



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
За № 5824 от 14.12.2021 г.

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

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
7 декабря 2021 г.

№ 95-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 7 декабря 2021 года № 62 **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 2022 года по 31 декабря 2022 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

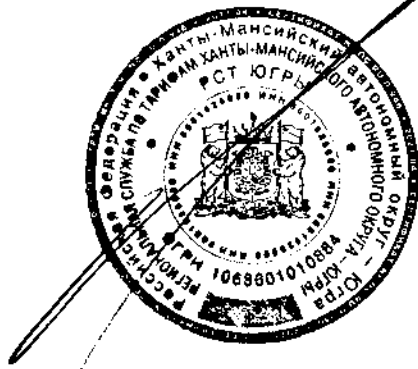
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

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 2022-2024 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 обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022-2026 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский



Приложение 1

Администрация национальной службы
по тарифам в Ханты-Мансийском
автономном округе – Югре
15 января 2021 года № 95-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 «Комплекс коммунальных платежей» <*>				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2022	4150,41	4291,52	
1.1.2.	Население				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2022	4150,41	4291,52	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» <*>				
2.1.	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)				
2.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2022	4452,28	4603,60	
2.1.2.	Население				
2.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2022	4452,28	4603,60	
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» <*>				

3.1.		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)			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2627,56	2716,87
3.1.2.		Население			
3.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2627,56	2716,87
4.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1)			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2084,09	2154,94
4.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2500,91	2585,93
5.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье				
5.1.		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, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	1720,18	1720,18
5.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2064,22	2064,22

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

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



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2021 года № 95-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 Тепловодоканал»	унитарное предприятие			«Советский
1.1.		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			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	1836,44	1898,86
1.1.2.			2023	1898,86	1964,55
1.1.3.			2024	1964,55	2023,16
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2022	2203,73	2278,63
1.1.6.			2023	2278,63	2357,46
1.1.7.			2024	2357,46	2427,79
2.	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	979,78	1137,97
2.1.2.			2023	1075,93	1075,93
2.1.3.			2024	1075,93	1158,81

<*> 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 15 декабря 2021 года № 95-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с
ограниченной ответственностью «Сургутские городские
электрические сети» 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 «Сургутские городские электрические сети»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2022	3740,75	3901,56
1.1.2.			2023	3396,07	3396,07
1.1.3.			2024	3396,07	3518,33
1.1.4.			2025	3518,33	3644,98
1.1.5.			2026	3644,98	3776,11

2.1.	2022	11 982,10	-	-	-	-	-
2.2.	2023	-	1,0	-	-	-	-
2.3.	2024	-	1,0	-	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

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 «Советский Тепловодоканал» на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2022 год	2023 год	2024 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,82	92,82	92,82
КПД энергетического оборудования (шепа)	%	77,50	77,50	77,50
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	76,49	76,49	76,49
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	157,37	157,37	157,37

Удельный расход условного топлива (шепа)	кг.у.т. на 1 Гкал	188,48	188,48	188,48
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	190,96	190,96	190,96
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,20	2,20	2,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	24,17	24,17	24,17

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности публичного акционерного общества «РуссНефть» в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества «РуссНефть» на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: Нефтегазовая компания Нефтегазовая компания

Наименование показателя	Единицы измерения	2022 год	2023 год	2024 год
КПД энергетического оборудования	%	91,39	91,39	91,39
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,18	159,18	159,18
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,80	1,80	1,80
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,12	18,12	18,12
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00



Приложение 5
к тарифам на коммунальные услуги
на территории Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 7 декабря 2021 года № 95-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022-2026 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5								
1.1.		2022	4 741,41	-	-	-		-	-
1.2.		2023	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2024	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2026	-	1,0	-	-		-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

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 «Сургутские городские электрические сети» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5:

Наименование показателя	Единицы измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
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	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
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	%	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61