



Аппарат Губернатора  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
государственной власти  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
За № 4056 от « 05 » 12 20 18 г.

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

### ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск

27 ноября 2018 года

№ 65-пп

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 27 ноября 2018 года № 56 **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 27-ноября 2018 года № 65-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 «Производственное объединение «Талинка» <*>				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского района				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1694,09	1727,93	
1.1.2.	Население				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1694,09	1727,93	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Уньюганская ресурсоснабжающая компания» <*>				
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района				
2.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	2886,37	2943,97	
2.1.2.	Население				
2.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	2886,37	2943,97	
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна»				
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный				
3.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1240,53	1297,59	

4.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье			
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной по ул. Долгопрудная, д. 5			
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1377,24	1404,77
4.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1652,69	1685,72
4.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а			
4.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1576,01	1607,38
4.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1891,21	1928,86
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Светловское коммунально-эксплуатационное управление»			
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района			
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1054,86	1075,95
5.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1265,83	1291,14

<\*> 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 27 ноября 2018 года № 65-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 «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	5444,28	5678,15
1.1.2.			2020	5678,15	5905,22
1.1.3.			2021	5905,22	6141,37
1.1.4.			2022	6141,37	6380,77
1.1.5.			2023	6380,77	6629,45
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	949,38	968,36
2.1.2.			2020	968,36	995,19
2.1.3.			2021	995,19	1028,01
2.1.4.			2022	1028,01	1055,56
2.1.5.			2023	1055,56	1091,44
3.	Акционерное общество «Аэропорт Белоярский»				

3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2215,73	2304,34
3.1.2.			2020	2304,34	2318,60
3.1.3.			2021	2318,60	2411,33
3.1.4.			2022	2411,33	2437,56
3.1.5.			2023	2437,56	2532,63
4.	Унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городской округ город Радужный				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1160,15	1183,32
4.1.2.			2020	1178,15	1178,15
4.1.3.			2021	1178,15	1209,82
4.1.4.			2022	1209,82	1222,28
4.1.5.			2023	1222,28	1258,85
4.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1392,18	1419,98
4.1.8.			2020	1413,78	1413,78
4.1.9.			2021	1413,78	1451,78
4.1.10.			2022	1451,78	1466,74
4.1.11.			2023	1466,74	1510,62
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	962,31	1003,69
5.1.2.			2020	1001,83	1001,83
5.1.3.			2021	1001,83	1041,28
5.1.4.			2022	1041,28	1080,87
5.1.5.			2023	1080,87	1120,61
6.	Акционерное общество «Негуснефть»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1231,39	1231,39
6.1.2.			2020	1231,39	1279,48

6.1.3.			2021	1254,21	1254,21
6.1.4.			2022	1254,21	1279,50
6.1.5.			2023	1274,93	1274,93
7.	Закрытое акционерное общество «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ»				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1205,58	1210,48
7.1.2.			2020	1210,48	1246,89
7.1.3.			2021	1246,89	1277,49
7.1.4.			2022	1277,49	1308,21
7.1.5.			2023	1308,21	1340,78
7.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
7.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1446,70	1452,58
7.1.8.			2020	1452,58	1496,27
7.1.9.			2021	1496,27	1532,99
7.1.10.			2022	1532,99	1569,85
7.1.11.			2023	1569,85	1608,94
8.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности:				
8.1.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод»				
8.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска			
8.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2019	822,37	822,37
8.1.3.			2020	822,37	852,36
8.1.4.			2021	852,36	855,65
8.1.5.			2022	855,65	889,78
8.1.6.			2023	889,78	917,38
8.2.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Белозерный газоперерабатывающий завод»				
8.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный и Нижневартовского района			
8.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1136,40	1136,40
8.2.3.			2020	1136,40	1181,44
8.2.4.			2021	1181,44	1198,81

8.2.5.			2022	1198,81	1200,19
8.2.6.			2023	1200,19	1216,54
9.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1280,81	1286,73
9.1.2.			2020	1286,73	1326,86
9.1.3.			2021	1326,86	1366,77
9.1.4.			2022	1366,77	1397,44
9.1.5.			2023	1397,44	1440,06
10.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой»				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска			
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2305,50	2351,44
10.1.2.			2020	2351,44	2445,06
10.1.3.			2021	2445,06	2539,73
10.1.4.			2022	2539,73	2624,89
10.1.5.			2023	2624,89	2726,81
10.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2766,60	2821,73
10.1.8.			2020	2821,73	2934,07
10.1.9.			2021	2934,07	3047,68
10.1.10.			2022	3047,68	3149,87
10.1.11.			2023	3149,87	3272,17
11.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» <***>				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Яха			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1161,61	1184,81
11.1.2.			2020	1184,81	1227,44
11.1.3.			2021	1227,44	1271,61
11.1.4.			2022	1271,61	1317,39
11.1.5.			2023	1317,39	1364,80
11.1.6.		Население			



