

**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
21 ноября 2023 г.

№ 58-ип

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 21 ноября 2023 года № 45 **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 муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский

КОПИЯ
ВЕРНА

район «Объединенные коммунальные системы» 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



КОПИЯ
ВЕРНА




3

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 21 ноября 2023 года № 58-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.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Гагарина, д. 284, по улице Доронина, д. 6			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1498,43	1642,10
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1798,12	1970,52
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Красноармейская, д. 35, по улице Конева, д. 18			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1447,78	1586,52
1.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1737,34	1903,82
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ГОРИЗОНТ»				

КОПИЯ
ВЕРНА



2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры поселок Горноправдинск				
2.1.1.		<table border="1"> <tr> <td data-bbox="655 479 922 562">одноставочный, руб./Гкал</td> <td data-bbox="922 479 1015 562">2024</td> <td data-bbox="1015 479 1209 562">1639,95</td> <td data-bbox="1209 479 1396 562">2031,94</td> </tr> </table>	одноставочный, руб./Гкал	2024	1639,95	2031,94
одноставочный, руб./Гкал	2024	1639,95	2031,94			

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 24 ноября 2023 года № 58-нп

Тарифы

на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным
предприятием муниципального образования Октябрьский район
«Объединенные коммунальные системы» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское)			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2476,10	2713,75
1.1.2.			2025	2713,75	2717,17
1.1.3.			2026	2717,17	2825,85
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2971,32	3256,50
1.1.6.			2025	3256,50	3260,60
1.1.7.			2026	3260,60	3391,02
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а)			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	12093,58	13187,87
1.2.2.			2025	12754,63	12754,63
1.2.3.			2026	12754,63	13148,78

КОПИЯ
ВЕРНА

1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а)			
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	8699,76	9386,43
1.3.2.			2025	9386,43	9512,96
1.3.3.			2026	9512,96	9732,20
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3519,81	3857,65
1.4.2.			2025	3843,11	3843,11
1.4.3.			2026	3843,11	3996,77
1.4.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.4.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4223,77	4629,18
1.4.6.			2025	4611,73	4611,73
1.4.7.			2026	4611,73	4796,12
1.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а			
1.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1874,94	2054,90
1.5.2.			2025	2054,90	2062,47
1.5.3.			2026	2062,47	2144,92
1.5.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.5.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2249,93	2465,88
1.5.6.			2025	2465,88	2474,96
1.5.7.			2026	2474,96	2573,90

КОПИЯ
ВЕРНА

1.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5			
1.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1688,02	1850,03
1.6.2.			2025	1850,03	1885,80
1.6.3.			2026	1885,80	1961,22
1.6.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.6.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2025,62	2220,04
1.6.6.			2025	2220,04	2262,96
1.6.7.			2026	2262,96	2353,46
1.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7151,35	7837,73
1.7.2.			2025	7620,53	7620,53
1.7.3.			2026	7620,53	7925,27
1.7.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.7.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	8581,62	9405,28
1.7.6.			2025	9144,64	9144,64
1.7.7.			2026	9144,64	9510,32
1.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2714,73	2975,27
1.8.2.			2025	2966,44	2966,44
1.8.3.			2026	2966,44	3085,03
1.8.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.8.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3257,68	3570,32
1.8.6.			2025	3559,73	3559,73

КОПИЯ
ВЕРНА

1.8.7.			2026	3559,73	3702,04
--------	--	--	------	---------	---------

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



КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 21 ноября 2023 года № 58-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 «Концессионная Коммунальная Компания»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1750,36	1844,21
1.1.2.			2025	1788,60	1788,60
1.1.3.			2026	1777,39	1777,39
1.1.4.			2027	1777,39	1848,47
1.1.5.			2028	1796,50	1796,50
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2100,43	2213,05
1.1.8.			2025	2146,32	2146,32
1.1.9.			2026	2132,87	2132,87
1.1.10.			2027	2132,87	2218,16
1.1.11.			2028	2155,80	2155,80
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1581,73	1581,73
2.1.2.			2025	1581,73	1836,66
2.1.3.			2026	1753,11	1753,11
2.1.4.			2027	1753,11	1881,21

