



Аппарат Губернатора, Правительства  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесено в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
За № 490 от « 08 » 12 2023 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ  
(РСТ ЮГРЫ)**

**ПРИКАЗ**

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

г. Ханты-Мансийск  
5 декабря 2023 г.

№ 84-нп

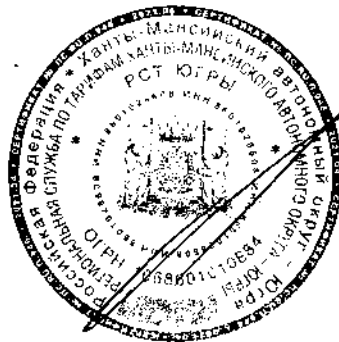
В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента 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 5 декабря 2023 года № 53 **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, 3 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.
5. Установить 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 2024-2026 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить 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 2024-2028 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 5 декабря 2023 года № 84-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 «Мобильный мир» *				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Леуши, за исключением котельной № 2 по улице Береговая, д. 53) :			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7359,36	8065,81
1.1.2.		Население			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7359,36	8065,81
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. 40 лет Октября, д. 41А .			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5703,75	6190,55
1.2.2.		Население			
1.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5703,75	6190,55

1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	11653,13	11653,13
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4158,44	4557,62
1.4.2.		Население			
1.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4158,44	4557,62
1.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Мортка)			
1.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5040,50	5040,50
1.5.2.		Население			
1.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5040,50	5040,50
2.	Общество с ограниченной ответственностью СК «Лидер»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4109,52	4504,02
2.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
2.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4931,42	5404,82

3.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» *				
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
3.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	4677,57	5126,57	
3.1.2.	Население				
3.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	4677,57	5126,57	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» *				
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Болчары)				
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	5017,90	5499,62	
4.1.2.	Население				
4.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	5017,90	5499,62	
5.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» *				
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Мулымья, деревня Ушья)				
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2637,84	2891,07	
5.1.2.	Население				
5.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2637,84	2891,07	

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

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



Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 5 декабря 2023 года № 84-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 Белоярского района «Белоярские коммунальные системы»				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1611,33	1766,01	
1.1.2.		2025	1766,01	1866,67	
1.1.3.		2026	1866,67	1941,33	
1.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
1.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1933,60	2119,21	
1.1.6.		2025	2119,21	2240,00	
1.1.7.		2026	2240,00	2329,60	
1.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
1.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1209,43	1325,54	
1.2.2.		2025	1325,54	1401,08	
1.2.3.		2026	1401,08	1457,11	
1.2.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
1.2.5.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1451,32	1590,65	
1.2.6.		2025	1590,65	1681,30	

1.2.7.			2026	1681,30	1748,53
1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым)			
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2526,73	2769,29
1.3.2.			2025	2685,72	2685,72
1.3.3.			2026	2685,72	2793,10
1.3.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.3.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3032,08	3323,15
1.3.6.			2025	3222,86	3222,86
1.3.7.			2026	3222,86	3351,72
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват)			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2713,14	2973,58
1.4.2.			2025	2869,94	2869,94
1.4.3.			2026	2869,94	2984,71
1.4.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.4.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3255,77	3568,30
1.4.6.			2025	3443,93	3443,93
1.4.7.			2026	3443,93	3581,65
1.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват)			
1.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5996,19	10933,96
1.5.2.			2025	7954,98	7954,98
1.5.3.			2026	7954,98	8644,90

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



Приложение 3  
приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 5 декабря 2023 года № 84-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.	Акционерное общество «Югансктранстеплосервис»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1732,50	1879,94
1.1.2.			2025	1829,64	1829,64
1.1.3.			2026	1829,64	1902,74
1.1.4.			2027	1902,74	1978,68
1.1.5.			2028	1978,68	2057,70
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2079,00	2255,93
1.1.8.			2025	2195,57	2195,57
1.1.9.			2026	2195,57	2283,29
1.1.10.			2027	2283,29	2374,42
1.1.11.			2028	2374,42	2469,24
2.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2407,30	2638,52
2.1.2.			2025	2635,80	2635,80
2.1.3.			2026	2635,80	2741,24
2.1.4.			2027	2741,24	2850,89



2.1.5.			2028	2850,89	2964,92
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
2.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2888,76	3166,22
2.1.8.			2025	3162,96	3162,96
2.1.9.			2026	3162,96	3289,49
2.1.10.			2027	3289,49	3421,07
2.1.11.			2028	3421,07	3557,90
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1352,95	1482,82
3.1.2.			2025	1468,02	1468,02
3.1.3.			2026	1468,02	1526,74
3.1.4.			2027	1526,74	1579,62
3.1.5.			2028	1579,62	1610,89
3.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
3.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1623,54	1779,38
3.1.8.			2025	1761,62	1761,62
3.1.9.			2026	1761,62	1832,09
3.1.10.			2027	1832,09	1895,54
3.1.11.			2028	1895,54	1933,07
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» **				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2562,08	2562,08
4.1.2.			2025	2562,08	2820,48
4.1.3.			2026	2787,84	2787,84
4.1.4.			2027	2787,84	2972,97
4.1.5.			2028	2970,74	2970,74
5.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				

