
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00

Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района села Варьеган:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,19	91,19	91,19	91,19	91,19
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на территории Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	165,57	165,57	165,57	165,57	165,57
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	175,05	175,05	175,05	175,05	175,05
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	87,93	87,93	87,93	87,93	87,93
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,45	166,45	166,45	166,45	166,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24
КПД энергетического оборудования (дизельное топливо)	%	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории города Покази:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,55	92,55	92,55	92,55	92,55
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,77	92,77	92,77	92,77	92,77
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Аэропорт Сургут» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	174,40	174,40	174,40	174,40	174,40

Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Горремстрой» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,49	155,49	155,49	155,49	155,49
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Сургутский хлебозавод» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,69	172,69	172,69	172,69	172,69
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,66	90,66	90,66	90,66	90,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,81	90,81	90,81	90,81	90,81
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Лянторского городского муниципального образования «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,70	90,70	90,70	90,70	90,70
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,36	161,36	161,36	161,36	161,36
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального района на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского

поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	87,63	87,63	87,63	87,63	87,63
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	77,21	77,21	77,21	77,21	77,21
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	192,55	192,55	192,55	192,55	192,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,87	13,79	13,79	13,79	13,79

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортумский на территории сельского поселения Нижнесортумский Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,43	91,43	91,43	91,43	91,43
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутмобель» на территории городского поселения Барсово Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутмобель» на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
-------------------------	-------------------	----------	----------	----------	----------	----------

КПД энергетического оборудования (газ)	%	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	163,82	163,82	163,82	163,82	163,82	163,82
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского поселения Советский Советского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,51	162,51	162,51	162,51	162,51
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95