



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

28 ноября 2018 года

№ 534-ТЭ

г. Новосибирск

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, и об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 28.11.2018 № 79)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми

организациями на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 3.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 4.

5. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 5.

6. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) на территории города Новосибирска на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 6.

7. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 7.

8. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 8.

9. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1-4 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пунктах 5-8 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплонабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	2019	6207,40	-	0,0	а) 0,0 ккут/Гкал б) 1,75Гкал/м <sup>2</sup> в) 19650 Гкал	а) 0,1 б) 0,1 в) 0,1
		2020	-	1,0	0,0	а) 0,0 ккут/Гкал б) 1,75Гкал/м <sup>2</sup> в) 19650 Гкал	а) 0,1 б) 0,1 в) 0,1
		2021	-	1,0	0,0	а) 0,0 ккут/Гкал б) 1,75Гкал/м <sup>2</sup> в) 19650 Гкал	а) 0,1 б) 0,1 в) 0,1
		2022	-	1,0	0,0	а) 0,0 ккут/Гкал б) 1,75Гкал/м <sup>2</sup> в) 19650 Гкал	а) 0,1 б) 0,1 в) 0,1
		2023	-	1,0	0,0	а) 0,0 ккут/Гкал б) 1,75Гкал/м <sup>2</sup> в) 19650 Гкал	а) 0,1 б) 0,1 в) 0,1
		2019	44457,57	-	0,0	а) 159,9 ккут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 б) 0,04 в) 0,04
2.	Акционерное общество «Новосибирский механический завод «Искра»	2019	44457,57	-	0,0	а) 159,9 ккут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 б) 0,04 в) 0,04

	(ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642)	2020	-	1,0	0,0	а) 159,9 кгут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 159,9 кгут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 159,9 кгут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 159,9 кгут/Гкал б) 2,188 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1704,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
3.	Государственное унитарное предприятие Новосибирской области «Новосибирский лесхоз» (ОГРН 1085402000310, ИНН 5433171781)	2019	137,85	-	0,0	а) 153,7 кгут/Гкал б) 0,099 Гкал/м <sup>2</sup> в) 5,92 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 153,7 кгут/Гкал б) 0,099 Гкал/м <sup>2</sup> в) 5,92 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 153,7 кгут/Гкал б) 0,099 Гкал/м <sup>2</sup> в) 5,92 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 153,7 кгут/Гкал б) 0,099 Гкал/м <sup>2</sup> в) 5,92 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 153,7 кгут/Гкал б) 0,099 Гкал/м <sup>2</sup> в) 5,92 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
4.	Акционерное общество «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939)	2019	63682,40	-	0,0	а) 157,89кгут/Гкал б) 7,53 Гкал/м <sup>2</sup> в) 180,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 157,89кгут/Гкал б) 7,53 Гкал/м <sup>2</sup> в) 180,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 157,89кгут/Гкал б) 7,53 Гкал/м <sup>2</sup> в) 180,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04



5.	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	2022	-	1,0	0,0	а) 157,89 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
						б) 7,53 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 180,0 Гкал	
		2023	-	1,0	0,0	а) 157,89 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
						б) 7,53 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 180,0 Гкал	
		2019	22112,21	-	0,0	а) 160,73 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
						б) 1,951 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 7315,7 Гкал	
		2020	-	1,0	0,0	а) 160,73 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
						б) 1,951 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 7315,7 Гкал	
2021	-	1,0	0,0	а) 160,73 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04		
				б) 1,951 Гкал/м <sup>2</sup>			
				в) 7315,7 Гкал			
2022	-	1,0	0,0	а) 160,73 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04		
				б) 1,951 Гкал/м <sup>2</sup>			
				в) 7315,7 Гкал			
2023	-	1,0	0,0	а) 160,73 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04		
				б) 1,951 Гкал/м <sup>2</sup>			
				в) 7315,7 Гкал			
6.	Акционерное общество «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 1095473005891, ИНН 5408272659)	2019	4419,90	-	0,0	а) 125,63 кг/ут/Гкал	в) 0,04
						б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 0,0 Гкал	
		2020	-	1,0	0,0	а) 125,63 кг/ут/Гкал	в) 0,04
						б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 0,0 Гкал	
		2021	-	1,0	0,0	а) 125,63 кг/ут/Гкал	в) 0,04
						б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 0,0 Гкал	
		2022	-	1,0	0,0	а) 125,63 кг/ут/Гкал	в) 0,04
						б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 0,0 Гкал	
2023	-	1,0	0,0	а) 125,63 кг/ут/Гкал	в) 0,04		
				б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>			
				в) 0,0 Гкал			

