



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.11.2024

№ 1-248/9(353)

город Томск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025-2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2024 № 42/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тарифы на тепловую энергию, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2025 по 31.12.2029.

Начальник департамента



О.Н. Касьянова

Государственная регистрация
Дата: 29.11.2024
Номер: 1577-53/2024

Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 28.11.2024 № 1-248/9(353)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях
Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с
использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2025	305 133,37	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2026	305 133,37	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2027	305 133,37	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2028	305 133,37	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2029	305 133,37	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная ЦТП	2025	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского НМР		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП	2026	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского НМР		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП	2027	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского НМР		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП	2028	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского НМР		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
Котельная ЦТП	2029	154,29	1,82	1 889,20	

Котельная Малореченского НМР	225,30	1,71	226,54
Котельная Чкаловского НМР	158,07	1,77	252,25
Котельная п. Игол	161,10	1,54	4 466,13
Котельная Крапивинского НМР	165,44	1,65	628,93
Котельные N 1 и N 2 п.	158,97	2,18	9 056,28
Котельная Ломового НМР	157,56	2,06	500,64
Котельная Лугинецкого НМР	158,38	1,64	3 628,70
Котельная Герасимовского НМР	198,44	1,59	875,18

Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 28.11.2024 № 1-248/9(353)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 947,11	9 365,55	
			2026	8 279,33	8 279,33	
			2027	8 279,33	8 450,07	
			2028	8 450,07	8 475,55	
			2029	8 475,55	9 086,76	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).