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.5.			2028	1863,34	1863,34
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1847,28	2134,91
3.1.2.			2025	2063,13	2063,13
3.1.3.			2026	2063,13	2205,68
3.1.4.			2027	2188,96	2188,96
3.1.5.			2028	2188,96	2340,38
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортыгунское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	813,16	887,18
4.1.2.			2025	875,68	875,68
4.1.3.			2026	776,77	776,77
4.1.4.			2027	673,05	673,05
4.1.5.			2028	673,05	718,81
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1859,83	2038,37
5.1.2.			2025	2038,37	2154,55
5.1.3.			2026	2154,55	2240,73
5.1.4.			2027	2104,91	2104,91
5.1.5.			2028	2104,91	2189,10

КОПИЯ
ВЕРНА

5.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
5.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2231,80	2446,04
5.1.8.			2025	2446,04	2585,46
5.1.9.			2026	2585,46	2688,88
5.1.10.			2027	2525,89	2525,89
5.1.11.			2028	2525,89	2626,92
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Мегион Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1621,86	1777,56
6.1.2.			2025	1777,56	1827,12
6.1.3.			2026	1827,12	1880,95
6.1.4.			2027	1880,95	1953,40
6.1.5.			2028	1953,40	2007,72
6.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1946,23	2133,07
6.1.8.			2025	2133,07	2192,54
6.1.9.			2026	2192,54	2257,14
6.1.10.			2027	2257,14	2344,08
6.1.11.			2028	2344,08	2409,26
7.	Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации»				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1558,95	1708,58
7.1.2.			2025	1708,58	1766,89
7.1.3.			2026	1741,79	1741,79
7.1.4.			2027	1741,79	1807,28
7.1.5.			2028	1807,28	1811,01
7.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
7.1.7.		одноставочный,	2024	1870,74	2050,30
7.1.8.		руб./Гкал	2025	2050,30	2120,27

КОПИЯ
ВЕРНА

7.1.9.			2026	2090,15	2090,15
7.1.10.			2027	2090,15	2168,74
7.1.11.			2028	2168,74	2173,21
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
8.1.1.		двухставочный	х	х	х
8.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2024	663,99	733,10
8.1.2.			2025	733,10	742,49
8.1.3.			2026	742,49	814,66
8.1.4.			2027	807,31	807,31
8.1.5.			2028	807,31	867,08
8.1.7.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	2024	353,21	391,39
8.1.8.			2025	383,66	383,66
8.1.9.			2026	383,66	404,44
8.1.10.			2027	404,44	405,01
8.1.11.			2028	405,01	426,43
9.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1442,31	1580,74
9.1.2.			2025	1580,31	1580,31
9.1.3.			2026	1580,31	1643,52
9.1.4.			2027	1643,52	1709,26
9.1.5.			2028	1709,26	1777,63
9.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
9.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1730,77	1896,89
9.1.8.			2025	1896,37	1896,37
9.1.9.			2026	1896,37	1972,22
9.1.10.			2027	1972,22	2051,11
9.1.11.			2028	2051,11	2133,16

КОПИЯ
ВЕРНА

10.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»				
10.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
10.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1688,00	1849,99	
10.1.2.		2025	1849,99	1953,46	
10.1.3.		2026	1953,46	2010,52	
10.1.4.		2027	2010,52	2085,85	
10.1.5.		2028	2085,85	2139,99	
10.1.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
10.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2025,60	2219,99	
10.1.8.		2025	2219,99	2344,15	
10.1.9.		2026	2344,15	2412,62	
10.1.10.		2027	2412,62	2503,02	
10.1.11.		2028	2503,02	2567,99	
11.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор»				
11.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
11.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2337,14	2337,14	
11.1.2.		2025	2337,14	2616,69	
11.1.3.		2026	2548,06	2548,06	
11.1.4.		2027	2548,06	2741,72	
11.1.5.		2028	2711,75	2711,75	
12.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»				
12.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2				
12.1.1.	одноставочный,	2024	1346,56	2025,56	