7.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888)	2019	5474,41	-	0,0	а) 179,3 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	б) 0,5
		2020	-	1,0	0,0	а) 179,3 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	б) 0,5
		2021	-	1,0	0,0	а) 179,3 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	б) 0,5
		2022	-	1,0	0,0	а) 179,3 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	б) 0,5
		2023	-	1,0	0,0	а) 179,3 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	б) 0,5
		2019	11622,07	-	0,0	а) 162,0 кг/ут/Гкал б) 0,092 Гкал/м <sup>2</sup> в) 80,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 162,0 кг/ут/Гкал б) 0,092 Гкал/м <sup>2</sup> в) 80,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 162,0 кг/ут/Гкал б) 0,092 Гкал/м <sup>2</sup> в) 80,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 162,0 кг/ут/Гкал б) 0,092 Гкал/м <sup>2</sup> в) 80,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 162,0 кг/ут/Гкал б) 0,092 Гкал/м <sup>2</sup> в) 80,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2019	4195,77	-	0,0	а) 158,0 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 158,0 кг/ут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	в) 0,04
8.	Общество с ограниченной ответственностью «СИАСК-Энерго» (ОГРН 1085402006953, ИНН 5402495169)	2019	11622,07	-	0,0	а) 0,1 в) 0,04	
		2020	-	1,0	0,0	а) 0,1 в) 0,04	
		2021	-	1,0	0,0	а) 0,1 в) 0,04	
		2022	-	1,0	0,0	а) 0,1 в) 0,04	
		2023	-	1,0	0,0	а) 0,1 в) 0,04	
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Успех- Недвижимость» (ОГРН 1095402005522, ИНН 5402511526)	2019	4195,77	-	0,0	в) 0,04	
		2020	-	1,0	0,0	в) 0,04	

	2021	-	1,0	0,0	а) 158,0 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 0,0 Гкал	
	2022	-	1,0	0,0	а) 158,0 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 0,0 Гкал	
	2023	-	1,0	0,0	а) 158,0 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 0,0 Гкал	
	2019	4595,20	-	0,0	а) 153,98 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 3,599 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 511,0 Гкал	
10.	2020	-	1,0	0,0	а) 153,98 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 3,599 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 511,0 Гкал	
	2021	-	1,0	0,0	а) 153,98 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 3,599 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 511,0 Гкал	
	2022	-	1,0	0,0	а) 153,98 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 3,599 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 511,0 Гкал	
	2023	-	1,0	0,0	а) 153,98 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 3,599 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 511,0 Гкал	
	2019	1992,66	-	0,50	а) 156,99 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,86 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 630,0 Гкал	
	2020	-	1,0	0,50	а) 156,99 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,86 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 630,0 Гкал	
	2021	-	1,0	0,50	а) 156,99 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,86 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 630,0 Гкал	
	2022	-	1,0	0,50	а) 156,99 кг/ут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
					б) 0,86 Гкал/м <sup>2</sup>	
					в) 630,0 Гкал	

Акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ»  
(ОГРН 1115476167180,  
ИНН 5402546039)

Войсковая часть 6749  
(ОГРН 1035401932720,  
ИНН 5410125482)

