



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«24» ноября 2022 г.

№285

г. Якутск

Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», руководствуясь постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики 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 тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы, согласно приложениям №1-18 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности) теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы, согласно приложениям №19-146 к настоящему постановлению.

3. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №636 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Абыйский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 1.1.10, 1.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

4. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №637 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Алданский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 4.1.10, 4.2.10, 7.1.10, 7.2.10, 8.1.10, 8.2.10, слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

5. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №639 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Верхневилуйский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 2.1.10, 2.2.10, слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

6. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №640 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Вилуйский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10, 4.1.10, 4.2.10, 6.1.10, 6.2.10, 8.1.10, 8.2.10, 13.1.10, 13.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

7. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №655 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования ГО «город Якутск» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 2.1.10, 2.2.10, 3.1.10, 3.2.10, 4.1.10, 4.2.10, 7.1.10, 7.2.10, 9.1.10, 9.2.10, 10.1.10, 10.2.10, 13.1.10, 13.2.10, 15.1.10, 15.2.10, 17.1.10, 17.2.10, 19.1.10, 19.2.10, 22.1.10, 22.2.10, 23.1.10, 23.2.10, 25.1.10, 25.2.10, 26.1.10, 26.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

8. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №641 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Жиганский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

9. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №642 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Ленский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10, 3.1.10, 3.2.10, 4.1.10, 4.2.10, 5.1.10, 5.2.10, 7.1.10, 7.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

10. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №643 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Мегино-Кангаласский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10, 3.1.10, 3.2.10, 5.1.10, 5.2.10, 6.1.10, 6.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

11. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №644 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Мирнинский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 2.1.10, 2.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

12. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №645 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Нюрбинский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10, 3.1.10, 3.2.10, 5.1.10, 5.2.10, 6.1.10, 6.2.10, 7.1.10, 7.2.10, 8.1.10, 8.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

13. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №646 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Олекминский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10, 4.1.10, 4.2.10, 8.1.10, 8.2.10, 9.1.10, 9.2.10, 10.1.10, 10.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

14. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №647 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Оленекский эвенкийский национальный район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

15. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №648 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Сунтарский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 3.1.10, 3.2.10, 4.1.10, 4.2.10, 5.1.10, 5.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

16. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №649 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Таттинский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 3.1.10, 3.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

17. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №650 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Томпонский район» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г.» в пунктах 1.1.10, 1.2.10, 2.1.10, 2.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

18. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №652 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями

потребителям муниципального образования «Усть-Янский улус (район)» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 1.1.10, 1.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

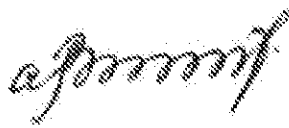
19. В приложении к постановлению ГКЦ РС(Я) №653 от 11.12.2017 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям муниципального образования «Хангаласский улус» РС(Я) в 2018 - 2022 г.г» в пунктах 11.1.10, 11.2.10 слова «по 31.12.2022» заменить словами «по 30.11.2022».

20. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления на 2023 год, вводятся в действие с 01 декабря 2022 года.

21. Настоящее постановление вступает в силу с 01 декабря 2022 и действует по 31 декабря 2027 года.

22. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Муниципального района "Абыйский улус (район)" Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	АО "Саханеф- тегазбыт"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	10 061,97	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	10 061,97	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	10 411,21	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	10 411,21	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 772,05	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 772,05	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 166,99	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 166,99	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 605,87	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
1.2.1.	<*>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	12 074,36	-	-	-	-	-

1.2.2.	Белогорская нефтебаза	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	12 074,36	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	12 493,45	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	12 493,45	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 926,46	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 926,46	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	13 400,39	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	13 400,39	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	13 927,04	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Муниципального образования "Алданский (район)" Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ООО О "Содействие развитию предприни мательства"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 729,76	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 729,76	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 781,02	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 781,02	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 832,49	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 832,49	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 901,42	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 901,42	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 989,19	-	-	-	-	-
1.2.	<*>	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
1.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 475,71	-	-	-	-	-

1.2.2.	г Томмот	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 475,71	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 537,22	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 537,22	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 598,99	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 598,99	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 681,70	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 681,70	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 787,03	-	-	-	-	-
2.1.	МУП АР "Алданские пассажирские перевозки"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 238,07	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 238,07	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 437,40	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 437,40	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 644,54	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 644,54	-	-	-	-	-
2.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 911,33	-	-	-	-	-

2.1.8.	<*> г Томмот	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 911,33	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 218,98	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	8 685,68	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	8 685,68	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 924,88	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 924,88	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 173,45	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 173,45	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 493,60	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 493,60	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	9 862,78	-	-	-	-	-
3.1.	МУП АР "Алданские пассажирски е перевозки"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 082,47	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 082,47	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 138,43	-	-	-	-	-
3.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 138,43	-	-	-	-	-

3.1.5.	<*> г Алдан	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 195,10	-	-	-	-	-
3.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 195,10	-	-	-	-	-
3.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 270,21	-	-	-	-	-
3.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 270,21	-	-	-	-	-
3.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 363,60	-	-	-	-	-
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
3.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 898,96	-	-	-	-	-
3.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 898,96	-	-	-	-	-
3.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 966,12	-	-	-	-	-
3.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 966,12	-	-	-	-	-
3.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 034,12	-	-	-	-	-
3.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 034,12	-	-	-	-	-
3.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 124,25	-	-	-	-	-
3.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 124,25	-	-	-	-	-
3.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 236,32	-	-	-	-	-

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

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Амгинский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован- ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	АО "РИК Автодор"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 921,41	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 921,41	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 984,90	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 984,90	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 049,62	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 049,62	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 133,14	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 133,14	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 232,24	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> с Амга	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 705,69	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 705,69	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 781,88	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 781,88	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 859,54	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 859,54	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 959,77	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 959,77	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 078,69	-	-	-	-	-

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

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Верхневилуйский улус (район)" Республики Саха
(Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ООО МТС "Верхневилью йск"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 931,55	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 931,55	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 998,86	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 998,86	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 066,47	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 066,47	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 151,12	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 151,12	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 248,99	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> с Верхневиллю йск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 517,86	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 517,86	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 598,63	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 598,63	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 679,76	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 679,76	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 781,34	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 781,34	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 898,79	-	-	-	-	-
2.1.	ООО "ДВ Энерджи"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 707,82	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 707,82	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 750,58	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 750,58	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 794,16	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 794,16	-	-	-	-	-