КОПИЯ
ВЕРНА

12.1.2.	руб./Гкал	2025	1737,21	1737,21
12.1.3.		2026	1737,21	1907,18
12.1.4.		2027	1871,45	1871,45
12.1.5.		2028	1871,45	2014,35
12.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2		
12.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1346,56	1475,83
12.2.2.		2025	1475,83	1547,89
12.2.3.		2026	1547,89	1608,70
12.2.4.		2027	1608,70	1651,76
12.2.5.		2028	1651,76	1660,35
12.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
12.2.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1615,87	1771,00
12.2.8.		2025	1771,00	1857,47
12.2.9.		2026	1857,47	1930,44
12.2.10.		2027	1930,44	1982,11
12.2.11.		2028	1982,11	1992,42
13.		Акционерное общество «Югравиа»		
13.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
13.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1516,36	1522,29
13.1.2.		2025	1522,29	1724,68
13.1.3.		2026	1679,89	1679,89
13.1.4.		2027	1679,89	1813,68
13.1.5.		2028	1796,97	1796,97
14.	Акционерное общество «Аэропорт Белоярский»			
14.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
14.1.1.	одноставочный,	2024	2151,72	3103,42

КОПИЯ
ВЕРНА

14.1.2.		руб./Гкал	2025	2674,09	2674,09
14.1.3.			2026	2674,09	2840,86
14.1.4.			2027	2837,26	2837,26
14.1.5.			2028	2837,26	3044,54
15.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов»				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
15.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2595,86	2845,04	
15.1.2.		2025	2845,04	3007,20	
15.1.3.		2026	3007,20	3127,48	
15.1.4.		2027	3127,48	3252,57	
15.1.5.		2028	3252,57	3382,66	
15.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях)			
15.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2897,68	3175,85	
15.2.2.		2025	3175,85	3356,86	
15.2.3.		2026	3356,86	3491,13	
15.2.4.		2027	3491,13	3630,76	
15.2.5.		2028	3630,76	3775,98	
15.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
15.3.1.	одноставочный,	2024	2658,95	2914,20	

КОПИЯ
ВЕРНА

15.3.2.		руб./Гкал	2025	2914,20	3080,30
15.3.3.			2026	3080,30	3203,50
15.3.4.			2027	3203,50	3331,63
15.3.5.			2028	3331,63	3464,88
16.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1641,88	1675,22
16.1.2.			2025	1675,22	1709,23
16.1.3.			2026	1709,23	1777,05
16.1.4.			2027	1756,86	1756,86
16.1.5.			2028	1756,86	1811,97
16.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
16.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1970,26	2010,26
16.1.8.			2025	2010,26	2051,08
16.1.9.			2026	2051,08	2132,46
16.1.10.			2027	2108,23	2108,23
16.1.11.			2028	2108,23	2174,36
17.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»				
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1853,45	2791,78
17.1.2.			2025	2325,89	2325,89
17.1.3.			2026	2325,89	2472,10
17.1.4.			2027	2451,69	2451,69
17.1.5.			2028	2451,69	2554,95
18.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района				

КОПИЯ
ВЕРНА

18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной)			
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3373,55	3697,33
18.1.2.			2025	3623,74	3623,74
18.1.3.			2026	3623,74	3768,66
18.1.4.			2027	3768,66	3877,97
18.1.5.			2028	3877,97	4006,44
18.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4048,26	4436,80
18.1.8.			2025	4348,49	4348,49
18.1.9.			2026	4348,49	4522,39
18.1.10.			2027	4522,39	4653,56
18.1.11.			2028	4653,56	4807,73
18.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли)			
18.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7456,34	8172,13
18.2.2.			2025	7966,38	7966,38
18.2.3.			2026	7966,38	8284,80
18.2.4.			2027	8284,80	8615,92
18.2.5.			2028	8615,92	8891,48
18.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	8947,61	9806,56
18.2.8.			2025	9559,66	9559,66
18.2.9.			2026	9559,66	9941,76
18.2.10.			2027	9941,76	10339,10
18.2.11.			2028	10339,10	10669,78