		2023	-	1,0	0,50	а) 156,99 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
						б) 0,86 Гкал/м <sup>2</sup>	
						в) 630,0 Гкал	
12.	Акционерное общество «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515)	2019	2269,00	-	0,0	а) 159,0 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	б) 2,025Гкал/м <sup>2</sup>	
		2021	-	1,0	0,0	в) 531,0 Гкал	
		2022	-	1,0	0,0	а) 159,0 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	б) 2,025Гкал/м <sup>2</sup>	
		2019	1127,42	-	0,0	в) 531,0 Гкал	
13.	Холдинговая компания «Новосибирский электровакуумный завод-Союз» в форме публичного акционерного общества (ОГРН 1025401010359, ИНН 5402103510)	2020	-	1,0	0,0	а) 155,0 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	б) 0,125Гкал/м <sup>2</sup>	
		2022	-	1,0	0,0	в) 120,0Гкал	
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири»	2019	16440,80	-	0,0	а) 155,0 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	б) 0,125Гкал/м <sup>2</sup>	
		2021	-	1,0	0,0	в) 120,0Гкал	
		2022	-	1,0	0,0	а) 155,0 кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	б) 0,125Гкал/м <sup>2</sup>	
		2019	16440,80	-	0,0	в) 120,0Гкал	
		2020	-	1,0	0,0	а) 171,75кгут/Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup>	
		2022	-	1,0	0,0	в) 0,0 Гкал	



	(ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)	2020	-	1,0	0,0	а) 171,75 кгут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 171,75 кгут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 0,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 171,75 кгут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 17098,1 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 171,75 кгут/Гкал б) 0,0 Гкал/м <sup>2</sup> в) 17098,1 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТеплоСвет» (ОГРН 1155476046835, ИНН 5402005671)	2019	1340,75	-	0,0	а) 147,44 кгут/Гкал б) 0,9 Гкал/м <sup>2</sup> в) 137,8 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 147,44 кгут/Гкал б) 0,9 Гкал/м <sup>2</sup> в) 137,8 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 147,44 кгут/Гкал б) 0,9 Гкал/м <sup>2</sup> в) 137,8 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 147,44 кгут/Гкал б) 0,9 Гкал/м <sup>2</sup> в) 137,8 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 147,44 кгут/Гкал б) 0,9 Гкал/м <sup>2</sup> в) 137,8 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Паросиловой цех» (ОГРН 1055410058461, ИНН 5410003572)	2019	7920,49	-	0,0	а) 163,2 кгут/Гкал б) 0,26 Гкал/м <sup>2</sup> в) 700,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 163,2 кгут/Гкал б) 0,26 Гкал/м <sup>2</sup> в) 700,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 163,2 кгут/Гкал б) 0,26 Гкал/м <sup>2</sup> в) 700,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04

17.	Общество с ограниченной ответственностью «СанТехПрибор» (ОГРН 1075402010034, ИНН 5402482709)	2022	-	1,0	0,0	а) 163,2 кг/т/Гкал б) 0,26 Гкал/м <sup>2</sup> в) 700,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 163,2 кг/т/Гкал б) 0,26 Гкал/м <sup>2</sup> в) 700,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2019	1986,11	-	0,0	а) 157,6 кг/т/Гкал б) 0,193 Гкал/м <sup>2</sup> в) 286,0Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 157,6 кг/т/Гкал б) 0,193 Гкал/м <sup>2</sup> в) 286,0Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 157,6 кг/т/Гкал б) 0,193 Гкал/м <sup>2</sup> в) 286,0Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 157,6 кг/т/Гкал б) 0,193 Гкал/м <sup>2</sup> в) 286,0Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 157,6 кг/т/Гкал б) 0,193 Гкал/м <sup>2</sup> в) 286,0Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2019	1208,88	-	0,0	а) 156,7 г/т/Гкал б) 0,546 Гкал/м <sup>2</sup> в) 70,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 156,7 г/т/Гкал б) 0,546 Гкал/м <sup>2</sup> в) 70,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 156,7 г/т/Гкал б) 0,546 Гкал/м <sup>2</sup> в) 70,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 156,7 г/т/Гкал б) 0,546 Гкал/м <sup>2</sup> в) 70,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 156,7 г/т/Гкал б) 0,546 Гкал/м <sup>2</sup> в) 70,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Стройвест» (ОГРН 1065402064034, ИНН 5402471792)						

