



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«01» декабря 2025 г.

№ 189

г. Якутск

Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия), на 2026-2030 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», руководствуясь постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республике Саха (Якутия) от 25.05.2020 № 21 «Об утверждении Положения о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) п о с т а н о в л я е т:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2026 - 20230 годы, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2 Установить долгосрочные параметры регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2026 - 2030 годы, согласно приложениям № 2 - 13 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление действует с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года.

4. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'N.V. Bochkov', written over a horizontal line.

Н.В. Бочков

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха
(Якутия) на 2026 - 2030 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры 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	Мегино-Кангаласский улус (район)								
1.1.	ООО НПП "Ником" Село Магга <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	11 900,34	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	10 112,51	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 112,51	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 165,68	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	10 165,68	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	10 282,69	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	10 282,69	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	10 434,26	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	10 434,26	-	-	-	-	-
1.1.10		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	10 622,61	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы с учетом НДС) <*>							
1.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	11 900,34	-	-	-	-	-
1.2.2.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	10 112,51	-	-	-	-	-	
1.2.3.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 112,51	-	-	-	-	-	

1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 165,68	-	-	-	-	-	
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	10 165,68	-	-	-	-	-	
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	10 282,69	-	-	-	-	-	
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	10 282,69	-	-	-	-	-	
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	10 434,26	-	-	-	-	-	
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	10 434,26	-	-	-	-	-	
1.2.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	10 622,61	-	-	-	-	-	
Нюрбинский улус (район)										
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	22 675,78	-	-	-	-	-	
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	20 533,28	-	-	-	-	-	
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	20 533,28	-	-	-	-	-	
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	20 874,39	-	-	-	-	-	
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	20 874,39	-	-	-	-	-	
2.1.6.	ООО "Арыллаах" Село Дикимдя <****>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	21 162,48	-	-	-	-	-	
2.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	21 162,48	-	-	-	-	-	
2.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	21 535,62	-	-	-	-	-	
2.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	21 535,62	-	-	-	-	-	
2.1.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	21 999,32	-	-	-	-	-	
2.2.		Население (тарифы с учетом НДС) <*>								
2.2.1.			одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	23 809,57	-	-	-	-	-

2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	21 559,94	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	21 559,94	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	21 918,11	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	21 918,11	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	22 220,60	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	22 220,60	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	22 612,40	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	22 612,40	-	-	-	-	-
2.2.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	23 099,29	-	-	-	-	-
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12 647,61	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	12 549,87	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 549,87	-	-	-	-	-
3.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 602,63	-	-	-	-	-
3.1.5.	ООО "Арыллаах" Село Малыкай <***>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	12 602,63	-	-	-	-	-
3.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	12 718,76	-	-	-	-	-
3.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	12 718,76	-	-	-	-	-
3.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	12 869,18	-	-	-	-	-
3.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	12 869,18	-	-	-	-	-
3.1.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	13 056,10	-	-	-	-	-
3.3.		Население (тарифы с учетом НДС) <*>							

3.3.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	13 279,99	-	-	-	-	-
3.3.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	13 177,36	-	-	-	-	-
3.3.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	13 177,36	-	-	-	-	-
3.3.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	13 232,76	-	-	-	-	-
3.3.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	13 232,76	-	-	-	-	-
3.3.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	13 354,70	-	-	-	-	-
3.3.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	13 354,70	-	-	-	-	-
3.3.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	13 512,64	-	-	-	-	-
3.3.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	13 512,64	-	-	-	-	-
3.3.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	13 708,91	-	-	-	-	-
Олекминский улус (район)									
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	13 212,14	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	13 212,14	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	13 212,14	-	-	-	-	-
4.1.4.	ООО "УК КОМФОРТ" Город Олёкминск <****>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	13 215,29	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	13 215,29	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	13 222,21	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	13 222,21	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	13 231,19	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	13 231,19	-	-	-	-	-

4.1.1 0.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	13 242,34	-	-	-	-	-
4.4.	Население (тарифы с учетом НДС) <*>								
4.4.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	13 872,75	-	-	-	-	-
4.4.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	13 872,75	-	-	-	-	-
4.4.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	13 872,75	-	-	-	-	-
4.4.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	13 876,05	-	-	-	-	-
4.4.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	13 876,05	-	-	-	-	-
4.4.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	13 883,32	-	-	-	-	-
4.4.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	13 883,32	-	-	-	-	-
4.4.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	13 892,75	-	-	-	-	-
4.4.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	13 892,75	-	-	-	-	-
4.4.1 0.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	13 904,46	-	-	-	-	-
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
5.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9 481,38	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	10 759,15	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 759,15	-	-	-	-	-
5.1.4.	ИП "Курганова И.Г." Село Хоринцы <***>	одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 800,34	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	10 800,34	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	10 891,01	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	10 891,01	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	11 008,44	-	-	-	-	-

