



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 № 4702 от 09 12 20 19 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
3 декабря 2019 г.

№ 106-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 3 декабря 2019 года № 84 **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 2020 года по 31 декабря 2020 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года.
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года.
5. Установить на 2020-2022 годы 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, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1

Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
31 июля 2019 года № 106-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 «Светловское коммунально-эксплуатационное управление»				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1075,95	1113,56	
1.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1291,14	1336,27	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» <*>				
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары				
2.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	4160,31	4305,89	
2.1.2.	Население				
2.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2020	4160,31	4305,89	
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» <*>				

3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района поселок Мулымья, деревня Ушья			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2455,24	2541,17
3.1.2.		Население			
3.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2455,24	2541,17
3.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района село Чантырья			
3.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	4405,92	4434,89
3.2.2.		Население			
3.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	4405,92	4434,89
4.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2371,18	2454,16
4.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2845,42	2944,99
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
4.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2413,31	2497,73
4.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2895,97	2997,28
5.	Общество с ограниченной ответственностью СК «Лидер»				

5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	3890,57	4026,72
5.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	4668,68	4832,06

<*> 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

Регистрационный номер
 Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от декабря 2019 года № 106-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 «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район <*>				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1852,40	1917,18	
1.1.2.		2021	1917,18	1961,08	
1.1.3.		2022	1961,08	2031,47	
1.1.4.	Население				
1.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1852,40	1917,18	
1.1.6.		2021	1917,18	1961,08	
1.1.7.		2022	1961,08	2031,47	
1.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур				
1.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	4698,16	4862,59	
1.2.2.		2021	4862,59	5037,65	
1.2.3.		2022	5037,65	5219,00	
1.2.4.	Население				
1.2.5.	одноставочный, руб./Гкал	2020	4698,16	4862,59	
1.2.6.		2021	4862,59	5037,65	
1.2.7.		2022	5037,65	5219,00	
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово <*>				

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2033,93	2093,98
2.1.2.			2021	2093,98	2154,89
2.1.3.			2022	2154,89	2227,33
2.1.4.		Население			
2.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2033,93	2093,98
2.1.6.			2021	2093,98	2154,89
2.1.7.			2022	2154,89	2227,33
2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги			
2.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	6690,67	6924,84
2.2.2.			2021	6924,84	7174,13
2.2.3.			2022	7174,13	7432,40
2.2.4.		Население			
2.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2020	6690,67	6924,84
2.2.6.			2021	6924,84	7174,13
2.2.7.			2022	7174,13	7432,40
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	3306,72	3422,46
3.1.2.			2021	3422,46	3545,67
3.1.3.			2022	3545,67	3673,31
3.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2020	3968,06	4106,95
3.1.6.			2021	4106,95	4254,80
3.1.7.			2022	4254,80	4407,97
3.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва			
3.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	5319,14	6299,97
3.2.2.			2021	5892,44	5892,44
3.2.3.			2022	5892,44	6403,59

4.	Муниципальное казенное предприятие муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания»			
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6			
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1219,14	1219,14
4.1.2.		2021	1219,14	1263,02
4.1.3.		2022	1263,02	1308,39
4.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1462,97	1462,97
4.1.6.		2021	1462,97	1515,62
4.1.7.		2022	1515,62	1570,07
5.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» <*>			
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино			
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	2051,17	2122,92
5.1.2.		2021	2122,92	2164,08
5.1.3.		2022	2164,08	2241,92
5.1.4.	Население			
5.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2020	2051,17	2122,92
5.1.6.		2021	2122,92	2164,08
5.1.7.		2022	2164,08	2241,92
5.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
5.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1680,58	1739,38
5.2.2.		2021	1739,38	1776,86
5.2.3.		2022	1776,86	1840,82
5.2.4.	Население			
5.2.5.	одноставочный, руб./Гкал	2020	1680,58	1739,38
5.2.6.		2021	1739,38	1776,86
5.2.7.		2022	1776,86	1840,82

<*> 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 3
к приказу Административной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2016 года № 106-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с
ограниченной ответственностью «Тепловик 2» 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 «Тепловик 2»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района посёлок Сивыс-Ях			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	2573,85	2663,82
1.1.2.			2021	2663,82	2759,65
1.1.3.			2022	2759,65	2858,86
1.1.4.			2023	2858,86	2961,65
1.1.5.			2024	2961,65	3068,21
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2020	3088,62	3196,58
1.1.8.			2021	3196,58	3311,58
1.1.9.			2022	3311,58	3430,63
1.1.10.			2023	3430,63	3553,98
1.1.11.			2024	3553,98	3681,85
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского района			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1545,68	1599,75
1.2.2.			2021	1553,93	1553,93
1.2.3.			2022	1553,93	1609,83
1.2.4.			2023	1563,28	1563,28
1.2.5.			2024	1496,48	1496,48
1.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.7.		одноставочный,	2020	1854,82	1919,70