19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	2019	9924,87	-	0,50	а) 159,16 кгут/Гкал б) 0,105 Гкал/м <sup>2</sup> в) 261,9 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,50	а) 159,16 кгут/Гкал б) 0,105 Гкал/м <sup>2</sup> в) 261,9 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,50	а) 159,16 кгут/Гкал б) 0,105 Гкал/м <sup>2</sup> в) 261,9 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,50	а) 159,16 кгут/Гкал б) 0,105 Гкал/м <sup>2</sup> в) 261,9 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,50	а) 159,16 кгут/Гкал б) 0,105 Гкал/м <sup>2</sup> в) 261,9 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Потенциал-Плюс» (ОГРН 1115476111783, ИНН 5405441796)	2019	19406,24	-	0,0	а) 157,3 кгут/Гкал б) 2,1 Гкал/м <sup>2</sup> в) 300,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2020	-	1,0	0,0	а) 157,3 кгут/Гкал б) 2,1 Гкал/м <sup>2</sup> в) 300,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2021	-	1,0	0,0	а) 157,3 кгут/Гкал б) 2,1 Гкал/м <sup>2</sup> в) 300,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2022	-	1,0	0,0	а) 157,3 кгут/Гкал б) 2,1 Гкал/м <sup>2</sup> в) 300,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04
		2023	-	1,0	0,0	а) 157,3 кгут/Гкал б) 2,1 Гкал/м <sup>2</sup> в) 300,0 Гкал	а) 0,1 в) 0,04

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).
- <\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:
- а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи;
- б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе;
- в) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на газе и жидком топливе.

---



**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
			тыс.руб.	%	%	кВт/Гкал	%
1	2	3	4	5	6	7	8
		2019	23074,70	-	0,0	160,7	0,04
		2020	-	1,0	0,0	160,7	0,04
1.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	2021	-	1,0	0,0	160,7	0,04
		2022	-	1,0	0,0	160,7	0,04
		2023	-	1,0	0,0	162,4	0,04

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 регулирование, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относится: удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кВт/Гкал).

<\*> Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которого должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на газе и жидком топливе.

---

**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	2019	6208,69	-	0,0	а) 1,364 Гкал/М <sup>2</sup> б) 9602,0 Гкал	0,1
		2020	-	1,0	0,0	а) 1,364 Гкал/М <sup>2</sup> б) 9602,0 Гкал	0,1
		2021	-	1,0	0,0	а) 1,364 Гкал/М <sup>2</sup> б) 9602,0 Гкал	0,1
		2022	-	1,0	0,0	а) 1,364 Гкал/М <sup>2</sup> б) 9602,0 Гкал	0,1
		2023	-	1,0	0,50	а) 1,364 Гкал/М <sup>2</sup> б) 9602,0 Гкал	0,1
2.	Холдинговая компания «Новосибирский электровакуумный завод-Союз» в форме публичного акционерного общества (ОГРН 1025401010359, ИНН 5402103510)	2019	155,48	-	0,0	а) 0,226 Гкал/М <sup>2</sup> б) 187,0 Гкал	0,1
		2020	-	1,0	0,0	а) 0,226 Гкал/М <sup>2</sup> б) 187,0 Гкал	0,1
		2021	-	1,0	0,0	а) 0,226 Гкал/М <sup>2</sup> б) 187,0 Гкал	0,1
		2022	-	1,0	0,0	а) 0,226 Гкал/М <sup>2</sup> б) 187,0 Гкал	0,1
		2023	-	1,0	0,0	а) 0,226 Гкал/М <sup>2</sup> б) 187,0 Гкал	0,1

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, а также определения

достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).  
<\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи.

---



**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффек- тивности операци- онных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
			тыс.руб.	%	%	кВт/Гкал	%
1	2	3	4	5	6	7	8
		2019	16440,80	-	0,0	159,16	0,04
		2020	-	1,0	0,0	159,16	0,04
		2021	-	1,0	0,0	159,16	0,04
		2022	-	1,0	0,0	159,16	0,04
		2023	-	1,0	0,0	159,16	0,04
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)						

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 регулируемую вид деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относится удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кВт/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию).

<\*\*\*> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относится снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на газе и жидком топливе.