5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2057,69	2255,23
5.1.2.			2025	2255,23	2345,62
5.1.3.			2026	2341,59	2341,59
5.1.4.			2027	2341,59	2435,25
5.1.5.			2028	2435,25	2532,66
5.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
5.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2469,23	2706,28
5.1.8.			2025	2706,28	2814,74
5.1.9.			2026	2809,91	2809,91
5.1.10.			2027	2809,91	2922,30
5.1.11.			2028	2922,30	3039,19
6.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4025,63	4412,07
6.1.2.			2025	4412,07	4663,55
6.1.3.			2026	4663,55	4850,01
6.1.4.			2027	4850,01	5043,91
6.1.5.			2028	5043,91	5245,60
6.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4830,76	5294,48
6.1.8.			2025	5294,48	5596,26
6.1.9.			2026	5596,26	5820,01
6.1.10.			2027	5820,01	6052,69
6.1.11.			2028	6052,69	6294,72

6.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15 :			
6.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3590,24	3934,89
6.2.2.			2025	3934,89	4159,00
6.2.3.			2026	4159,00	4325,28
6.2.4.			2027	4325,28	4498,11
6.2.5.			2028	4498,11	4678,01
6.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4308,29	4721,87
6.2.8.			2025	4721,87	4990,80
6.2.9.			2026	4990,80	5190,34
6.2.10.			2027	5190,34	5397,73
6.2.11.			2028	5397,73	5613,61
6.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)			
6.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2067,94	2266,46
6.3.2.			2025	2266,46	2395,61
6.3.3.			2026	2395,61	2491,42
6.3.4.			2027	2491,42	2549,28
6.3.5.			2028	2549,28	2651,25
6.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2481,53	2719,75
6.3.8.			2025	2719,75	2874,73
6.3.9.			2026	2874,73	2989,70
6.3.10.			2027	2989,70	3059,14
6.3.11.			2028	3059,14	3181,50

6.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2859,80	3134,33
6.4.2.			2025	3134,33	3312,94
6.4.3.			2026	3312,94	3436,88
6.4.4.			2027	3436,88	3574,31
6.4.5.			2028	3574,31	3691,68
6.4.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.4.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3431,76	3761,20
6.4.8.			2025	3761,20	3975,53
6.4.9.			2026	3975,53	4124,26
6.4.10.			2027	4124,26	4289,17
6.4.11.			2028	4289,17	4430,02
6.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2910,74	3190,16
6.5.2.			2025	3190,16	3371,97
6.5.3.			2026	3371,97	3506,75
6.5.4.			2027	3506,75	3646,95
6.5.5.			2028	3646,95	3792,71
6.5.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.5.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3492,89	3828,19
6.5.8.			2025	3828,19	4046,36
6.5.9.			2026	4046,36	4208,10
6.5.10.			2027	4208,10	4376,34
6.5.11.			2028	4376,34	4551,25
7.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»				

7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2328,25	3955,08
7.1.2.			2025	3188,46	3188,46
7.1.3.			2026	3188,46	3434,97
7.1.4.			2027	3402,49	3402,49
7.1.5.			2028	3402,49	3639,01
8.	Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Излучинск)			
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1941,58	2089,63
8.1.2.			2025	2089,63	2165,87
8.1.3.			2026	2165,87	2246,10
8.1.4.			2027	2246,10	2332,66
8.1.5.			2028	2332,66	2427,52
8.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
8.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2329,90	2507,56
8.1.8.			2025	2507,56	2599,04
8.1.9.			2026	2599,04	2695,32
8.1.10.			2027	2695,32	2799,19
8.1.11.			2028	2799,19	2913,02
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			

9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1762,10	1909,12
9.1.2.			2025	1909,12	1951,78
9.1.3.			2026	1951,78	2029,84
9.1.4.			2027	2029,84	2111,01
9.1.5.			2028	2111,01	2192,23
9.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
9.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2114,52	2290,94
9.1.8.			2025	2290,94	2342,14
9.1.9.			2026	2342,14	2435,81
9.1.10.			2027	2435,81	2533,21
9.1.11.			2028	2533,21	2630,68
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2399,74	2630,09
10.1.2.			2025	2611,39	2611,39
10.1.3.			2026	2611,39	2715,74
10.1.4.			2027	2715,74	2824,24
10.1.5.			2028	2824,24	2906,33
10.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
10.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2879,69	3156,11
10.1.8.			2025	3133,67	3133,67
10.1.9.			2026	3133,67	3258,89
10.1.10.			2027	3258,89	3389,09
10.1.11.			2028	3389,09	3487,60
11.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			