1.2.8.		руб./Гкал	2021	1864,72	1864,72
1.2.9.			2022	1864,72	1931,80
1.2.10.			2023	1875,94	1875,94
1.2.11.			2024	1795,78	1795,78

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



Приложение 4
Федеральной службы
тарифов и регулирования
природных монополий
Югры
Мансийского округа – Югры
2019 года № 106-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 2020-2022 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 «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим								
1.1.		2020	53827,92	-	-	-	-	-	-
1.2.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур								
2.1.		2020	4887,10	-	-	-	-	-	-
2.2.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово								

3.1.	2020	33684,85	-	-	-	-	-
3.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
3.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
4. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги							
4.1.	2020	7459,40	-	-	-	-	-
4.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
4.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
5. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль							
5.1.	2020	23920,00	-	-	-	-	-
5.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
5.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
6. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва							
6.1.	2020	7260,72	-	-	-	-	-
6.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
6.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
7. Муниципальное казенное предприятие муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории города Нягань от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6							
7.1.	2020	5177,14	-	-	-	-	-
7.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
7.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
8. Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино							
8.1.	2020	8721,23	-	-	-	-	-
8.2.	2021	-	1,0	-	-	-	-
8.3.	2022	-	1,0	-	-	-	-
9. Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай							

9.1.	2020	19249,74	-	-	-	-
9.2.	2021	-	1,0	-	-	-
9.3.	2022	-	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, утвержденным 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 «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок городского типа Игрим:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	81,69	81,69	81,69
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	178,41	178,41	178,41
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	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,00	10,00	10,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского района поселок Ванзетур:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	73,82	73,82	73,82
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	198,20	198,20	198,20
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,36	2,36	2,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,01	5,01	5,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	89,24	89,24	89,24
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,79	163,79	163,79
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,36	0,36	0,36
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,31	3,31	3,31

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	76,10	76,10	76,10
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	192,26	192,26	192,26
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,36	2,36	2,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,78	5,78	5,78

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовского района на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	79,95	79,95	79,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	183,00	183,00	183,00

Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,36	2,36	2,36	2,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	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
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,45	11,45	11,45	11,45

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального образования «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	78,20	78,20	78,20
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	187,10	187,10	187,10
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,36	2,36	2,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,76	4,76	4,76

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности казенного предприятия муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории города Нягань от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6:

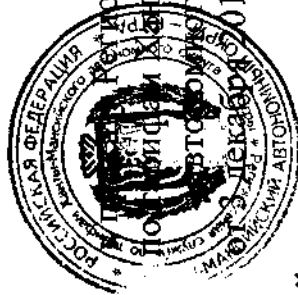
Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,62	157,62	157,62
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,48	1,48	1,48
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	32,05
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,25	0,25	0,25
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,69	1,69	1,69

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального образования сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,08	159,08	159,08
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	15,84	15,84	15,84
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,74	12,74	12,74

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия сельского поселения Сингапай
 «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок
 Сингапай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	86,40	86,40	86,40
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,91	168,91	168,91
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,11	2,11	2,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	24,61	24,61	24,61
Удельный расход воды на выработку I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,39	10,39	10,39



Приложение 5
 Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от 19 декабря 2019 года № 106-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществу с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2020-2024 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 «Тепловик 2» на территории сельского поселения Салым Ненецкого района поселок Сивыс-Ях								
1.1.		2020	442,25 <***>	-	0,50	-		-	-
1.2.		2021		1,0	0,50	-		-	-
1.3.		2022		1,0	0,50	-		-	-
1.4.		2023		1,0	0,50	-		-	-
1.5.		2024		1,0	0,50	-		-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Куть-Ях Ненецкого района								
2.1.		2020	8728,53 <***>	-	0,50	-		-	-

2.2.	2021	1,0	0,50	-	-
2.3.	2022	1,0	0,50	-	-
2.4.	2023	1,0	0,50	-	-
2.5.	2024	1,0	0,50	-	-

<*> 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 2020 год рассчитаны путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год действия Концессионного соглашения от 04.08.2016 № 1 в размере 399,83 тыс. руб. приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 06.12.2016 № 151-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и о внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

<*****> Операционные расходы на 2020 год рассчитаны путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год действия Концессионного соглашения от 23.08.2016 № 1 в размере 1965,53 тыс. руб. приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 06.12.2016 № 151-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и о внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» в отношении 1 котельной и 3,481 км тепловых сетей.

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 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 общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Салым Ненецкого района поселок Сивыс-Ях:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтегоганского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
КПД энергетического оборудования	%	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на I Гкал	154,87	154,87	154,87	154,87	154,87
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10