2.1.7.	<*> с Верхневиллю йск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 849,90	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 849,90	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 915,15	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 249,38	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 249,38	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 300,70	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 300,70	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 352,99	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 352,99	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 419,88	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 419,88	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 498,18	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Виллойский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ООО "Трест- 2"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 666,99	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 666,99	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 747,22	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 747,22	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 826,79	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 826,79	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 934,78	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 934,78	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 076,71	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<***> г Вилпойск кот УОХД	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 666,99	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 666,99	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 747,22	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 747,22	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 826,79	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 826,79	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 934,78	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 934,78	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 076,71	-	-	-	-	-
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.	ООО "Трест- 2"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 292,03	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 292,03	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 376,64	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 376,64	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 459,32	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 459,32	-	-	-	-	-

2.1.7.	<div> <div><***></div> <div>г Вилпойск</div> <div>кот СЦТ</div> </div>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 573,16	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 573,16	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 728,02	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 292,03	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 292,03	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 376,64	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 376,64	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 459,32	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 459,32	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 573,16	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 573,16	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 728,02	-	-	-	-	-
3.1.	<div> <div>ООО "Жилтехсервис"</div> </div>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 249,51	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 249,51	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 325,44	-	-	-	-	-

3.1.4.	<div><***></div> <div>г Вилпойск</div>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 325,44	-	-	-	-	-	
3.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 401,11	-	-	-	-	-	
3.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 401,11	-	-	-	-	-	
3.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 502,48	-	-	-	-	-	
3.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 502,48	-	-	-	-	-	
3.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 632,78	-	-	-	-	-	
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
3.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 249,51	-	-	-	-	-	
3.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 249,51	-	-	-	-	-	
3.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 325,44	-	-	-	-	-	
3.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 325,44	-	-	-	-	-	
3.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 401,11	-	-	-	-	-	
3.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 401,11	-	-	-	-	-	
3.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 502,48	-	-	-	-	-	
3.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 502,48	-	-	-	-	-	
3.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 632,78	-	-	-	-	-	
4.1.		<div>ООО "Сталкер"</div>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

4.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 359,82	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 359,82	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 446,48	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 446,48	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 531,27	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 531,27	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 647,56	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 647,56	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 804,85	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.	<***> г Вилпойск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 359,82	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 359,82	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 446,48	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 446,48	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 531,27	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 531,27	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 647,56	-	-	-	-	-

4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 647,56	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 804,85	-	-	-	-	-
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 563,32	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 563,32	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 642,29	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 642,29	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 720,53	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 720,53	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 826,09	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 826,09	-	-	-	-	-
5.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 964,00	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 563,32	-	-	-	-	-
5.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 563,32	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 642,29	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 642,29	-	-	-	-	-

5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 720,53	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 720,53	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 826,09	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 826,09	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 964,00	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 778,83	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 778,83	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 820,90	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 820,90	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 863,47	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 863,47	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 919,50	-	-	-	-	-
6.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 919,50	-	-	-	-	-
6.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 988,55	-	-	-	-	-
6.2.	ООО "Теплоснаб"	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
6.2.1.	<***>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 778,83	-	-	-	-	-

6.2.2.	г Вилпойск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 778,83	-	-	-	-	-
6.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 820,90	-	-	-	-	-
6.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 820,90	-	-	-	-	-
6.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 863,47	-	-	-	-	-
6.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 863,47	-	-	-	-	-
6.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 919,50	-	-	-	-	-
6.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 919,50	-	-	-	-	-
6.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 988,55	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Городского округа "город Якутск"
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ГАНОУ РС (Я) «Республика нский ресурсный центр «Юные якутяне»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 078,54	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 078,54	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 212,69	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 212,69	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 270,39	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 270,39	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 349,94	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 349,94	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 444,13	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> с Хатассы	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 694,25	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 694,25	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 855,23	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 855,23	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 924,47	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 924,47	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 019,93	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 019,93	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 132,96	-	-	-	-	-
2.1.	ФКП "Аэропорты Севера"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 685,46	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 685,46	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 744,04	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 744,04	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 805,15	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 805,15	-	-	-	-	-

2.1.7.	<*> п Маган	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 882,34	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 882,34	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 968,13	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 222,55	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 222,55	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 292,85	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 292,85	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 366,18	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 366,18	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 458,81	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 458,81	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 561,76	-	-	-	-	-
3.1.	ООО "Якуттеплот аз"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 094,38	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 094,38	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 123,95	-	-	-	-	-

3.1.4.	<div><***></div> <div>г Якутск</div>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 123,95	-	-	-	-	-	
3.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 154,16	-	-	-	-	-	
3.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 154,16	-	-	-	-	-	
3.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 195,56	-	-	-	-	-	
3.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 195,56	-	-	-	-	-	
3.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 243,04	-	-	-	-	-	
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
3.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 094,38	-	-	-	-	-	
3.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 094,38	-	-	-	-	-	
3.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 123,95	-	-	-	-	-	
3.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 123,95	-	-	-	-	-	
3.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 154,16	-	-	-	-	-	
3.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 154,16	-	-	-	-	-	
3.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 195,56	-	-	-	-	-	
3.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 195,56	-	-	-	-	-	
3.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 243,04	-	-	-	-	-	
4.1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

4.1.1.	ООО "Квартал 50- услуги"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 975,02	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 975,02	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 997,59	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 997,59	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 021,19	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 021,19	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 052,99	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 052,99	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 086,88	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.	<***> г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 975,02	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 975,02	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 997,59	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 997,59	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 021,19	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 021,19	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 052,99	-	-	-	-	-

4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 052,99	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 086,88	-	-	-	-	-
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 020,83	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 020,83	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 078,29	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 078,29	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 138,08	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 138,08	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 213,08	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 213,08	-	-	-	-	-
5.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 295,82	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 425,00	-	-	-	-	-
5.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 425,00	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 493,95	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 493,95	-	-	-	-	-

5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 565,70	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 565,70	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 655,70	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 655,70	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 754,98	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 588,55	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 588,55	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 901,62	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 901,62	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 934,18	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 934,18	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 975,55	-	-	-	-	-
6.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 975,55	-	-	-	-	-
6.1.9.	ПАО "Ростелеком "	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 023,57	-	-	-	-	-
6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
6.2.1.	<*>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 906,26	-	-	-	-	-

