



Аппарат Губернатора, Правительства  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
За № 7886 от « 16 » 12 2024 г.

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

**ПРИКАЗ**

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),  
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, и о  
внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября  
2023 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию  
(мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями  
потребителям»**

г. Ханты-Мансийск  
10 декабря 2024 г.

№ 105-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 10 декабря 2024 года № 60 **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 2025 года по 31 декабря 2025 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года.

4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 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 2025-2027 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 2025-2029 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

7. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2023 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

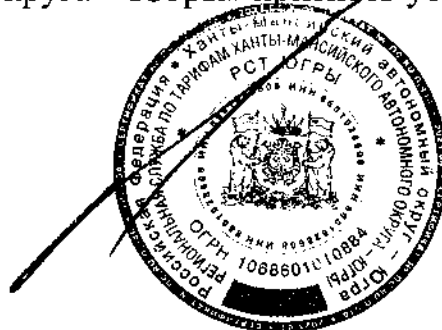
7.1. В таблице приложения 3 строки 8.1.2 – 8.1.5 признать утратившими силу.

7.2. В приложении 5:

7.2.1. Строки 9.2 – 9.5 таблицы «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» признать утратившими силу;

7.2.2. Графы «2025 год», «2026 год», «2027 год», «2028 год» таблицы «Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Сургутский хлебозавод» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» признать утратившими силу.

Руководитель службы



А.А.Березовский



Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 10 декабря 2024 года № 105-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	2025	7681,72	8372,73
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	8065,81	8791,37
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	2025	5557,81	6057,79
1.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
1.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	5835,70	6360,68
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	2025	11098,22	18396,90
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	2025	4340,59	4731,11
1.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
1.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	4557,62	4967,67
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	2025	4593,28	5006,65
1.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
1.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	4822,94	5256,98
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	2025	4351,80	4743,35
2.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
2.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	5222,16	5692,02
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	2025	4882,45	5321,70
3.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
3.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	5126,57	5587,79
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	2025	5237,73	5709,05
4.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
4.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	5499,62	5994,50
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	2025	2891,07	3151,26
5.1.2.		Население			
5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2891,07	3151,26
6.	Акционерное общество «Сургутский хлебозавод»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1907,57	1997,86

		руб./Гкал			
--	--	-----------	--	--	--

\* Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. На основании подпункта 1 пункта 8 статьи 164 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации применяется ставка НДС в размере 5%.

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

\*\*\* Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. НДС не облагается в соответствии с абзацем 3 пункта 1 статьи 145 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
10 декабря 2024 года № 105-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.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино)			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2259,14	2462,38
1.1.2.			2026	2462,38	2517,23
1.1.3.			2027	2517,23	2637,87
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2710,97	2954,86
1.1.6.			2026	2954,86	3020,68
1.1.7.			2027	3020,68	3165,44
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай)			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1699,69	1852,64
1.2.2.			2026	1852,64	1952,67
1.2.3.			2027	1952,67	2046,39
1.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2039,63	2223,17
1.2.6.			2026	2223,17	2343,20
1.2.7.			2027	2343,20	2455,67
2.	Индивидуальный предприниматель Дёмин Евгений Владимирович				

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89			
2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1557,16	1623,08
2.3.			2026	1623,08	1669,30
2.4.			2027	1669,30	1742,83

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





Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 01 декабря 2024 года № 105-нп

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

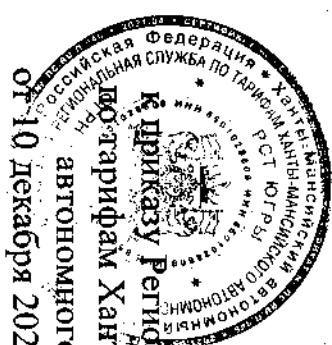
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1925,08	2098,33
1.1.2.			2026	2098,33	2211,61
1.1.3.			2027	2211,61	2317,74
1.1.4.			2028	2317,74	2428,98
1.1.5.			2029	2428,98	2545,57
1.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2310,10	2518,00
1.1.8.			2026	2518,00	2653,93
1.1.9.			2027	2653,93	2781,29
1.1.10.			2028	2781,29	2914,78
1.1.11.			2029	2914,78	3054,68
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2043,22	2227,10
1.2.2.			2026	2227,10	2347,36
1.2.3.			2027	2347,36	2460,03
1.2.4.			2028	2460,03	2578,11
1.2.5.			2029	2578,11	2701,85
1.2.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		

1.2.7.		однотарифный, руб./Гкал	2025	2451,86	2672,52
1.2.8.			2026	2672,52	2816,83
1.2.9.			2027	2816,83	2952,04
1.2.10.			2028	2952,04	3093,73
1.2.11.			2029	3093,73	3242,22
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскгаз»				
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.		однотарифный, руб./Гкал	2025	1882,10	2051,48
2.1.2.			2026	2051,48	2123,17
2.1.3.			2027	2123,17	2192,90
2.1.4.			2028	2192,90	2271,09
2.1.5.			2029	2271,09	2343,97
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
2.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2025	2258,52	2461,78
2.1.8.			2026	2461,78	2547,80
2.1.9.			2027	2547,80	2631,48
2.1.10.			2028	2631,48	2725,31
2.1.11.			2029	2725,31	2812,76
3.	Муниципальное	унитарное	предприятие	«Советский	
	Тепловодоканал»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2025	2268,42	2472,53
3.1.2.			2026	2472,53	2605,99
3.1.3.			2027	2605,99	2731,08
3.1.4.			2028	2731,08	2862,17
3.1.5.			2029	2862,17	2999,54
3.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
3.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2025	2722,10	2967,04
3.1.8.			2026	2967,04	3127,19
3.1.9.			2027	3127,19	3277,30
3.1.10.			2028	3277,30	3434,60