КОПИЯ
ВЕРНА

18.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский)			
18.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3163,23	3172,81
18.3.2.			2025	3172,81	3353,61
18.3.3.			2026	3353,61	3433,46
18.3.4.			2027	3433,46	3570,79
18.3.5.			2028	3570,79	3668,60
18.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3795,88	3807,37
18.3.8.			2025	3807,37	4024,33
18.3.9.			2026	4024,33	4120,15
18.3.10.			2027	4120,15	4284,95
18.3.11.			2028	4284,95	4402,32
18.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово)			
18.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4530,46	4946,61
18.4.2.			2025	4884,65	4884,65
18.4.3.			2026	4884,65	5079,77
18.4.4.			2027	5079,77	5282,84
18.4.5.			2028	5282,84	5494,08
18.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша)			
18.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3051,38	3344,30
18.5.2.			2025	3315,24	3315,24
18.5.3.			2026	3315,24	3447,83
18.5.4.			2027	3447,83	3585,69
18.5.5.			2028	3585,69	3729,07

КОПИЯ
ВЕРНА

18.5.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
18.5.7.		2024	3661,66	4013,16
18.5.8.		2025	3978,29	3978,29
18.5.9.	однотарифный, руб./Гкал	2026	3978,29	4137,40
18.5.10.		2027	4137,40	4302,83
18.5.11.		2028	4302,83	4474,88
18.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Нялинское, поселок Пыррях)		
18.6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2024	4949,03	5422,11
18.6.2.		2025	5319,61	5319,61
18.6.3.		2026	5319,61	5532,24
18.6.4.		2027	5532,24	5724,66
18.6.5.		2028	5724,66	5869,77
18.6.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
18.6.7.	однотарифный, руб./Гкал	2024	5938,84	6506,53
18.6.8.		2025	6383,53	6383,53
18.6.9.		2026	6383,53	6638,69
18.6.10.		2027	6638,69	6869,59
18.6.11.		2028	6869,59	7043,72
18.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы)		
18.7.1.	однотарифный, руб./Гкал	2024	3789,36	3819,21
18.7.2.		2025	3819,21	4036,82
18.7.3.		2026	4036,82	4075,08
18.7.4.		2027	4075,08	4238,04
18.7.5.		2028	4238,04	4317,32
18.7.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
18.7.7.	однотарифный, руб./Гкал	2024	4547,23	4583,05
18.7.8.		2025	4583,05	4844,18

КОПИЯ
ВЕРНА

18.7.9.		Рубль архив	2026	4844,18	4890,10
18.7.10.			2027	4890,10	5085,65
18.7.11.			2028	5085,65	5180,78
18.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Краснотенинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Краснотенинский, поселок Урманский)			
18.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4244,11	4651,43
18.8.2.			2025	4550,00	4550,00
18.8.3.			2026	4550,00	4731,85
18.8.4.			2027	4731,85	4921,11
18.8.5.			2028	4921,11	5045,06
18.8.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.8.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5092,93	5581,72
18.8.8.			2025	5460,00	5460,00
18.8.9.			2026	5460,00	5678,22
18.8.10.			2027	5678,22	5905,33
18.8.11.			2028	5905,33	6054,07
18.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье)			
18.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3247,65	3247,77
18.9.2.			2025	3247,77	3432,87
18.9.3.			2026	3432,87	3570,13
18.9.4.			2027	3570,13	3712,91
18.9.5.			2028	3712,91	3818,77
18.9.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.9.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3897,18	3897,32
18.9.8.			2025	3897,32	4119,44
18.9.9.			2026	4119,44	4284,16
18.9.10.			2027	4284,16	4455,49
18.9.11.			2028	4455,49	4582,52

