



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.10.2020 № 121-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами 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» и от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) для формирования тарифов на тепловую энергию (производство, передача), поставляемую на территории Нижнетуринского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов, на основании концессионного соглашения от 16.09.2020 № 7S00-FA057/02-026-0014-2020 согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют со дня вступления в законную силу по 31.12.2049.

4. На тарифы, установленные настоящим постановлением, распространяются Разъяснения по применению тарифов на тепловую энергию

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 28.10.2020 № 121-ПК

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т Плюс»
(Красногорский район Московской области) для формирования тарифов на тепловую энергию (производство,
передача), поставляемую на территории Нижнетуринского городского округа, с использованием метода
индексации установленных тарифов, на основании концессионного соглашения от 16.09.2020
№ 7S00-FA057/02-026-0014-2020**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нижнетуринский городской округ								
1.	Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Красногорский район Московской области)							
1.1.	СТ: Нижнетуринский городской округ							
1.1.1.	2020 год	производство тепловой энергии – 26699,00; передача тепловой энергии – 87963,00	-	производство тепловой энергии – 0,10; передача тепловой энергии – 0,10	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 181,6 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б,	x	x
1.1.2.	2021 год	x	1	производ-	x		x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				ство тепловой энергии – 3,66; передача тепловой энергии – 3,66		<p>природный газ – 182,8 кг у.т./Гкал; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, дрова – 228,0 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, дрова – 227,6 кг у.т./Гкал; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д.1 А, дрова – 230,4 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 170,1 кг у.т./Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д.1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуринской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год;		
1.1.3.	2022 год	х	1	производ- ство тепловой энергии – 5,88; передача тепловой энергии – 5,88	х	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 181,6 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, природный газ – 182,8 кг у.т./Гкал; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, дрова – 228,0 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 168,1 кг у.т./Гкал; Величина технологических потерь	х	х

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год;</p> <p>школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуринской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год;</p>		
1.1.4.	2023 год	x	1	производство тепловой энергии – 9,40;	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:	x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				передача тепловой энергии – 9,40		котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, природный газ – 178,6 кг у.т./Гкал;		
1.1.5.	2024 год	x	1	производство тепловой энергии – 11,42; передача тепловой энергии – 11,42	x	котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал;	x	x
1.1.6.	2025 год	x	1	производство тепловой энергии – 11,57; передача тепловой энергии – 11,57	x	котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 168,1 кг у.т./Гкал;	x	x
1.1.7.	2026 год	x	1	производство тепловой энергии – 13,14; передача тепловой энергии – 13,14	x	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год;	x	x
1.1.8.	2027 год	x	1	производство тепловой энергии – 13,86; передача	x	котельная ЦОК п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год; школьная котельная, п. Косья,	x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				тепловой энергии – 13,86		ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуруинской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год		
1.1.9.	2028 год	х	1	производство тепловой энергии – 13,56; передача тепловой энергии – 13,56	х		х	х
1.1.10.	2029 год	х	1	производство тепловой энергии – 12,48; передача тепловой энергии – 12,48	х		х	х
1.1.11.	2030 год	х	1	производство тепловой энергии – 11,84; передача тепловой энергии – 11,84	х		х	х
1.1.12.	2031 год	х	1	производство тепловой энергии – 11,39; передача тепловой	х		х	х

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				энергии – 11,39				
1.1.13.	2032 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 11,49; передача тепловой энергии – 11,49	x		x	x
1.1.14.	2033 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 11,60; передача тепловой энергии – 11,60	x		x	x
1.1.15.	2034 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 11,73; передача тепловой энергии – 11,73	x		x	x
1.1.16.	2035 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 11,62; передача тепловой энергии –	x		x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				11,62				
1.1.17.	2036 год	x	1	производство тепловой энергии – 11,24; передача тепловой энергии – 11,24	x		x	x
1.1.18.	2037 год	x	1	производство тепловой энергии – 10,18; передача тепловой энергии – 10,18	x		x	x
1.1.19.	2038 год	x	1	производство тепловой энергии – 8,80; передача тепловой энергии – 8,80	x		x	x
1.1.20.	2039 год	x	1	производство тепловой энергии – 7,49; передача тепловой энергии – 7,49	x		x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.21.	2040 год	x	1	производство тепловой энергии – 6,24; передача тепловой энергии – 6,24	x		x	x
1.1.22.	2041 год	x	1	производство тепловой энергии – 5,31; передача тепловой энергии – 5,31	x		x	x
1.1.23.	2042 год	x	1	производство тепловой энергии – 4,48; передача тепловой энергии – 4,48	x		x	x
1.1.24.	2043 год	x	1	производство тепловой энергии – 3,78; передача тепловой энергии – 3,78	x		x	x
1.1.25.	2044 год	x	1	производ-	x		x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				ство тепловой энергии – 3,07; передача тепловой энергии – 3,07				
1.1.26.	2045 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 2,91; передача тепловой энергии – 2,91	x		x	x
1.1.27.	2046 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 3,41; передача тепловой энергии – 3,41	x		x	x
1.1.28.	2047 год	x	1	производ- ство тепловой энергии – 3,45; передача тепловой энергии – 3,45	x		x	x
1.1.29.	2048 год	x	1	производ- ство	x		x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				тепловой энергии – 2,85; передача тепловой энергии – 2,85				
1.1.30.	2049 год	x	1	производство тепловой энергии – 2,23; передача тепловой энергии – 2,23	x		x	x