11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2681,20	2938,58
11.1.2.			2025	2878,02	2878,02
11.1.3.			2026	2878,02	2993,04
11.1.4.			2027	2993,04	3011,86
11.1.5.			2028	3011,86	3132,31
12.	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»				
12.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1515,00	2651,25
12.1.2.			2025	2132,94	2132,94
12.1.3.			2026	2132,94	2336,07
12.1.4.			2027	2293,63	2293,63
12.1.5.			2028	2293,63	2469,23
12.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
12.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1911,66	2095,17
12.2.2.			2025	2095,17	2214,59
12.2.3.			2026	2214,59	2303,17
12.2.4.			2027	2165,36	2165,36
12.2.5.			2028	2165,36	2251,97
12.2.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
12.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2293,99	2514,20
12.2.8.			2025	2514,20	2657,51
12.2.9.			2026	2657,51	2763,80
12.2.10.			2027	2598,43	2598,43
12.2.11.			2028	2598,43	2702,36

\* 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 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 5 декабря 2023 года № 84-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 2024-2026 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 ***
			тыс. руб.	%	%				
1.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	60655,08	-	-	-		-	-
1.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
2.1.		2024	2287,20	-	-	-	-	-	-

2.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
2.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым)								
3.1.		2024	4847,39	-	-	-		-	-
3.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
4.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват)								
4.1.		2024	5887,23	-	-	-		-	-
4.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
5.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват)								
5.1.		2024	4285,36	-	-	-		-	-
5.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
5.3.		2026	-	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 сфере теплоснабжения, 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.

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	91,95	91,95	91,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,96	158,96	158,96
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,31	30,31	30,31
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,42	0,42	0,42
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	19,05	19,05	19,05

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	84,81	84,81	84,81
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,35	172,35	172,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	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
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,34	0,34	0,34
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	30,35	30,35	30,35

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	90,14	90,14	90,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,16	162,16	162,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	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
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	18,82	18,82	18,82

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	89,98	89,98	89,98
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,44	162,44	162,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	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
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,36	0,36	0,36
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	23,41	23,41	23,41

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	78,22	78,22	78,22
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	192,09	192,09	192,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,05	0,05	0,05
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,74	4,74	4,74



Приложение 5  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 5 декабря 2023 года № 84-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 2024-2028 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 ***
			тыс. руб.	%	%				
1.	Акционерное общество «Югансктранстеплосервис» на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	459296,00	-	-	-	-	-	-
1.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								

2.1.		2024	12946,16	1,0	-	-	-	-	-
2.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
3.1.		2024	209483,20	-	-	-	-	-	-
3.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
4.1.		2024	2847,98	-	-	-	-	-	-
4.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
5.1.		2024	327835,09	-	-	-	-	-	-
5.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
5.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
5.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
5.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-

6.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15								
6.1.		2024	23117,36	-	-	-	-	-	-
6.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
6.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
6.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
6.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
7.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15								
7.1.		2024	8208,42	-	-	-	-	-	-
7.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
7.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
7.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
7.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
8.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)								
8.1.		2024	24207,38	-	-	-	-	-	-
8.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
8.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
8.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
8.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
9.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
9.1.		2024	1401,79	-	-	-	-	-	-

9.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
9.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
9.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
9.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
10.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
10.1.		2024	1229,15	-	-	-		-	-
10.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
10.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
10.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
10.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
11.1.		2024	102184,13	-	-	-		-	-
11.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
11.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
11.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
11.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
12.	Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС» на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Излучинск)								
12.1.		2024	9374,30	-	-	-		-	-
12.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
12.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
12.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
12.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-



13.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
13.1.	2024	96054,46	-	-	-	-	-	-	-
13.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
13.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
13.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
13.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
14.1.	2024	96331,62	-	-	-	-	-	-	-
14.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
15.1.	2024	1142659,99	-	-	-	-	-	-	-
15.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.	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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
16.1.	2024	13409,75	-	-	-	-	-	-	-

16.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
16.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
16.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
16.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
17.	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 округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
17.1.		2024	3637,20	-	-	-		-	-
17.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
17.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
17.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
17.5.		2028	-	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 сфере теплоснабжения, 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.

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Югансктранстеплосервис» на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67
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	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,95	92,95	92,95	92,95	92,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	16,37	16,41	16,41	16,45	16,48

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	97,56	97,56	97,56	97,56	97,56
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26
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	%	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	169,72	169,72	169,72	169,72	169,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
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	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	177,11	177,11	177,11	177,11	177,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28

Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	89,14	89,14	89,14	89,14	89,14
КПД энергетического оборудования (дизельное топливо)	%	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	168,88	168,88	168,88	168,88	168,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
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	%	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15
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	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36
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 Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95
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	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,42	90,42	90,42	90,42	90,42
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,61	161,61	161,61	161,61	161,61
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,47	90,47	90,47	90,47	90,47
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
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	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00



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	%	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76

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 округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47