КОПИЯ
ВЕРНА

18.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный)			
18.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2845,58	3091,59
18.10.2.			2025	3080,26	3080,26
18.10.3.			2026	3080,26	3203,23
18.10.4.			2027	3203,23	3331,34
18.10.5.			2028	3331,34	3425,96
18.10.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
18.10.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3414,70	3709,91
18.10.8.			2025	3696,31	3696,31
18.10.9.			2026	3696,31	3843,88
18.10.10.			2027	3843,88	3997,61
18.10.11.			2028	3997,61	4111,15
19.	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»				
19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
19.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3578,50	5035,85
19.1.2.			2025	4288,07	4288,07
19.1.3.			2026	4288,07	4595,42
19.1.4.			2027	4553,03	4553,03
19.1.5.			2028	4553,03	4879,46

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 4

Региональной службы
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» 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 ¹	Уровень надежности теплоснабжения [*]	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ^{2 **}	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ^{**}	Динамика изменения расходов на топливо ^{***}
1.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское)	2024	29870,73	-	-	-	-	-	-
1.1.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
1.2.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

		2024	-	-	-	-
2.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а)	3868,10	-	-	-	-
2.1.						
2.2.		-	1,0	-	-	-
2.3.		-	1,0	-	-	-
3.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а)	3780,18	-	-	-	-
3.1.						
3.2.		-	1,0	-	-	-
3.3.		-	1,0	-	-	-
4.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5	64548,80	-	-	-	-
4.1.						
4.2.		-	1,0	-	-	-
4.3.		-	1,0	-	-	-
5.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а	687,66	-	-	-	-
5.1.						
5.2.		-	1,0	-	-	-
5.3.		-	1,0	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА



6.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Прибыль Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5					
	2024	1447,80	-	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-
7.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
	2024	7007,14	-	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-
8.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
	2024	10924,12	-	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	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

КОПИЯ
ВЕРНА

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 предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Октябрьское):

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	85,96	85,96
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	170,04	170,04
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,55	5,55

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а):

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	87,00	87,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	180,42	180,42
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	8,99	8,99
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	16,18	16,18
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а):

КОПИЯ
ВЕРНА

Наименование показателя	Единицы измерения		2024 год	2025 год	2026 год
	%				
КПД энергетического оборудования		%	85,21	85,21	85,21
Удельный расход условного топлива		кг.у.т. на 1 Гкал	171,04	171,04	171,04
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	1,98	1,98	1,98
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	19,70	19,70	19,70
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	3,60	3,60	3,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, д. 39 а, котельной № 6 по улице Крымская, д. 12 а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5:

Наименование показателя	Единицы измерения		2024 год	2025 год	2026 год
	%				
КПД энергетического оборудования		%	89,33	89,33	89,33
Удельный расход условного топлива		кг.у.т. на 1 Гкал	163,63	163,63	163,63
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	13,00	13,00	13,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	31,03	31,03	31,03
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	2,26	2,26	2,26

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, д. 39 а, № 6 по улице Крымская, д. 12 а:

Наименование показателя	Единицы измерения		2024 год	2025 год	2026 год
	%				
КПД энергетического оборудования		%	90,51	90,51	90,51
Удельный расход условного топлива		кг.у.т. на 1 Гкал	161,47	161,47	161,47
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	2,25	2,25	2,25
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	23,17	23,17	23,17
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	8,25	8,25	8,25

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5:

КОПИЯ
ВЕРНА

Наименование показателя	2024 год		2025 год		2026 год	
	Единицы измерения					
КПД энергетического оборудования	%	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	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 предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	2024 год		2025 год		2026 год	
	Единицы измерения					
КПД энергетического оборудования (дизельное топливо)	%	93,70	93,70	93,70	93,70	93,70
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	156,82	156,82	156,82	156,82	156,82
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	2024 год		2025 год		2026 год	
	Единицы измерения					
КПД энергетического оборудования	%	92,34	92,34	92,34	92,34	92,34
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,29	158,29	158,29	158,29	158,29
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 5