11.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1161,61	1184,81
11.1.8.			2020	1184,81	1227,44
11.1.9.			2021	1227,44	1271,61
11.1.10.			2022	1271,61	1317,39
11.1.11.			2023	1317,39	1364,80
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Яха			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1653,69	1653,69
12.1.2.			2020	1653,69	1719,11
12.1.3.			2021	1719,11	1737,75
12.1.4.			2022	1737,75	1804,22
12.1.5.			2023	1804,22	1837,48
12.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
12.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1984,43	1984,43
12.1.8.			2020	1984,43	2062,93
12.1.9.			2021	2062,93	2085,30
12.1.10.			2022	2085,30	2165,06
12.1.11.			2023	2165,06	2204,98
13.	Акционерное общество «Няганские энергетические ресурсы»				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягани			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1937,25	1937,25
13.1.2.			2020	1937,25	1995,49
13.1.3.			2021	1995,49	2055,30
13.1.4.			2022	2055,30	2117,67
13.1.5.			2023	2117,67	2183,47
13.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2324,70	2324,70
13.1.8.			2020	2324,70	2394,59
13.1.9.			2021	2394,59	2466,36
13.1.10.			2022	2466,36	2541,20
13.1.11.			2023	2541,20	2620,16
14.	Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары <*>				

14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	9726,30	9920,52
14.1.2.			2020	9920,52	10316,97
14.1.3.			2021	10316,97	10729,60
14.1.4.			2022	10729,60	11158,17
14.1.5.			2023	11158,17	11241,33
14.1.6.		Население			
14.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	9726,30	9920,52
14.1.8.			2020	9920,52	10316,97
14.1.9.			2021	10316,97	10729,60
14.1.10.			2022	10729,60	11158,17
14.1.11.			2023	11158,17	11241,33
15.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а			
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2989,27	3049,05
15.1.2.			2020	3049,05	3158,79
15.1.3.			2021	3158,79	3272,49
15.1.4.			2022	3272,49	3390,27
15.1.5.			2023	3390,27	3512,30
15.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
15.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3587,12	3658,86
15.1.8.			2020	3658,86	3790,54
15.1.9.			2021	3790,54	3926,99
15.1.10.			2022	3926,99	4068,32
15.1.11.			2023	4068,32	4214,76
16.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы <*>				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района			

16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4983,87	5083,47
16.1.2.			2020	5083,47	5196,54
16.1.3.			2021	5196,54	5402,53
16.1.4.			2022	5402,53	5618,37
16.1.5.			2023	5618,37	5842,03
16.1.6.		Население			
16.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4983,87	5083,47
16.1.8.			2020	5083,47	5196,54
16.1.9.			2021	5196,54	5402,53
16.1.10.			2022	5402,53	5618,37
16.1.11.			2023	5618,37	5842,03
17.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым				
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а			
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	9986,86	10186,58
17.1.2.			2020	10186,58	10553,27
17.1.3.			2021	10553,27	10781,50
17.1.4.			2022	10781,50	10908,88
17.1.5.			2023	10908,88	11088,65
17.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
17.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	11984,23	12223,90
17.1.8.			2020	12223,90	12663,92
17.1.9.			2021	12663,92	12937,80
17.1.10.			2022	12937,80	13090,66
17.1.11.			2023	13090,66	13306,38
17.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большой Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а			
17.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	5525,59	5636,05
17.2.2.			2020	5636,05	5838,30
17.2.3.			2021	5838,30	6048,40
17.2.4.			2022	6048,40	6265,84

17.2.5.			2023	6265,84	6491,07
18.	Муниципальное многопрофильное предприятие «Миснэ» муниципального образования сельское поселение Каменное <*>				
18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района			
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	7038,09	7178,81
18.1.2.			2020	7178,81	7274,96
18.1.3.			2021	7274,96	7492,72
18.1.4.			2022	7492,72	7629,28
18.1.5.			2023	7629,28	7923,60
18.1.6.		Население			
18.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	7038,09	7178,81
18.1.8.			2020	7178,81	7274,96
18.1.9.			2021	7274,96	7492,72
18.1.10.			2022	7492,72	7629,28
18.1.11.			2023	7629,28	7923,60

<\*> 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 27 ноября 2018 года № 65-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 <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> <*>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовнефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь								
1.1.		2019	4311,86	-	-	-		-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского района								
2.1.		2019	6089,41	-	-	-		-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-

2.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Акционерное общество «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района								
3.1.		2019	3210,54	-	-	-	-	-	-
3.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный								
4.1.		2019	198368,06	-	-	-	-	-	-
4.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление» на территории города Радужный								
5.1.		2019	12349,16	-	-	-	-	-	-
5.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
5.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
5.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
5.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
6.	Акционерное общество «Негуснефть» на территории города Радужный								
6.1.		2019	5240,99	-	-	-	-	-	-
6.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
6.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
6.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
6.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
7.	Закрытое акционерное общество «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ» на территории города Нижневартовска								
7.1.		2019	14325,25	-	-	-	-	-	-