6.2.2.	г Якутск	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 906,26	-	-	-	-	-
6.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 281,94	-	-	-	-	-
6.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 281,94	-	-	-	-	-
6.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 321,02	-	-	-	-	-
6.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 321,02	-	-	-	-	-
6.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 370,66	-	-	-	-	-
6.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 370,66	-	-	-	-	-
6.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 428,28	-	-	-	-	-
7.1.	ООО "Энергия-2002"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
7.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 921,92	-	-	-	-	-
7.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 921,92	-	-	-	-	-
7.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 982,18	-	-	-	-	-
7.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 982,18	-	-	-	-	-
7.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 044,89	-	-	-	-	-
7.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 044,89	-	-	-	-	-
7.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 124,82	-	-	-	-	-

7.1.8.	<***> г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 124,82	-	-	-	-	-
7.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 215,31	-	-	-	-	-
7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
7.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 921,92	-	-	-	-	-
7.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 921,92	-	-	-	-	-
7.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 982,18	-	-	-	-	-
7.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 982,18	-	-	-	-	-
7.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 044,89	-	-	-	-	-
7.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 044,89	-	-	-	-	-
7.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 124,82	-	-	-	-	-
7.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 124,82	-	-	-	-	-
7.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 215,31	-	-	-	-	-
8.1.	ТСЖ "ПОИ-36"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
8.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 437,54	-	-	-	-	-
8.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 437,54	-	-	-	-	-
8.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 462,39	-	-	-	-	-
8.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 462,39	-	-	-	-	-

8.1.5.	<***> г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 488,73	-	-	-	-	-
8.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 488,73	-	-	-	-	-
8.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 521,78	-	-	-	-	-
8.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 521,78	-	-	-	-	-
8.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 557,24	-	-	-	-	-
8.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
8.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 437,54	-	-	-	-	-
8.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 437,54	-	-	-	-	-
8.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 462,39	-	-	-	-	-
8.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 462,39	-	-	-	-	-
8.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 488,73	-	-	-	-	-
8.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 488,73	-	-	-	-	-
8.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 521,78	-	-	-	-	-
8.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 521,78	-	-	-	-	-
8.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 557,24	-	-	-	-	-
9.1.	ООО "Либор"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
9.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 149,63	-	-	-	-	-

9.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 149,63	-	-	-	-	-
9.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 215,28	-	-	-	-	-
9.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 215,28	-	-	-	-	-
9.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 252,51	-	-	-	-	-
9.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 252,51	-	-	-	-	-
9.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 300,49	-	-	-	-	-
9.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 300,49	-	-	-	-	-
9.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 356,98	-	-	-	-	-
9.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
9.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 149,63	-	-	-	-	-
9.2.2.	г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 149,63	-	-	-	-	-
9.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 215,28	-	-	-	-	-
9.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 215,28	-	-	-	-	-
9.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 252,51	-	-	-	-	-
9.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 252,51	-	-	-	-	-
9.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 300,49	-	-	-	-	-
9.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 300,49	-	-	-	-	-

9.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 356,98	-	-	-	-	-
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
10.1.1 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 676,97	-	-	-	-	-
10.1.2 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 676,97	-	-	-	-	-
10.1.3 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 724,44	-	-	-	-	-
10.1.4 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 724,44	-	-	-	-	-
10.1.5 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 736,15	-	-	-	-	-
10.1.6 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 736,15	-	-	-	-	-
10.1.7 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 782,11	-	-	-	-	-
10.1.8 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 782,11	-	-	-	-	-
10.1.9 .	АО Компания "Кран- Сервис"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 836,47	-	-	-	-	-
10.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
10.2.1 .	<***>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 676,97	-	-	-	-	-
10.2.2 .	г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 676,97	-	-	-	-	-
10.2.3 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 724,44	-	-	-	-	-
10.2.4 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 724,44	-	-	-	-	-
10.2.5 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 736,15	-	-	-	-	-

10.2.6 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 736,15	-	-	-	-	-
10.2.7 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 782,11	-	-	-	-	-
10.2.8 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 782,11	-	-	-	-	-
10.2.9 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 836,47	-	-	-	-	-
11.1. ·		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
11.1.1 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 955,45	-	-	-	-	-
11.1.2 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 955,45	-	-	-	-	-
11.1.3 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 001,85	-	-	-	-	-
11.1.4 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 001,85	-	-	-	-	-
11.1.5 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 050,25	-	-	-	-	-
11.1.6 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 050,25	-	-	-	-	-
11.1.7 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 111,84	-	-	-	-	-
11.1.8 ·	ФКУ ИК-7 УФСИН России по Республике Саха (Якутия)	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 111,84	-	-	-	-	-
11.1.9 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 181,14	-	-	-	-	-
11.2. ·		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
11.2.1 ·	<*> п Табага	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 346,54	-	-	-	-	-
11.2.2 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 346,54	-	-	-	-	-

11.2.3 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 402,22	-	-	-	-	-
11.2.4 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 402,22	-	-	-	-	-
11.2.5 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 460,30	-	-	-	-	-
11.2.6 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 460,30	-	-	-	-	-
11.2.7 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 534,21	-	-	-	-	-
11.2.8 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 534,21	-	-	-	-	-
11.2.9 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 617,37	-	-	-	-	-
12.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
12.1.1 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 726,33	-	-	-	-	-
12.1.2 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 726,33	-	-	-	-	-
12.1.3 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 785,56	-	-	-	-	-
12.1.4 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 785,56	-	-	-	-	-
12.1.5 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 846,35	-	-	-	-	-
12.1.6 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 846,35	-	-	-	-	-
12.1.7 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 923,08	-	-	-	-	-
12.1.8 ·	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 923,08	-	-	-	-	-

**ПК
"Якутское
потребительс
кое
общество"**

12.1.9 .	<*> г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 010,26	-	-	-	-	-
12.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
12.2.1 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 271,60	-	-	-	-	-
12.2.2 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 271,60	-	-	-	-	-
12.2.3 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 342,67	-	-	-	-	-
12.2.4 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 342,67	-	-	-	-	-
12.2.5 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 415,62	-	-	-	-	-
12.2.6 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 415,62	-	-	-	-	-
12.2.7 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 507,70	-	-	-	-	-
12.2.8 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 507,70	-	-	-	-	-
12.2.9 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 612,31	-	-	-	-	-
13.1.	ООО " СахаЭлектро Газ"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
13.1.1 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 860,08	-	-	-	-	-
13.1.2 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 860,08	-	-	-	-	-
13.1.3 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 878,31	-	-	-	-	-
13.1.4 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 878,31	-	-	-	-	-
13.1.5 .		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 895,97	-	-	-	-	-