Региональная служба по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
от 21 ноября 2023 года № 58-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 ¹	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ^{2 **}	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ^{**}	Динамика изменения расходов на топливо ^{***}
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	285417,47	-	-	-		-	-
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 «Горводоканал» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.	2024	4429,70	-	-	-	-	-	-
2.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
3.1.	2024	6574,25	-	-	-	-	-	-
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 «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортъягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
4.1.	2024	9357,09	-	-	-	-	-	-
4.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
5.1.	2024	243727,96 ****	1,0	2,45	-	-	-	-
5.2.	2025	-	1,0	2,45	-	-	-	-
5.3.	2026	-	1,0	2,45	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА



5.4.	2027	-	1,0	2,45	-	-	-
5.5.	2028	-	1,0	2,45	-	-	-
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» на территории городского округа Мегийон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
6.1.	2024	235964,85	-	-	-	-	-
6.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
6.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
6.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
6.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
7.	Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
7.1.	2024	110288,51	-	-	-	-	-
7.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
7.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
7.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
7.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
8.1.	2024	64201,18	-	-	-	-	-
8.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
8.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
8.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
8.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
9.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
9.1.	2024	45611,69	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

9.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
9.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
9.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
9.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
10.	Открытое акционерное общество «Обьгаз» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
10.1.	2024	10854,31	-	-	-	-	-	-
10.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
10.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
10.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
10.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
11.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
11.1.	2024	2866,06	-	-	-	-	-	-
11.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
11.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
11.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
11.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
12.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2							
12.1.	2024	20360,02	-	-	-	-	-	-
12.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
12.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
12.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
12.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА



13.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2					
13.1.	2024	5740,98	-	-	-	-
13.2.	2025	-	1,0	-	-	-
13.3.	2026	-	1,0	-	-	-
13.4.	2027	-	1,0	-	-	-
13.5.	2028	-	1,0	-	-	-
14.	Акционерное общество «Югравиа» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
14.1.	2024	4507,18	-	-	-	-
14.2.	2025	-	1,0	-	-	-
14.3.	2026	-	1,0	-	-	-
14.4.	2027	-	1,0	-	-	-
14.5.	2028	-	1,0	-	-	-
15.	Акционерное общество «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
15.1.	2024	3871,17	-	-	-	-
15.2.	2025	-	1,0	-	-	-
15.3.	2026	-	1,0	-	-	-
15.4.	2027	-	1,0	-	-	-
15.5.	2028	-	1,0	-	-	-
16.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
16.1.	2024	12294,13	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

16.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
16.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
16.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
16.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
17.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях)							
17.1.	2024	8225,76	-	-	-	-	-	-
17.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
17.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
17.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
17.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
18.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
18.1.	2024	7696,32	-	-	-	-	-	-
18.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
18.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
18.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
18.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
19.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
19.1.	2024	47611,29	-	-	-	-	-	-
19.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
19.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

19.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
19.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
20.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
20.1.	2024	283201,64	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
20.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
20.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
20.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
21.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной)								
21.1.	2024	1921,14	-	-	-	-	-	-	-
21.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
21.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
21.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
21.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
22.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли)								
22.1.	2024	1897,65	-	-	-	-	-	-	-
22.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
22.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
22.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
22.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
23.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский)								
23.1.	2024	2303,31	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

23.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
23.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
23.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
23.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
24.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального округа – Югры (село Батово)								
24.1.		2024	1697,88	-	-	-	-	-	-
24.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
24.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
24.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
24.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
25.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального округа – Югры (деревня Шапша)								
25.1.		2024	2297,63	-	-	-	-	-	-
25.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
25.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
25.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
25.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
26.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального округа – Югры (село Нялинское, поселок Пырьях)								
26.1.		2024	16356,52	-	-	-	-	-	-
26.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
26.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
26.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
26.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

27.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы)	2024	1619,63	-	-	-	-	-
		27.1.		2024	1619,63	-	-	-
27.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
27.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
27.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
27.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
28.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Красноленинский, поселок Урманый)	2024	15775,61	-	-	-	-	-
28.1.		2024	15775,61	-	-	-	-	-
28.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
28.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
28.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
28.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
29.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье)	2024	6618,13	-	-	-	-	-
29.1.		2024	6618,13	-	-	-	-	-
29.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
29.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
29.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
29.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
30.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный)	2024	2323,72	-	-	-	-	-
30.1.		2024	2323,72	-	-	-	-	-
30.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

30.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
30.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
30.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
31.	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
31.1.	2024	1656,94	-	-	-	-	-
31.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
31.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
31.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
31.5.	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.