---

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1191,57	1229,09
				2020	1229,09	1266,75
				2021	1266,75	1277,09
				2022	1277,09	1392,94
				2023	1392,94	1262,35
2.	Акционерное общество «Новосибирский механический завод «Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1171,72	1209,23
				2020	1209,23	1235,49
				2021	1235,49	1283,13
				2022	1283,13	1301,37
				2023	1301,37	1366,46
3.	Государственное унитарное предприятие Новосибирской области «Новосибирский лесхоз» (ОГРН 1085402000310, ИНН 5433171781)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1359,86	1389,12
				2020	1389,12	1440,05
				2021	1440,05	1470,39
				2022	1470,39	1534,86
				2023	1534,86	1552,75
4.	Акционерное общество «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1270,63	1311,29
				2020	1311,29	1313,57
				2021	1313,57	1399,24
				2022	1399,24	1362,57
				2023	1362,57	1512,02
5.	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1319,03	1361,23
				2020	1361,23	1371,45
				2021	1371,45	1456,97
				2022	1456,97	1432,80
				2023	1432,80	1575,95
6.	Акционерное общество «15 центральный автомобильный ремонтный завод» (ОГРН 1095473005891, ИНН 5408272659)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1262,63	1262,63
				2020	1262,63	1351,80
				2021	1351,80	1318,21
				2022	1318,21	1471,88
				2023	1471,88	1347,54

7.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области» (ОГРН 1025403869820, ИНН 5409109888)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1414,31<*>	1456,60<*>
			2020	1456,60<*>	1495,51<*>
			2021	1495,51<*>	1548,34<*>
			2022	1548,34<*>	1583,82<*>
2023	1583,82<*>	1648,60<*>			
8.	Общество с ограниченной ответственностью «СИАСК-Энерго» (ОГРН 1085402006953, ИНН 5402495169)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1656,94	1710,01
			2020	1710,01	1609,70
			2021	1609,70	1871,67
			2022	1871,67	1593,70
2023	1593,70	2128,86			
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Успех-Недвижимость» (ОГРН 1095402005522, ИНН 5402511526)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1734,00<*>	1734,00<*>
			2020	1734,00<*>	1835,84<*>
			2021	1835,84<*>	1794,66<*>
			2022	1794,66<*>	1971,52<*>
2023	1971,52<*>	1824,59<*>			
10.	Акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1073,53	1107,90
			2020	1107,90	1135,32
			2021	1135,32	1180,03
			2022	1180,03	1201,47
		2023	1201,47	1260,30	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1288,24	1329,48
			2020	1329,48	1362,38
			2021	1362,38	1416,04
2022	1416,04		1441,76		
2023	1441,76	1512,36			
11.	Войсковая часть 6749 (ОГРН 1035401932720, ИНН 5410125482)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1171,24	1177,97
			2020	1177,97	1248,47
			2021	1248,47	1228,12
			2022	1228,12	1346,71
		2023	1346,71	1259,38	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1405,49	1413,56
			2020	1413,56	1498,16
			2021	1498,16	1473,74
2022	1473,74		1616,05		
2023	1616,05	1511,26			
12.	Акционерное общество «Береговое» (ОГРН 1095405018312, ИНН 5405397515)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1354,60	1397,97
			2020	1397,97	1409,63
			2021	1409,63	1473,93
			2022	1473,93	1461,82
2023	1461,82	1566,68			



		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1625,52	1677,56
			2020	1677,56	1691,56
			2021	1691,56	1768,72
			2022	1768,72	1754,18
			2023	1754,18	1880,02
13.	Холдинговая компания «Новосибирский электровакуумный завод-Союз» в форме публичного акционерного общества (ОГРН 1025401010359, ИНН 5402103510)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1176,74	1214,40
			2020	1214,40	1243,12
			2021	1243,12	1293,81
			2022	1293,81	1314,43
			2023	1314,43	1382,91
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1412,09	1457,28
			2020	1457,28	1491,74
			2021	1491,74	1552,57
	2022		1552,57	1577,32	
	2023		1577,32	1659,49	
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1075,07	1109,30
			2020	1109,30	1135,47
			2021	1135,47	1177,89
			2022	1177,89	1198,56
			2023	1198,56	1254,42
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1290,08	1331,16
			2020	1331,16	1362,56
			2021	1362,56	1413,47
	2022		1413,47	1438,27	
	2023		1438,27	1505,30	
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТеплоСвет» (ОГРН 1155476046835, ИНН 5402005671)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1102,93	1124,48
			2020	1124,48	1170,33
			2021	1170,33	1186,80
			2022	1186,80	1250,00
			2023	1250,00	1245,57
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1323,52	1349,38
			2020	1349,38	1404,40
			2021	1404,40	1424,16
	2022		1424,16	1500,00	
	2023		1500,00	1494,68	
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Паросиловой цех» (ОГРН 1055410058461, ИНН 5410003572)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1331,37<*>	1331,37<*>
			2020	1331,37<*>	1430,90<*>
			2021	1430,90<*>	1388,24<*>
			2022	1388,24<*>	1562,22<*>
			2023	1562,22<*>	1414,27<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			