13.1.6 ·	<*> г Якутск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 895,97	-	-	-	-	-
13.1.7 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 920,33	-	-	-	-	-
13.1.8 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 920,33	-	-	-	-	-
13.1.9 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 953,86	-	-	-	-	-
13.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
13.2.1 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 232,10	-	-	-	-	-
13.2.2 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 232,10	-	-	-	-	-
13.2.3 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 253,97	-	-	-	-	-
13.2.4 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 253,97	-	-	-	-	-
13.2.5 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 275,16	-	-	-	-	-
13.2.6 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 275,16	-	-	-	-	-
13.2.7 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 304,40	-	-	-	-	-
13.2.8 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 304,40	-	-	-	-	-
13.2.9 ·		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 344,63	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Жиганский национальный эвенкийский район"
Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	АО "Саханефтег азсбыт"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 408,39	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 408,39	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 912,64	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 912,64	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 435,52	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 435,52	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 003,84	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 003,84	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 627,13	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> Жиганская нефтебаза	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 290,07	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 290,07	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 895,17	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 895,17	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 522,62	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 522,62	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	13 204,61	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	13 204,61	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	13 952,56	-	-	-	-	-

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

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Ленский район" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	21 115,97	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	21 115,97	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	21 340,74	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	21 340,74	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	21 565,46	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	21 565,46	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	21 865,97	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	21 865,97	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	22 249,92	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> п Пеледуй	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	25 339,16	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	25 339,16	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	25 608,89	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	25 608,89	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	25 878,55	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	25 878,55	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	26 239,16	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	26 239,16	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	26 699,90	-	-	-	-	-
2.1.	АО "Саханефтег азсбыт"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 258,62	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 258,62	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 289,12	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 289,12	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 320,53	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 320,53	-	-	-	-	-

2.1.7.	<*> Ленская нефтебаза	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 362,46	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 362,46	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 410,92	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 910,34	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 910,34	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 946,94	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 946,94	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 984,64	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 984,64	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 034,95	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 034,95	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 093,10	-	-	-	-	-
3.1.	ООО "ТеплоЭнерг оКомплекс"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	13 051,48	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	13 051,48	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	13 225,24	-	-	-	-	-

[illegible]

4.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 753,48	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 753,48	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 055,89	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 055,89	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 362,01	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 362,01	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 713,48	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 713,48	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 137,90	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.	<***> с Натора	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 753,48	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 753,48	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 055,89	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 055,89	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 362,01	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 362,01	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 713,48	-	-	-	-	-

4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 713,48	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 137,90	-	-	-	-	-
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 105,55	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 105,55	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 106,88	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 106,88	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 108,02	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 108,02	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 109,86	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 109,86	-	-	-	-	-
5.1.9.	ООО "Энергостро йкомплекс"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 113,10	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.	<*>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 126,66	-	-	-	-	-
5.2.2.	г Ленск	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 126,66	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	6 128,26	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	6 128,26	-	-	-	-	-

5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6 129,62	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	6 129,62	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	6 131,83	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	6 131,83	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	6 135,72	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 871,43	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 871,43	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 373,88	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 373,88	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 418,71	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 418,71	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 479,49	-	-	-	-	-
6.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 479,49	-	-	-	-	-
6.1.9.	ООО "Теплострой комплекс"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 553,26	-	-	-	-	-
6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
6.2.1.	<*>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 445,72	-	-	-	-	-

6.2.2.	п Пеледуй	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 445,72	-	-	-	-	-
6.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	10 048,66	-	-	-	-	-
6.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	10 048,66	-	-	-	-	-
6.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 102,45	-	-	-	-	-
6.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 102,45	-	-	-	-	-
6.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 175,39	-	-	-	-	-
6.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 175,39	-	-	-	-	-
6.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 263,91	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус" Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	МУП "ТехКоммун Сервис"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 229,61	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 229,61	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 302,62	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 302,62	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 376,59	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 376,59	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 474,16	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 474,16	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 594,51	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<***> с Мая	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 229,61	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 229,61	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 302,62	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 302,62	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 376,59	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 376,59	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 474,16	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 474,16	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 594,51	-	-	-	-	-
1.1.	ООО "Теплосеть+"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 666,27	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 666,27	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 723,82	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 723,82	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 782,37	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 782,37	-	-	-	-	-

1.1.7.	<***> п Нижний Бестях	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 857,18	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 857,18	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 944,84	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
1.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 666,27	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 666,27	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 723,82	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 723,82	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 782,37	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 782,37	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 857,18	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 857,18	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 944,84	-	-	-	-	-
2.1.	ООО "Мегино-Кангаласские автодороги"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 912,02	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 912,02	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 971,10	-	-	-	-	-

2.1.4.	<div><*></div> <div>с Мая</div>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 971,10	-	-	-	-	-	
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 032,29	-	-	-	-	-	
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 032,29	-	-	-	-	-	
2.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 110,45	-	-	-	-	-	
2.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 110,45	-	-	-	-	-	
2.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 199,79	-	-	-	-	-	
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
2.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 494,42	-	-	-	-	-	
2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 494,42	-	-	-	-	-	
2.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 565,32	-	-	-	-	-	
2.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 565,32	-	-	-	-	-	
2.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 638,75	-	-	-	-	-	
2.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 638,75	-	-	-	-	-	
2.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 732,54	-	-	-	-	-	
2.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 732,54	-	-	-	-	-	
2.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 839,75	-	-	-	-	-	
3.1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

3.1.1.	ООО "Коммунтеп лосервис"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 001,52	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 001,52	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 080,26	-	-	-	-	-
3.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 080,26	-	-	-	-	-
3.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 161,66	-	-	-	-	-
3.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 161,66	-	-	-	-	-
3.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 265,88	-	-	-	-	-
3.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 265,88	-	-	-	-	-
3.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 385,80	-	-	-	-	-
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
3.2.1.	<***> п Нижний Бестях	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 001,52	-	-	-	-	-
3.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 001,52	-	-	-	-	-
3.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 080,26	-	-	-	-	-
3.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 080,26	-	-	-	-	-
3.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 161,66	-	-	-	-	-
3.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 161,66	-	-	-	-	-
3.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 265,88	-	-	-	-	-