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, период действия тарифов, вид тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8
Нижнетуринский городской округ							
1.	Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Красногорский район Московской области)						
1.1.	СТ: Нижнетуринский городской округ						
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал						
1.1.1.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2020	1540,11					
1.1.1.2.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1540,11					
1.1.1.3.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1673,62					
1.1.1.4.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1673,62					
1.1.1.5.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1707,96					
1.1.1.6.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1707,96					
1.1.1.7.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1790,99					
1.1.1.8.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1790,99					
1.1.1.9.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1898,79					
1.1.1.10.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1890,81					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.11.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1890,81					
1.1.1.12.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1890,81					
1.1.1.13.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2084,27					
1.1.1.14.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2072,44					
1.1.1.15.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2072,44					
1.1.1.16.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2072,44					
1.1.1.17.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2207,68					
1.1.1.18.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2193,52					
1.1.1.19.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2193,52					
1.1.1.20.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2193,52					
1.1.1.21.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2323,25					
1.1.1.22.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2323,25					
1.1.1.23.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2335,35					
1.1.1.24.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2335,35					
1.1.1.25.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2494,43					
1.1.1.26.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2494,43					
1.1.1.27.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	2512,88					
1.1.1.28.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	2512,88					
1.1.1.29.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	2680,04					
1.1.1.30.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	2680,04					
1.1.1.31.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	2693,23					
1.1.1.32.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	2693,23					
1.1.1.33.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	2868,86					
1.1.1.34.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	2846,18					
1.1.1.35.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	2846,18					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.36.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	2846,18					
1.1.1.37.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	2981,63					
1.1.1.38.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	2981,63					
1.1.1.39.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	2990,43					
1.1.1.40.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	2990,43					
1.1.1.41.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	3135,18					
1.1.1.42.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	3135,18					
1.1.1.43.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	3165,25					
1.1.1.44.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	3165,25					
1.1.1.45.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	3321,68					
1.1.1.46.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	3321,68					
1.1.1.47.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	3364,48					
1.1.1.48.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	3364,48					
1.1.1.49.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	3527,82					
1.1.1.50.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	3527,82					
1.1.1.51.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	3606,03					
1.1.1.52.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	3606,03					
1.1.1.53.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	3814,19					
1.1.1.54.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	3814,19					
1.1.1.55.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	3877,56					
1.1.1.56.	с 01.01.2048 по 30.06.2048	3877,56					
1.1.1.57.	с 01.07.2048 по 31.12.2048	4059,19					
1.1.1.58.	с 01.01.2049 по 30.06.2049	4059,19					
1.1.1.59.	с 01.07.2049 по 31.12.2049	4129,64					
1.1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал						

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2020	1848,13					
1.1.2.2.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1848,13					
1.1.2.3.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2008,34					
1.1.2.4.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2008,34					
1.1.2.5.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2049,55					
1.1.2.6.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2049,55					
1.1.2.7.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2149,19					
1.1.2.8.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2149,19					
1.1.2.9.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2278,55					
1.1.2.10.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2268,97					
1.1.2.11.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2268,97					
1.1.2.12.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2268,97					
1.1.2.13.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2501,12					
1.1.2.14.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2486,93					
1.1.2.15.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2486,93					
1.1.2.16.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2486,93					
1.1.2.17.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2649,22					
1.1.2.18.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2632,22					
1.1.2.19.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2632,22					
1.1.2.20.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2632,22					
1.1.2.21.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2787,90					
1.1.2.22.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2787,90					
1.1.2.23.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2802,42					
1.1.2.24.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2802,42					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.25.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2993,32					
1.1.2.26.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2993,32					
1.1.2.27.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	3015,46					
1.1.2.28.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	3015,46					
1.1.2.29.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	3216,05					
1.1.2.30.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	3216,05					
1.1.2.31.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	3231,88					
1.1.2.32.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	3231,88					
1.1.2.33.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	3442,63					
1.1.2.34.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	3415,42					
1.1.2.35.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	3415,42					
1.1.2.36.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	3415,42					
1.1.2.37.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	3577,96					
1.1.2.38.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	3577,96					
1.1.2.39.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	3588,52					
1.1.2.40.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	3588,52					
1.1.2.41.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	3762,22					
1.1.2.42.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	3762,22					
1.1.2.43.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	3798,30					
1.1.2.44.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	3798,30					
1.1.2.45.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	3986,02					
1.1.2.46.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	3986,02					
1.1.2.47.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	4037,38					
1.1.2.48.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	4037,38					
1.1.2.49.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	4233,38					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.50.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	4233,38					
1.1.2.51.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	4327,24					
1.1.2.52.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	4327,24					
1.1.2.53.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	4577,03					
1.1.2.54.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	4577,03					
1.1.2.55.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	4653,07					
1.1.2.56.	с 01.01.2048 по 30.06.2048	4653,07					
1.1.2.57.	с 01.07.2048 по 31.12.2048	4871,03					
1.1.2.58.	с 01.01.2049 по 30.06.2049	4871,03					
1.1.2.59.	с 01.07.2049 по 31.12.2049	4955,57					