7.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
7.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала «Нижевартовский газоперерабатывающий завод» на территории города Нижневартовска									
8.1.		2019	19659,56	-	-	-	-	-	-	-
8.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
8.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала «Белозерный газоперерабатывающий завод» на территории города Радужный и Нижневартовского района									
9.1.		2019	33010,01	-	-	-	-	-	-	-
9.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района									
10.1.		2019	17432,06	-	-	-	-	-	-	-
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 «КарьерАвтоСтрой» на территории города Нижневартовска									
11.1.		2019	6144,85	-	-	-	-	-	-	-
11.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-

11.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
12.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории города Пыть-Яха								
12.1.		2019	1106,56	-	-	-	-	-	-
12.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
12.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
12.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
12.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
13.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Яха на территории города Пыть-Яха								
13.1.		2019	235598,53	-	-	-	-	-	-
13.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
13.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
13.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
13.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
14.	Акционерное общество «Няганские энергетические ресурсы» на территории города Нягани								
14.1.		2019	279537,09	-	-	-	-	-	-
14.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
14.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
14.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
14.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
15.	Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района								
15.1.		2019	5814,91	-	-	-	-	-	-
15.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
15.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
15.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
15.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
16.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а								



16.1.		2019	57092,71	-	-	-	-	-	-	-
16.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
17.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района									
17.1.		2019	6900,92	-	-	-	-	-	-	-
17.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
17.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
17.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
17.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
18.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а									
18.1.		2019	8152,64	-	-	-	-	-	-	-
18.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
18.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
18.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
18.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
19.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большая Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а									
19.1.		2019	6712,01	-	-	-	-	-	-	-
19.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
19.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
19.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
19.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-

Муниципальное многопрофильное предприятие «Миснэ» муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района					
	2019	8158,22	-	-	-
20.1.	2020	-	1,0	-	-
20.2.	2021	-	1,0	-	-
20.3.	2022	-	1,0	-	-
20.4.	2023	-	1,0	-	-
20.5.					

<\*> 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относится 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 предприятия «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь:

Наименование показателя	Единицы измерения					
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
КПД энергетического оборудования	%	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	178,43	178,43	178,43	178,43	178,43
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
--	---	------	------	------	------	------	------

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трангаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	170,13	170,13	170,13	170,13	170,13
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	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Аэропорт Белярский» на территории городского поселения Белярский Белярский района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	93,66	93,66	93,66	93,66	93,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,05	154,05	154,05	154,05	154,05
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Унитарного предприятия «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,17	160,17	160,17	160,17	160,17
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление» на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,78	90,78	90,78	90,78	90,78
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Негуснефть» на территории города Радужный:

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	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ» на территории города Нижневартовска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала «Нижневартровский газоперерабатывающий завод» на территории города Нижневартовска:

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

КПД энергетического оборудования	%	92,55	92,55	92,55	92,55	92,55	92,55
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала «Белозерный газоперерабатывающий завод» на территории города Радужный и Нижневартковского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		%	88,05	88,05	88,05	88,05
КПД энергетического оборудования	%	88,05	88,05	88,05	88,05	88,05
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,37	158,37	158,37	158,37	158,37
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	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории города Нижневартовска и Нижневартковского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		%	92,45	92,45	92,45	92,45
КПД энергетического оборудования	%	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48
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	м <sup>3</sup> /Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
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 «КарьерАвтоСтрой» на территории города Нижневартовска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		%	93,68	93,68	93,68	93,68
КПД энергетического оборудования	%	93,68 <td>93,68 <td>93,68 <td>93,68 <td>93,68</td> </td></td></td>	93,68 <td>93,68 <td>93,68 <td>93,68</td> </td></td>	93,68 <td>93,68 <td>93,68</td> </td>	93,68 <td>93,68</td>	93,68
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	153,18	153,18	153,18	153,18	153,18
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности некоммерческой организации «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории города Пыть-Яха:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Яха:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	88,47	88,47	88,47	88,47	88,47
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,02	165,02	165,02	165,02	165,02
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Няганские энергетические ресурсы» на территории города Нягани:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	88,60	88,60	88,60	88,60	88,60
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	164,52	164,52	164,52	164,52	164,52
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельского поселения Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	85,53	85,53	85,53	85,53	85,53
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	175,33	175,33	175,33	175,33	175,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городского поселения Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	83,76	83,76	83,76	83,76	83,76
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74
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	30,98	30,98	30,98	30,98	30,98
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельского поселения Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельского поселения Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского

района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,37	166,37	166,37	166,37	166,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большой Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	73,75	73,75	73,75	73,75	73,75
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	197,34	197,34	197,34	197,34	197,34
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности многопрофильного предприятия «Миснэ» муниципального образования сельское поселение Каменное Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (Дизельное топливо)	%	92,33	92,33	92,33	92,33	92,33
КПД энергетического оборудования (Газ)	%	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62
Удельный расход условного топлива (Дизельное топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	171,31	171,31	171,31	171,31	171,31
Удельный расход условного топлива (Газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
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 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99