3.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 265,88	-	-	-	-	-
3.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 385,80	-	-	-	-	-
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 958,49	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 958,49	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 054,96	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 054,96	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 148,70	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 148,70	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 272,44	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 272,44	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 433,37	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 958,49	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 958,49	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 054,96	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 054,96	-	-	-	-	-

4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 148,70	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 148,70	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 272,44	-	-	-	-	-
4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 272,44	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 433,37	-	-	-	-	-
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 046,82	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 046,82	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 115,14	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 115,14	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 187,60	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 187,60	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 277,85	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 277,85	-	-	-	-	-
5.1.9.	МУП "ТехКоммун Сервис"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 373,52	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.	<***>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 046,82	-	-	-	-	-

5.2.2.	с Петровка	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 046,82	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 115,14	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 115,14	-	-	-	-	-
5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 187,60	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 187,60	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 277,85	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 277,85	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 373,52	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального образования "Мирнинский район" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	МУП "Коммуналь щик"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	16 704,94	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	16 704,94	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	17 752,46	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	17 752,46	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	17 841,23	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	17 841,23	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	18 741,92	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	18 741,92	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	19 584,31	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<***> г Мирный электробойле рная	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	16 704,94	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	16 704,94	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	17 752,46	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	17 752,46	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	17 841,23	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	17 841,23	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	18 741,92	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	18 741,92	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	19 584,31	-	-	-	-	-

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

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Нюрбинский район" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный 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 кг/ см ²	
1.1.	АО "Кировский угольный разрез"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 199,95	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 199,95	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 276,22	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 276,22	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 352,07	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 352,07	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 453,81	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 453,81	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 585,15	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> г Нюрба	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 039,94	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 039,94	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 131,46	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 131,46	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 222,48	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 222,48	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 344,57	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 344,57	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 502,18	-	-	-	-	-
2.1.	ФКП "Аэропорты Севера"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 952,47	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 952,47	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 039,17	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 039,17	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 130,61	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 130,61	-	-	-	-	-

2.1.7.	<*> г Нюрба	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 252,60	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 252,60	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 377,90	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 542,96	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 542,96	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 647,00	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 647,00	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 756,73	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 756,73	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 903,12	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 903,12	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 053,48	-	-	-	-	-
3.1.	ООО "Кыым"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	13 871,75	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	13 871,75	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	14 017,53	-	-	-	-	-

[illegible]

4.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	12 537,08	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	12 537,08	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	12 619,80	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	12 619,80	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 699,66	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 699,66	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 809,78	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 809,78	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 961,90	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.	<***> г Нюрба нефтебаза	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	12 537,08	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	12 537,08	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	12 619,80	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	12 619,80	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 699,66	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 699,66	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 809,78	-	-	-	-	-

4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 809,78	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 961,90	-	-	-	-	-
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	13 020,01	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	13 020,01	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	13 312,23	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	13 312,23	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	13 625,85	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	13 625,85	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	14 014,42	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	14 014,42	-	-	-	-	-
5.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	14 415,10	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	13 020,01	-	-	-	-	-
5.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	13 020,01	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	13 312,23	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	13 312,23	-	-	-	-	-

5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	13 625,85	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	13 625,85	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	14 014,42	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	14 014,42	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	14 415,10	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	10 201,31	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	10 201,31	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	10 366,24	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	10 366,24	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 530,04	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 530,04	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 751,17	-	-	-	-	-
6.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 751,17	-	-	-	-	-
6.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 039,42	-	-	-	-	-
6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
6.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	10 201,31	-	-	-	-	-

6.2.2.	с Акана	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	10 201,31	-	-	-	-	-
6.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	10 366,24	-	-	-	-	-
6.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	10 366,24	-	-	-	-	-
6.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 530,04	-	-	-	-	-
6.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 530,04	-	-	-	-	-
6.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 751,17	-	-	-	-	-
6.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 751,17	-	-	-	-	-
6.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 039,42	-	-	-	-	-
7.1.	ООО "Арпылаах"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
7.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	8 810,17	-	-	-	-	-
7.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	8 810,17	-	-	-	-	-
7.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 952,58	-	-	-	-	-
7.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 952,58	-	-	-	-	-
7.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 096,26	-	-	-	-	-
7.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 096,26	-	-	-	-	-
7.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 285,69	-	-	-	-	-

7.1.8.	<***> с Киров	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 285,69	-	-	-	-	-
7.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	9 520,46	-	-	-	-	-
7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
7.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	8 810,17	-	-	-	-	-
7.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	8 810,17	-	-	-	-	-
7.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 952,58	-	-	-	-	-
7.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 952,58	-	-	-	-	-
7.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 096,26	-	-	-	-	-
7.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 096,26	-	-	-	-	-
7.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 285,69	-	-	-	-	-
7.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 285,69	-	-	-	-	-
7.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	9 520,46	-	-	-	-	-
8.1.	ООО "ЖКХ Альтернатив а"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
8.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 573,16	-	-	-	-	-
8.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 573,16	-	-	-	-	-
8.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 695,22	-	-	-	-	-
8.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 695,22	-	-	-	-	-

8.1.5.	<***> с Нюрбачан	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 814,21	-	-	-	-	-
8.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 814,21	-	-	-	-	-
8.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 976,95	-	-	-	-	-
8.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 976,95	-	-	-	-	-
8.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 197,17	-	-	-	-	-
8.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
8.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 573,16	-	-	-	-	-
8.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 573,16	-	-	-	-	-
8.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 695,22	-	-	-	-	-
8.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 695,22	-	-	-	-	-
8.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 814,21	-	-	-	-	-
8.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 814,21	-	-	-	-	-
8.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 976,95	-	-	-	-	-
8.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 976,95	-	-	-	-	-
8.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 197,17	-	-	-	-	-

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса

Российской Федерации (часть вторая).