3.1.11.			2029	3434,60	3599,45
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база»				
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	2025	2557,34	2557,34
4.1.2.			2026	2557,34	2986,65
4.1.3.			2027	2784,40	2784,40
4.1.4.			2028	2784,40	3018,10
4.1.5.			2029	2965,65	2965,65
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» **				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары)			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	3040,70	3314,29
5.1.2.			2026	3314,29	3493,26
5.1.3.			2027	3493,26	3660,93
5.1.4.			2028	3660,93	3836,59
5.1.5.			2029	3836,59	4020,73
5.1.6.		Население			
5.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2025	3040,70	3314,29
5.1.8.			2026	3314,29	3493,26
5.1.9.			2027	3493,26	3660,93
5.1.10.			2028	3660,93	3836,59
5.1.11.			2029	3836,59	4020,73
5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша)			
5.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	4442,45	4695,32
5.2.2.			2026	4695,32	5074,03
5.2.3.			2027	4951,06	4951,06
5.2.4.			2028	4951,06	5267,44
5.2.5.			2029	5190,59	5190,59

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

\*\* Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. НДС не облагается в соответствии с абзацем 3 пункта 1 статьи 145 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 10 декабря 2024 года № 105-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплонабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2025-2027 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> **	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	Динамика изменения расходов на топливо ***
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтегоганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино)								
1.1.		2025	8803,41	-	-	-		-	-
1.2.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтегоганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай)								

2.1.	2025	16649,27	-	-	-	-	-
2.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-
2.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-
3.	Индивидуальный предприниматель Дёмин Евгений Владимирович на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89						
3.1.	2025	1311,72	-	-	-	-	-
3.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-
3.3.	2027	-	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 ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценнообразовании 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 Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино):

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	92,54	92,54	92,54
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,95	157,95	157,95
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,89	18,89	18,89
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	%	11,30	11,30	11,30

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	86,60	86,60	86,60
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,78	168,78	168,78
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,10	32,10	32,10
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,38	0,38	0,38
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,41	9,41	9,41

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности индивидуального предпринимателя Дёмина Евгения Владимировича на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Интернациональная, д. 89:

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	92,40	92,40	92,40
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,17	156,17	156,17
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00



Приложение 5  
Региональной службы  
тарифов Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 10-декабря 2024 года № 105-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 2025-2029 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 эффективности <sup>2</sup> **	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	Динамика изменения расходов на топливо ***
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтегоганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)								
1.1.		2025	8417,50	-	-	-			-
1.2.		2026	-	1,0	-	-			-
1.3.		2027	-	1,0	-	-			-
1.4.		2028	-	1,0	-	-			-
1.5.		2029	-	1,0	-	-			-
2.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского								



	поселения Куль-Ях Нефтегоганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
2.1.	2025	17321,10	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	2029	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскгаз» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
3.1.	2025	1852,11	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	2029	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал» на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агриши, Коммунистический, Пионерский, Магиновский, сельского поселения Альбьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
4.1.	2025	191536,72	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	2029	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» на территории городского округа Сургул Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
5.1.	2025	5095,47	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

5.5.	2029	-	1,0	-	-	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перетребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перетребное, деревня Нижние Нарыкары)							
6.1.	2025	10713,06	-	-	-	-	-	-
6.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
6.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
6.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
6.5.	2029	-	1,0	-	-	-	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перетребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша)							
7.1.	2025	1663,01	-	-	-	-	-	-
7.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
7.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
7.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
7.5.	2029	-	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, реализации 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

регулирувания, 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 Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление теплоснабжения» на территории станции Салым сельского поселения Салым Ненецкого муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым):

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
		КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Куть-Ях Ненецкого муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
		КПД энергетического оборудования	%	91,20	91,20	91,20
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
КПД энергетического оборудования	%	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Советский Тепловодоканал» на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агрицил, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Альбьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	93,25	93,25	93,25	93,25	93,25
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	81,39	81,39	81,39	81,39	81,39
КПД энергетического оборудования (щепа)	%	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82
Удельный расход условного топлива (газ)	кг у.т. на 1 Гкал	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг у.т. на 1 Гкал	179,47	179,47	179,47	179,47	179,47
Удельный расход условного топлива (щепа)	кг у.т. на 1 Гкал	178,54	178,54	178,54	178,54	178,54
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
КПД энергетического оборудования	%	91,76	91,76	91,76	91,76	91,76

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82
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	%	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары):

Наименование показателя	Единицы измерения	Год				
		2025	2026	2027	2028	2029
КПД энергетического оборудования	%	88,39	88,39	88,39	88,39	88,39
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,34	164,34	164,34	164,34	164,34
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемши):

Наименование показателя	Единицы измерения	Год				
		2025	2026	2027	2028	2029
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80