

**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
12 декабря 2023 г.

№ 112-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 12 декабря 2023 года № 57 **п р и к а з ы в а ю:**

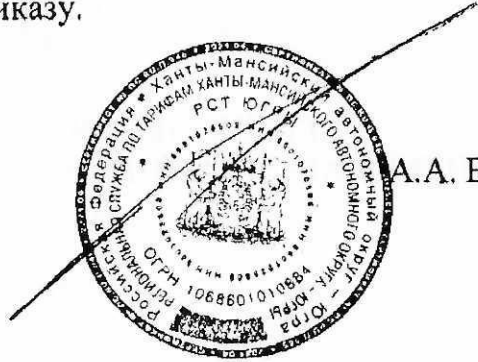
1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием

КОПИЯ
ВЕРНА



метода индексации установленных тарифов на 2024-2028 годы, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 19 октября 2023 года № 112-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1994,44	2185,90
1.1.2.			2025	2185,90	2226,36
1.1.3.			2026	2226,36	2315,39
1.1.4.			2027	2315,39	2407,96
1.1.5.			2028	2407,96	2504,27
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2393,33	2623,08
1.1.8.			2025	2623,08	2671,63
1.1.9.			2026	2671,63	2778,47
1.1.10.			2027	2778,47	2889,55
1.1.11.			2028	2889,55	3005,12
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный,	2024	776,48	851,02

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.2.	руб./Гкал	2025	851,02	896,65
2.1.3.		2026	896,65	902,70
2.1.4.		2027	902,70	938,81
2.1.5.		2028	938,81	976,36
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
2.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	931,78	1021,22
2.1.8.		2025	1021,22	1075,98
2.1.9.		2026	1075,98	1083,24
2.1.10.		2027	1083,24	1126,57
2.1.11.		2028	1126,57	1171,63
3.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» :			
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1798,81	1971,49
3.1.2.		2025	1914,15	2023,25
3.1.3.		2026	2023,25	2062,66
3.1.4.		2027	2023,76	2104,71
3.1.5.		2028	2104,71	2123,97
3.1.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
3.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2158,57	2365,79
3.1.8.		2025	2296,98	2427,90
3.1.9.		2026	2427,90	2475,19
3.1.10.		2027	2428,51	2525,65
3.1.11.		2028	2525,65	2548,76
3.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2			
3.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1552,52	1701,56
3.2.2.		2025	1701,56	1798,54
3.2.3.		2026	1798,54	1870,48



3.2.4.			2027	1870,48	1945,28
3.2.5.			2028	1945,28	2023,09
3.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
3.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1863,02	2041,87
3.2.8.			2025	2041,87	2158,25
3.2.9.			2026	2158,25	2244,58
3.2.10.			2027	2244,58	2334,34
3.2.11.			2028	2334,34	2427,71
4.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2516,37	2757,90
4.1.2.			2025	2680,63	2833,36
4.1.3.			2026	2812,00	2904,11
4.1.4.			2027	2904,11	2993,69
4.1.5.			2028	2993,69	3092,52
4.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
4.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3019,64	3309,48
4.1.8.			2025	3216,76	3400,03
4.1.9.			2026	3374,40	3484,93
4.1.10.			2027	3484,93	3592,43
4.1.11.			2028	3592,43	3711,02
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»				

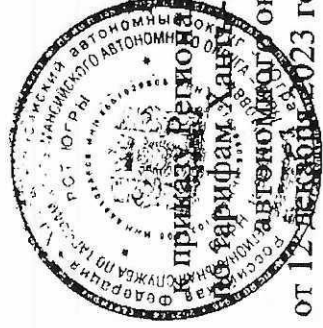
КОПИЯ
ВЕРНА



5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Урай, Кондинского муниципального района, Нижневартовского муниципального района, Октябрьского муниципального района, Советского муниципального района, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2062,91	3370,63
5.1.2.			2025	2823,30	2823,30
5.1.3.			2026	2790,78	2790,78
5.1.4.			2027	2774,83	2774,83
5.1.5.			2028	2774,83	2944,32
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	9356,43	14367,65
6.1.2.			2025	11749,98	11749,98
6.1.3.			2026	11749,98	12601,17
6.1.4.			2027	11765,97	11765,97
6.1.5.			2028	11765,97	12656,19

* 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 12 декабря 2023 года № 112-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.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	258014,67	-	-	-	-	-	-
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 «Сургутские городские электрические сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								



2.1.	2024	173093,77	-	-	-	-	-	-
2.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
3.1.	2024	1342917,52	-	-	-	-	-	-
3.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2							
4.1.	2024	4574,25	-	-	-	-	-	-
4.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
5.1.	2024	174486,31	-	-	-	-	-	-
5.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
5.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
5.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

5.5.	2028	-	1,0	-	-	-
6. Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского округа Урай, Кондинского муниципального района, Нижневартовского муниципального района, Октябрьского муниципального района, Советского муниципального района, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
6.1.	2024	1030021,82	-	-	-	-
6.2.	2025	-	1,0	-	-	-
6.3.	2026	-	1,0	-	-	-
6.4.	2027	-	1,0	-	-	-
6.5.	2028	-	1,0	-	-	-
7. Общество с ограниченной ответственностью «Энергонетфть Томск» на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
7.1.	2024	106009,04	-	-	-	-
7.2.	2025	-	1,0	-	-	-
7.3.	2026	-	1,0	-	-	-
7.4.	2027	-	1,0	-	-	-
7.5.	2028	-	1,0	-	-	-

* Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателя 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценнообразовании 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 муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории городского округа Пыть-Ях 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	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91
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	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» 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 (газ)	%	92,03	92,03	92,03	92,03	92,03

КОПИЯ
ВЕРНА

КПД энергетического оборудования (электрическая энергия)	%	89,56	89,56	89,56	89,56	89,56	89,56	89,56
Удельный расход условного топлива (электрическая энергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	159,51	159,51	159,51	159,51	159,51	159,51	159,51
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Удельный расход воды на передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2:

КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Удельный расход условного топлива	%	88,81	88,81	88,81	88,81	88,81
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг.у.т. на 1 Гкал	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79
Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии 1 Гкал	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Удельный расход воды на передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	м ³ /Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	%	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

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

КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Удельный расход условного топлива	%	87,91	87,91	87,91	87,91	87,91
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг.у.т. на 1 Гкал	166,49	166,49	166,49	166,49	166,49
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
	кВтч/Гкал	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85

КОПИЯ
ВЕРНА





Г кал							
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского округа Урай, Кондинского муниципального района, Нижневартовского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Советского муниципального района, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	107,70	107,70	107,70	107,70	107,70
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	145,78	145,78	145,78	145,78	145,78
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на территории 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 (газ)	%	86,50	86,50	86,50	86,50	86,50
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	168,97	168,97	168,97	168,97	168,97
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	168,97	168,97	168,97	168,97	168,97
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
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69

КОПИЯ
ВЕРНА