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Олекминский район" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный 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 кг/ см ²	
1.1.	ИП Тимершина Н.В.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 295,64	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 295,64	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 441,99	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 441,99	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 581,36	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 581,36	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 763,37	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 763,37	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 026,41	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<***> Дельгейский наслег	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 295,64	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 295,64	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 441,99	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 441,99	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 581,36	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 581,36	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 763,37	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 763,37	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 026,41	-	-	-	-	-
2.1.	ИП Романов В.А.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 282,52	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 282,52	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 598,56	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 598,56	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 918,88	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 918,88	-	-	-	-	-

2.1.7.	<***> Чапаевский наслег	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 282,78	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 282,78	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 714,82	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 282,52	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 282,52	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 598,56	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 598,56	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 918,88	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 918,88	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 282,78	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 282,78	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 714,82	-	-	-	-	-
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 071,80	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 071,80	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 383,19	-	-	-	-	-

3.1.4.	ИП Казармаков С.О.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 383,19	-	-	-	-	-
3.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 693,96	-	-	-	-	-
3.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 693,96	-	-	-	-	-
3.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 059,37	-	-	-	-	-
3.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 059,37	-	-	-	-	-
3.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 517,78	-	-	-	-	-
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
3.2.1.	Урицкий наслед	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 071,80	-	-	-	-	-
3.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 071,80	-	-	-	-	-
3.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 383,19	-	-	-	-	-
3.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 383,19	-	-	-	-	-
3.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 693,96	-	-	-	-	-
3.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	9 693,96	-	-	-	-	-
3.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 059,37	-	-	-	-	-
3.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 059,37	-	-	-	-	-
3.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 517,78	-	-	-	-	-
4.1.	ИП Габышев М.В.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

4.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 837,82	-	-	-	-	-
4.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 837,82	-	-	-	-	-
4.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 927,33	-	-	-	-	-
4.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 927,33	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 012,08	-	-	-	-	-
4.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 012,08	-	-	-	-	-
4.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 133,21	-	-	-	-	-
4.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 133,21	-	-	-	-	-
4.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 310,77	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
4.2.1.	<***> Улахан- Мунгкунски й наслег	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 837,82	-	-	-	-	-
4.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 837,82	-	-	-	-	-
4.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 927,33	-	-	-	-	-
4.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 927,33	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 012,08	-	-	-	-	-
4.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 012,08	-	-	-	-	-
4.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 133,21	-	-	-	-	-

4.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 133,21	-	-	-	-	-
4.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 310,77	-	-	-	-	-
5.1.	<div> <div>ИП Карташов Н.Е.</div> <div><***></div> <div>Куду-Кюель</div> </div>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 187,63	-	-	-	-	-
5.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 187,63	-	-	-	-	-
5.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 507,17	-	-	-	-	-
5.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 507,17	-	-	-	-	-
5.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 829,49	-	-	-	-	-
5.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 829,49	-	-	-	-	-
5.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 198,61	-	-	-	-	-
5.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 198,61	-	-	-	-	-
5.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 642,79	-	-	-	-	-
5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
5.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 187,63	-	-	-	-	-
5.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 187,63	-	-	-	-	-
5.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 507,17	-	-	-	-	-
5.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 507,17	-	-	-	-	-

5.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 829,49	-	-	-	-	-
5.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 829,49	-	-	-	-	-
5.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 198,61	-	-	-	-	-
5.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 198,61	-	-	-	-	-
5.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 642,79	-	-	-	-	-
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
6.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 374,60	-	-	-	-	-
6.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 374,60	-	-	-	-	-
6.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 715,66	-	-	-	-	-
6.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 715,66	-	-	-	-	-
6.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 052,91	-	-	-	-	-
6.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 052,91	-	-	-	-	-
6.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 456,52	-	-	-	-	-
6.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 456,52	-	-	-	-	-
6.1.9.	ИП Попов В.В.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 976,46	-	-	-	-	-
6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
6.2.1.	<***>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 374,60	-	-	-	-	-

6.2.2.	Чаринский наслег	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 374,60	-	-	-	-	-
6.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 715,66	-	-	-	-	-
6.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 715,66	-	-	-	-	-
6.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 052,91	-	-	-	-	-
6.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 052,91	-	-	-	-	-
6.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 456,52	-	-	-	-	-
6.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 456,52	-	-	-	-	-
6.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 976,46	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Оленекский эвенкийский национальный район"
Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ООО "PCO Эрэл"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 042,04	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 042,04	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 429,19	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 429,19	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 855,29	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 855,29	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 321,69	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 321,69	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 839,53	-	-	-	-	-
1.2.	<***> с Ерт	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
1.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 042,04	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 042,04	-	-	-	-	-

1.2.3.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 429,19	-	-	-	-	-
1.2.4.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 429,19	-	-	-	-	-
1.2.5.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 855,29	-	-	-	-	-
1.2.6.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 855,29	-	-	-	-	-
1.2.7.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 321,69	-	-	-	-	-
1.2.8.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 321,69	-	-	-	-	-
1.2.9.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 839,53	-	-	-	-	-
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	15 541,48	-	-	-	-	-
2.1.2.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	15 541,48	-	-	-	-	-
2.1.3.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	16 429,75	-	-	-	-	-
2.1.4.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	16 429,75	-	-	-	-	-
2.1.5.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	17 352,07	-	-	-	-	-
2.1.6.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	17 352,07	-	-	-	-	-
2.1.7.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	18 352,38	-	-	-	-	-
2.1.8.	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	18 352,38	-	-	-	-	-

2.1.9.	ООО "Инкит" <***> с Оленек	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	19 444,89	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	15 541,48	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	15 541,48	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	16 429,75	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	16 429,75	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	17 352,07	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	17 352,07	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	18 352,38	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	18 352,38	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	19 444,89	-	-	-	-	-

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса

Российской Федерации (часть вторая).

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Муниципального района "Сунтарский улус (район)" Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ООО "Жилищно- коммуналь ный сервис"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 094,71	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 094,71	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 238,41	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 238,41	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 373,84	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 373,84	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 564,31	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 564,31	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 840,29	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
1.2.1.		<***>	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 094,71	-	-	-	-

1.2.2.	с. Сунтар	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 094,71	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 238,41	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 238,41	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 373,84	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 373,84	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 564,31	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 564,31	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 840,29	-	-	-	-	-
2.1.	ООО "Теплоэнергия-98"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 576,31	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 576,31	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 645,55	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 645,55	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 711,05	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 711,05	-	-	-	-	-
2.1.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 804,02	-	-	-	-	-

2.1.8.	<***> с. Сунтар	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 804,02	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 939,49	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 576,31	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 576,31	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 645,55	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 645,55	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 711,05	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 711,05	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 804,02	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 804,02	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 939,49	-	-	-	-	-
3.1.	ООО "Тепло+"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	10 894,06	-	-	-	-	-
3.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	10 894,06	-	-	-	-	-
3.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 001,26	-	-	-	-	-
3.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 001,26	-	-	-	-	-