**** Операционные расходы на 2024 год рассчитаны путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год действия Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования городской округ Лаптепас от 2 октября 2015 года в размере 180 966,91 тыс. руб. приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2015 года № 192-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лаптепасские коммунальные системы» потребителям».

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

КОПИЯ
ВЕРНА



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 общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	158,78	158,78	158,78	158,78	158,78
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплексции» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

КОПИЯ
ВЕРНА



Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	кВтч/Гкал	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортъягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	кВтч/Гкал	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	93,23	93,23	93,23	93,23	93,23
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	кВтч/Гкал	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69
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	%	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31

КОПИЯ
ВЕРНА



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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» 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	%	92,32	92,32	92,32	92,32	92,32
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05

КОПИЯ
ВЕРНА

Гкал									
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории городского округа Ханты-Мансийск автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92
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	%	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Обьгаз» 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
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91
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	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» 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
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	кВтч/Гкал	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		94,32	94,32	94,32	94,32	94,32
КПД энергетического оборудования	%	94,32	94,32	94,32	94,32	94,32
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
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 Гкал	кВтч/Гкал	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Шевченко, д. 49, улице Пискунова, д. 1, д. 3, улице Уральская, д. 2:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		94,32	94,32	94,32	94,32	94,32
КПД энергетического оборудования	%	94,32	94,32	94,32	94,32	94,32
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
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 Гкал	кВтч/Гкал	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71

КОПИЯ
ВЕРНА



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Югравиа» 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	%	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68
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	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	93,66	93,66	93,66	93,66	93,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатесы» на территории сельского поселения Каркатево 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	%	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	169,87	169,87	169,87	169,87	169,87
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00

КОПИЯ
ВЕРНА

Гкал	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Технологические потери тепловой энергии в сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» 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	%	90,41	90,41	90,41	90,41	90,41
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,77	165,77	165,77	165,77	165,77
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

КОПИЯ
ВЕРНА



Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,09	162,09	162,09	162,09	162,09
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	31,98	31,98	31,98	31,98	31,98
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,85	90,85	90,85	90,85	90,85
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,24	157,24	157,24	157,24	157,24
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	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00

КОПИЯ
ВЕРНА



Гкал	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (уголь)	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
Удельный расход условного топлива (уголь)	кг.у.т. на 1 Гкал	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	144,30	144,30	144,30	144,30	144,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	%	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	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

КОПИЯ
ВЕРНА



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования						
Удельный расход условного топлива	%	90,49	90,49	90,49	90,49	90,49
	кг.у.т. на 1 Гкал	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника						
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85


Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования						
Удельный расход условного топлива	%	90,25	90,25	90,25	90,25	90,25
	кг.у.т. на 1 Гкал	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника						
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 ³ /Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Нялинское, поселок Пырьях):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования						
Удельный расход условного топлива	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
	кг.у.т. на 1 Гкал	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58

КОПИЯ
ВЕРНА



Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования						
Удельный расход условного топлива	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
	кг.у.т. на I Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
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 I Гкал	кВтч/Гкал	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Красноленинский, поселок Урманьный):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования						
Удельный расход условного топлива	%	75,15	75,15	75,15	75,15	75,15
	кг.у.т. на I Гкал	190,10	190,10	190,10	190,10	190,10
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 I Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64

КОПИЯ
ВЕРНА



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12


Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,89	157,89	157,89	157,89	157,89
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48

КОПИЯ
ВЕРНА



	кв. у. т. на 1 Гкал	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)							24,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	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	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /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

КОПИЯ
ВЕРНА