		одноставочный, руб./Гкал	2019	1331,37<*>	1331,37<*>	
			2020	1331,37<*>	1430,90<*>	
			2021	1430,90<*>	1388,24<*>	
			2022	1388,24<*>	1562,22<*>	
			2023	1562,22<*>	1414,27<*>	
17.	Общество с ограниченной ответственностью «СанТехПрибор» (ОГРН 1075402010034, ИНН 5402482709)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1410,03<*>	1455,20<*>	
			2020	1455,20<*>	1437,62<*>	
			2021	1437,62<*>	1575,86<*>	
			2022	1575,86<*>	1483,87<*>	
			2023	1483,87<*>	1740,48<*>	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1410,03<*>	1455,20<*>	
			2020	1455,20<*>	1437,62<*>	
			2021	1437,62<*>	1575,86<*>	
2022	1575,86<*>		1483,87<*>			
2023	1483,87<*>		1740,48<*>			
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Стройвест» (ОГРН 1065402064034, ИНН 5402471792)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1594,51<*>	1613,68<*>	
			2020	1613,68<*>	1697,08<*>	
			2021	1697,08<*>	1693,46<*>	
			2022	1693,46<*>	1824,17<*>	
			2023	1824,17<*>	1756,91<*>	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1594,51<*>	1613,68<*>	
			2020	1613,68<*>	1697,08<*>	
			2021	1697,08<*>	1693,46<*>	
2022	1693,46<*>		1824,17<*>			
2023	1824,17<*>		1756,91<*>			
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1075,07	1109,51	
			2020	1109,51	1128,61	
			2021	1128,61	1175,16	
			2022	1175,16	1182,87	
			2023	1182,87	1251,01	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1290,08	1331,41	
			2020	1331,41	1354,33	
			2021	1354,33	1410,19	
2022	1410,19		1419,44			
2023	1419,44		1501,21			
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Потенциал-Плюс» (ОГРН 1115476111783, ИНН 5405441796)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1108,67	1116,57	
			2020	1116,57	1176,13	
			2021	1176,13	1163,45	
			2022	1163,45	1261,51	
			2023	1261,51	1195,71	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1330,40	1339,88	
			2020	1339,88	1411,36	

			2021	1411,36	1396,14
			2022	1396,14	1513,81
			2023	1513,81	1434,85

<\*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

<\*\*\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии  
Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» на территории города  
Новосибирска на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	928,28	957,99	
			2020	957,99	987,89	
			2021	987,89	1008,86	
			2022	1008,86	1051,93	
2023	1051,93	1063,98				

**Примечание:**

Величины расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец», составляют: 665,75 руб./Гкал (на 2019 год); 685,72 руб./Гкал (на 2020 год); 706,30 руб./Гкал (на 2021 год); 727,49 руб./Гкал (на 2022 год); 749,31 руб./Гкал (на 2023 год).

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые  
теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, на долгосрочный  
период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вид теплоносителя		
				вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2019	195,11	195,11
				2020	195,11	206,13
				2021	206,13	201,96
				2022	201,96	221,02
				2023	221,02	205,65
2.	Холдинговая компания «Новосибирский электровакуумный завод-Союз» в форме публичного акционерного общества (ОГРН 1025401010359, ИНН 5402103510)	одноставочный, руб./Гкал	2019	99,74	100,74	
			2020	100,74	106,55	
			2021	106,55	106,23	
			2022	106,23	115,40	
			2023	115,40	110,64	

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ 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 «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	876,88	876,88	
			2020	876,88	900,71	
			2021	900,71	925,88	
			2022	925,88	951,82	
2023	951,82	978,50				