3.1.5.	<***> с Эльгйй	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 104,42	-	-	-	-	-
3.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 104,42	-	-	-	-	-
3.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 249,53	-	-	-	-	-
3.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 249,53	-	-	-	-	-
3.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 455,12	-	-	-	-	-
3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
3.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	10 894,06	-	-	-	-	-
3.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	10 894,06	-	-	-	-	-
3.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 001,26	-	-	-	-	-
3.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 001,26	-	-	-	-	-
3.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11 104,42	-	-	-	-	-
3.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	11 104,42	-	-	-	-	-
3.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	11 249,53	-	-	-	-	-
3.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	11 249,53	-	-	-	-	-
3.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	11 455,12	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Таттинский улус" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ОАО "Телен"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 877,92	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 877,92	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 963,38	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 963,38	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 047,84	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 047,84	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 162,63	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 162,63	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 314,40	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> с. Харбалах	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 853,50	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 853,50	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 956,06	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 956,06	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6 057,41	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	6 057,41	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	6 195,16	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	6 195,16	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	6 377,28	-	-	-	-	-
2.1.	ООО "Коммунальный сервис"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 180,29	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 180,29	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 274,92	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 274,92	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 368,84	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 368,84	-	-	-	-	-

2.1.7.	<***> с Ытык-Кюель	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 494,32	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 494,32	-	-	-	-	-
2.1.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 655,82	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5 180,29	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 180,29	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 274,92	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 274,92	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 368,84	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 368,84	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 494,32	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 494,32	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 655,82	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<***> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Томпонский район" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	Филиал АО ХК «Якутуголь» «Шахта Джебарики- Хая»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 037,27	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 037,27	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 143,07	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 143,07	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 256,06	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 256,06	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 395,86	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 395,86	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 540,75	-	-	-	-	-
1.2.		<*> п. Джебарики- Хая	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.2.1.	одно- ставочный , руб./Гкал		с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 444,72	-	-	-	-	-
1.2.2.	одно- ставочный , руб./Гкал		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 444,72	-	-	-	-	-

1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 571,68	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 571,68	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 707,27	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 707,27	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 875,03	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 875,03	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 048,90	-	-	-	-	-
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1.	АО "Саханефтег азсбыт"	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	7 248,29	-	-	-	-	-
2.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 248,29	-	-	-	-	-
2.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 339,98	-	-	-	-	-
2.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 339,98	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 438,11	-	-	-	-	-
2.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 438,11	-	-	-	-	-
2.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 567,40	-	-	-	-	-
2.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 567,40	-	-	-	-	-

2.1.9.	<*> Хандыгская нефтебаза	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 692,85	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
2.2.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	8 697,95	-	-	-	-	-
2.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	8 697,95	-	-	-	-	-
2.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 807,98	-	-	-	-	-
2.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 807,98	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 925,73	-	-	-	-	-
2.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 925,73	-	-	-	-	-
2.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9 080,88	-	-	-	-	-
2.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9 080,88	-	-	-	-	-
2.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	9 231,42	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Муниципального района "Усть-Янский улус (район)" Республики Саха (Якутия) на 2023-2027 годы

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный 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 кг/ см ²	
1.1.	АО "Саханефтег азсбыт"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	9 702,05	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	9 702,05	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	9 934,79	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 934,79	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 174,62	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	10 174,62	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	10 437,81	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	10 437,81	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	10 731,79	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> Усть-Куйгинская нефтебаза	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	11 642,46	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	11 642,46	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	11 921,75	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 921,75	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 209,54	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	12 209,54	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	12 525,37	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	12 525,37	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	12 878,15	-	-	-	-	-

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

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 № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Муниципального района "Хангаласский улус" Республики Саха (Якутия)
на 2023-2027 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Отборный пар под давлением				Остры й и редуци -рован -ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см²	от 2,5 до 7,0 кг/ см²	от 7,0 до 13,0 кг/ см²	свыше 13 кг/ см²	
1.1.	ГАУ ДО РС (Я) "МАН РС (Я)"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 706,59	-	-	-	-	-
1.1.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 706,59	-	-	-	-	-
1.1.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 743,22	-	-	-	-	-
1.1.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 743,22	-	-	-	-	-
1.1.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 779,70	-	-	-	-	-
1.1.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 779,70	-	-	-	-	-
1.1.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 828,22	-	-	-	-	-
1.1.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 828,22	-	-	-	-	-
1.1.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 890,01	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							

1.2.1.	<*> с Октемцы	одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 247,91	-	-	-	-	-
1.2.2.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 247,91	-	-	-	-	-
1.2.3.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 291,86	-	-	-	-	-
1.2.4.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 291,86	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 335,64	-	-	-	-	-
1.2.6.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 335,64	-	-	-	-	-
1.2.7.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 393,86	-	-	-	-	-
1.2.8.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 393,86	-	-	-	-	-
1.2.9.		одно- ставочный , руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 468,01	-	-	-	-	-

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

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-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение».

<*> - организация является плательщиком НДС.

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

**Долгосрочные параметры регулирования для организации АО "Саханефтегазбыт"
потребителям Муниципального района "Абыйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Саханеф- тегазбыт" <*> Белогорская нефтебаза	2023	2 253,04	-	-	Согласно приложению №83	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №83	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №83	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №83	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №83	-

<*> 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 О "Содействие
развитию предпринимательства"
потребителям Муниципального образования "Алданский (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО О "Содействие развитию предпринимател ьства" <*> г Томмот	2023	5 053,59	-	-	Согласно приложению №84	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №84	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №84	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №84	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №84	-

<*> 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 МУП АР "Алданские
пассажирские перевозки"
потребителям Муниципального образования "Алданский (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	МУП АР "Алданские пассажирские перевозки" <*> г Томмот	2023	3 987,94	-	-	Согласно приложению №85	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №85	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №85	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №85	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №85	-

<*> 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 МУП АР "Алданские пассажирские перевозки"
потребителям Муниципального образования "Алданский (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	МУП АР "Алданские пассажирские перевозки"	2023	11 719,06	-	-	Согласно приложению №86	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №86	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №86	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №86	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №86	-