5.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	11 008,44	-	-	-	-	-
5.1.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	11 154,38	-	-	-	-	-
5.5.		Население (тарифы с учетом НДС) <*>							
5.5.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9 481,38	-	-	-	-	-
5.5.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	10 759,15	-	-	-	-	-
5.5.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 759,15	-	-	-	-	-
5.5.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 800,34	-	-	-	-	-
5.5.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	10 800,34	-	-	-	-	-
5.5.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	10 891,01	-	-	-	-	-
5.5.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	10 891,01	-	-	-	-	-
5.5.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	11 008,44	-	-	-	-	-
5.5.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	11 008,44	-	-	-	-	-
5.5.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	11 154,38	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.	ИП Пичугин М.В. Село Саняхтах <***>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	10 565,41	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	12 378,79	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 378,79	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 421,38	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	12 421,38	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	12 515,12	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	12 515,12	-	-	-	-	-

6.1.8.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	12 636,53	-	-	-	-	-
6.1.9.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	12 636,53	-	-	-	-	-
6.1.10.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	12 787,41	-	-	-	-	-
6.6.	Население (тарифы с учетом НДС) <*>							
6.6.1.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	10 565,41	-	-	-	-	-
6.6.2.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.10.2026 по 31.12.2026	12 378,79	-	-	-	-	-
6.6.3.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 378,79	-	-	-	-	-
6.6.4.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 421,38	-	-	-	-	-
6.6.5.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	12 421,38	-	-	-	-	-
6.6.6.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	12 515,12	-	-	-	-	-
6.6.7.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	12 515,12	-	-	-	-	-
6.6.8.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	12 636,53	-	-	-	-	-
6.6.9.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2030 по 30.06.2030	12 636,53	-	-	-	-	-
6.6.10.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2030 по 31.12.2030	12 787,41	-	-	-	-	-

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

<***> - организация является плательщиком НДС по ставке 22 процентов.

<****> - организация не является плательщиком НДС.

<*****> - организация является плательщиком НДС по ставке 5 процентов.

Примечание: население, проживающее в жилищном фонде, оплачивает коммунальную услугу в соответствии с льготным тарифом, устанавливаемым на основании Закона РС(Я) от 05.12.2013 1235-3 N 25-V "О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение".

**Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО НПП
«Ником» потребителям муниципального района "Мегино-Кангаласский
район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых фы метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО НПП "Ником" Село Матта	2026	15 699,94	-	-	Согласно приложению N8	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N8	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N8	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N8	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N8	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО
"Арыылаах" потребителям муниципального района "Нюрбинский
район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется
метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" Село Малькай	2026	8 017,70	-	-	Согласно приложению N9	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N9	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N9	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N9	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N9	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО
"Арыылаах" потребителям муниципального района "Нюрбинский
район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется
метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" Село Дикимдя	2026	7 368,99	-	-	Согласно приложению N10	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N10	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N10	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N10	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N10	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО "УК Комфорт" потребителям муниципального района "Олекминский район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "УК КОМФОРТ" Город Олёкминск	2026	118,90	-	-	Согласно приложению N11	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N11	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N11	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N11	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N11	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для организации ИП "Курганова И.Г." потребителям муниципального района "Олекминский район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ИП "Курганова И.Г." Село Хоринцы	2026	6 630,80	-	-	Согласно приложению N12	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N12	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N12	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N12	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N12	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для организации ИП Пичугин М.В. потребителям муниципального района "Олекминский район" Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ИП Пичугин М.В. Село Саняхтах	2026	4 622,90	-	-	Согласно приложению N13	-
2		2027	-	3,0	-	Согласно приложению N13	-
3		2028	-	2,0	-	Согласно приложению N13	-
4		2029	-	1,5	-	Согласно приложению N13	-
5		2030	-	1,0	-	Согласно приложению N13	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ООО НПП "Ником" Мегино-Кангаласский район село Матта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
Ником 01/001 Квартальная							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,11	183,08	183,04	183	182,97

2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
3	Показатели надежности						
Ником 01/003 Сайды							
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
4	Показатели эффективности						
4.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,11	183,08	183,04	183,00	182,97
4.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ООО "Арыылаах" Нюрбинский район село Малыкай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
Арыылаах 01/006 Эбэ							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,47	168,43	168,4	168,37	168,33
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ООО "Арыылаах" Нюрбинский район село Дикимдя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
Арыылаах 01/003 Школа							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,2	212,2	205,8	205,8	205,8
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,06	0,97	0,97	0,97	0,97

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ООО "УК КОМФОРТ" Олекминский район город
 Олёкминск тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
УКК 01/001 кот. Автономная (бойлерная)							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,17	154,14	154,11	154,08	154,05
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ИП "Курганова И.Г." Олекминский район село Хоринцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
Курган 01/001 Центральная							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,02	188,98	188,94	188,9	188,86
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

**Показатели надежности и эффективности на 2026-2030 гг. ИП Пичугин М.В. Олекминский район село Саняхтах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Показатели надежности						
Пичу 01/001 Квартальная котельная							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,07	168,04	168,00	167,97	167,94
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76