

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ
от 28 ноября 2017 г. N 143-нп**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](#) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года [N 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 N 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 28 ноября 2017 года N 78 приказываю:

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 2018 года по 31 декабря 2022 года.

3. 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, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

Руководитель службы
А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

**ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

N 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов:				
1.1.	Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт			
1.1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	291,96	303,63
1.1.1.2.			2019	303,63	315,77
1.1.1.3.			2020	315,77	328,40
1.1.1.4.			2021	328,40	341,53
1.1.1.5.			2022	341,53	355,19
1.1.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	344,51	358,28
1.1.1.8.			2019	358,28	372,61
1.1.1.9.			2020	372,61	387,51
1.1.1.10.			2021	387,51	403,01
1.1.1.11.			2022	403,01	419,12
1.2.	Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского района			
1.2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	453,26	482,27
1.2.1.2.			2019	482,27	494,33
1.2.1.3.			2020	494,33	510,18
1.2.1.4.			2021	510,18	521,93
1.2.1.5.			2022	521,93	540,50

1.2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2018	534,85	569,08
1.2.1.8.			2019	569,08	583,31
1.2.1.9.			2020	583,31	602,01
1.2.1.10.			2021	602,01	615,88
1.2.1.11.			2022	615,88	637,79
1.3.	Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского района			
1.3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	744,32	774,10
1.3.1.2.			2019	774,10	805,06
1.3.1.3.			2020	805,06	837,27
1.3.1.4.			2021	837,27	870,75
1.3.1.5.			2022	870,75	905,59
1.3.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.3.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2018	878,30	913,44
1.3.1.8.			2019	913,44	949,97
1.3.1.9.			2020	949,97	987,98
1.3.1.10.			2021	987,98	1027,49
1.3.1.11.			2022	1027,49	1068,60
1.4.	Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района			
1.4.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	330,07	343,27
1.4.1.2.			2019	343,27	356,53
1.4.1.3.			2020	356,53	369,50
1.4.1.4.			2021	369,50	378,65
1.4.1.5.			2022	378,65	393,27
1.4.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.4.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2018	389,48	405,06
1.4.1.8.			2019	405,06	420,71
1.4.1.9.			2020	420,71	436,01

1.4.1.10.			2021	436,01	446,81
1.4.1.11.			2022	446,81	464,06
1.5.	Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района			
1.5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	317,08	329,77
1.5.1.2.			2019	329,77	340,35
1.5.1.3.			2020	340,35	351,18
1.5.1.4.			2021	351,18	362,36
1.5.1.5.			2022	362,36	373,90
1.5.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.5.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	374,15	389,13
1.5.1.8.			2019	389,13	401,61
1.5.1.9.			2020	401,61	414,39
1.5.1.10.			2021	414,39	427,58
1.5.1.11.			2022	427,58	441,20
1.6.	Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района			
1.6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	259,47	269,85
1.6.1.2.			2019	269,85	280,64
1.6.1.3.			2020	280,64	291,87
1.6.1.4.			2021	291,87	303,54
1.6.1.5.			2022	303,54	315,68
1.6.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.6.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	306,17	318,42
1.6.1.8.			2019	318,42	331,16
1.6.1.9.			2020	331,16	344,41
1.6.1.10.			2021	344,41	358,18
1.6.1.11.			2022	358,18	372,50
1.7.	Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по			

		схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского района			
1.7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	913,70	977,65
1.7.1.2.			2019	977,65	1016,72
1.7.1.3.			2020	1016,72	1057,38
1.7.1.4.			2021	1057,38	1099,67
1.7.1.5.			2022	1099,67	1143,64
1.7.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.7.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1078,17	1153,63
1.7.1.8.			2019	1153,63	1199,73
1.7.1.9.			2020	1199,73	1247,71
1.7.1.10.			2021	1247,71	1297,61
1.7.1.11.			2022	1297,61	1349,50
1.8.	Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района			
1.8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	916,52	984,33
1.8.1.2.			2019	977,74	977,74
1.8.1.3.			2020	977,74	1016,84
1.8.1.4.			2021	1016,84	1030,52
1.8.1.5.			2022	1030,52	1071,70
1.8.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.8.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1081,49	1161,51
1.8.1.8.			2019	1153,73	1153,73
1.8.1.9.			2020	1153,73	1199,87
1.8.1.10.			2021	1199,87	1216,01
1.8.1.11.			2022	1216,01	1264,61
1.9.	Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное			
1.9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	905,51	969,80
1.9.1.2.			2019	969,80	982,59

1.9.1.3.			2020	982,59	1021,87
1.9.1.4.			2021	1021,87	1048,30
1.9.1.5.			2022	1048,30	1083,44
1.9.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.9.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1068,50	1144,36
1.9.1.8.			2019	1144,36	1159,46
1.9.1.9.			2020	1159,46	1205,81
1.9.1.10.			2021	1205,81	1236,99
1.9.1.11.			2022	1236,99	1278,46
2.	Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз"				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	802,85	834,95
2.1.2.			2019	834,95	868,33
2.1.3.			2020	868,33	903,04
2.1.4.			2021	903,04	939,14
2.1.5.			2022	939,14	976,69

<*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ
(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ
УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <1><*>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов								
1.1.	Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт								
1.1.1.		2018	3878,13	-	-	-	-	-	-
1.1.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.1.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.1.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.1.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.2.	Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского								

	района								
1.2.1.		2018	7661,32	-	-	-	-	-	-
1.2.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.2.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.2.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.2.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.3.	Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского района								
1.3.1.		2018	6144,74	-	-	-	-	-	-
1.3.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.3.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.3.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.4.	Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района								
1.4.1.		2018	3910,87	-	-	-	-	-	-
1.4.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.4.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.4.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.4.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.5.	Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района								
1.5.1.		2018	4011,79	-	-	-	-	-	-

1.5.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.5.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.5.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.5.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.6.	Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района								
1.6.1.		2018	4377,04	-	-	-		-	-
1.6.2.		2019	-	1,0	-	-	-	-	-
1.6.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.6.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.6.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.7.	Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского района								
1.7.1.		2018	8944,25	-	-	-		-	-
1.7.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.7.3.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
1.7.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.7.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.8.	Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района								
1.8.1.		2018	5066,92	-	-	-		-	-
1.8.2.		2019	-	1,0	-	-	-	-	-
1.8.3.		2020	-	1,0	-	-		-	-

1.8.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.8.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.9.	Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное								
1.9.1.		2018	7286,89	-	-	-		-	-
1.9.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
1.9.3.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
1.9.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.9.5.		2022	-	1,0	-	-		-	-
2.	Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях								
2.1.		2018	19040,30	-	-	-		-	-
2.2.		2019	-	1,0	-	-		-	-
2.3.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.		2021	-	1,0	-	-		-	-
2.5.		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 теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 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> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06
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	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
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	%	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	95,23	95,23	95,23	95,23	95,23
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
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	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярский района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	85,28	85,28	85,28	85,28	85,28
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
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	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	86,32	86,32	86,32	86,32	86,32
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
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	%	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	89,66	89,66	89,66	89,66	89,66
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	154,72	154,72	154,72	154,72	154,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях:

Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,14	164,14	164,14	164,14	164,14
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