<*> 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 АО "РИК Автодор"
потребителям Муниципального района "Амгинский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "РИК Автодор" <*> с Амга	2023	3 054,65	-	-	Согласно приложению №87	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №87	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №87	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №87	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №87	-

<*> 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 МТС
"Верхневиллойск"
потребителям Муниципального района "Верхневиллойский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО МТС "Верхневиллойск" <*> с Верхневиллойск	2023	6 041,90	-	-	Согласно приложению №88	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №88	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №88	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №88	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №88	-

<*> 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 "ДВ Энерджи"
потребителям Муниципального района "Верхневиллойский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "ДВ Энерджи" <*> с Верхневиллойск	2023	1 099,40	-	-	Согласно приложению №89	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №89	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №89	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №89	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №89	-

<*> 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 "Трест-2"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Трест-2" <***> г Вилуйск кот УОХД	2023	2 693,75	-	-	Согласно приложению №90	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №90	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №90	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №90	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №90	-

<*> 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 "Трест-2"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Трест-2" <***> г Вилуйск кот СЦТ	2023	1 276,60	-	-	Согласно приложению №91	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №91	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №91	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №91	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №91	-

<*> 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 "Жилтехсервис"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Жилтехсервис" <***> г Вилуйск	2023	1 830,68	-	-	Согласно приложению №92	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №92	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №92	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №92	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №92	-

<*> 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 "Сталкер"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Сталкер" <***> г Вилуйск	2023	927,46	-	-	Согласно приложению №93	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №93	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №93	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №93	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №93	-

<*> 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 "Сокол"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Сокол" <***> г Вилуйск	2023	2 205,83	-	-	Согласно приложению №94	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №94	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №94	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №94	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №94	-

<*> 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 "Теплоснаб"
потребителям Муниципального района "Вилуйский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Теплоснаб" <***> г Вилуйск	2023	1 626,30	-	-	Согласно приложению №95	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №95	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №95	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №95	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №95	-

<*> 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 ГАНОУ РС (Я)
«Республиканский ресурсный центр «Юные якутяне»
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ГАНОУ РС (Я) «Республикански й ресурсный центр «Юные якутяне» <*> с Хатассы	2023	4 105,85	-	-	Согласно приложению №96	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №96	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №96	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №96	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №96	-

<*> 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 ФКП "Аэропорты
Севера"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ФКП "Аэропорты Севера" <*> п Маган	2023	2 980,37	-	-	Согласно приложению №97	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №97	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №97	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №97	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №97	-

<*> 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 "Якуттеплогаз"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Якуттеплогаз" <***> г Якутск	2023	2 019,87	-	-	Согласно приложению №98	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №98	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №98	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №98	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №98	-

<*> 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 "Квартал 50-услуги"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Квартал 50-услуги" <***> г Якутск	2023	13 968,09	-	-	Согласно приложению №99	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №99	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №99	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №99	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №99	-

<*> 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 "Якутский
гормолзавод"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Якутский гормолзавод" <*> г Якутск	2023	7 770,26	-	-	Согласно приложению №100	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №100	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №100	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №100	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №100	-

<*> 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 ПАО "Ростелеком"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ПАО "Ростелеком" <*> г Якутск	2023	2 735,11	-	-	Согласно приложению №101	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №101	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №101	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №101	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №101	-

<*> 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 "Энергия-2002"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Энергия- 2002" <***> г Якутск	2023	6 302,51	-	-	Согласно приложению №102	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №102	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №102	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №102	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №102	-

<*> 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 ТСЖ "ПОИ-36"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ТСЖ "ПОИ-36" <***> г Якутск	2023	603,94	-	-	Согласно приложению №103	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №103	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №103	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №103	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №103	-

<*> 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 "Либор"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Либор" <***> г Якутск	2023	2 490,70	-	-	Согласно приложению №104	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №104	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №104	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №104	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №104	-

<*> 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 АО Компания "Кран-Сервис"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО Компания "Кран-Сервис" <***> г Якутск	2023	7 296,90	-	-	Согласно приложению №105	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №105	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №105	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №105	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №105	-

<*> 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 ФКУ ИК-7 УФСИН
России по Республике Саха (Якутия)
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ФКУ ИК-7 УФСИН России по Республике Саха (Якутия) <*> п Табага	2023	14 328,89	-	-	Согласно приложению №106	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №106	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №106	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №106	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №106	-

<*> 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 ПК "Якутское
потребительское общество"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ПК "Якутское потребительское общество" <*> г Якутск	2023	6 270,85	-	-	Согласно приложению №107	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №107	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №107	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №107	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №107	-

<*> 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 " СахаЭлектроГаз"
потребителям Городского округа "город Якутск"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО " СахаЭлектроГаз" <*> г Якутск	2023	4 330,07	-	-	Согласно приложению №108	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №108	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №108	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №108	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №108	-

<*> 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 АО "Саханефтегазсбыт"
потребителям Муниципального района "Жиганский национальный эвенкийский
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Саханефтегазсб ыт" <*> Жиганская нефтебаза	2023	2 286,70	-	-	Согласно приложению №109	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №109	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №109	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №109	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №109	-

<*> 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 ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ <*> п Пеледуй	2023	8 321,48	-	-	Согласно приложению №110	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №110	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №110	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №110	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №110	-

<*> 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 АО "Саханефтегазсбыт"
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Саханефтегазсб ыт" <*> Ленская нефтебаза	2023	2 977,81	-	-	Согласно приложению №111	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №111	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №111	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №111	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №111	-

<*> 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
"ТеплоЭнергоКомплекс"
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "ТеплоЭнергоКо мплекс" <***> с Мурья	2023	3 036,82	-	-	Согласно приложению №112	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №112	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №112	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №112	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №112	-

<*> 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 "ЭкоИнвест"
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "ЭкоИнвест" <***> с Натора	2023	4 725,54	-	-	Согласно приложению №113	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №113	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №113	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №113	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №113	-

<*> 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
"Энергостройкомплекс"
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Энергостройко мплекс" <*> г Ленск	2023	141,31	-	-	Согласно приложению №114	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №114	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №114	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №114	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №114	-

<*> 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
"Теплостройкомплекс"
потребителям Муниципального района "Ленский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Теплостройком плекс" <*> п Пеледуй	2023	46 387,44	-	-	Согласно приложению №115	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №115	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №115	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №115	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №115	-

<*> 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 МУП
"ТехКоммунСервис"
потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	МУП "ТехКоммунСер вис" <***> с Майя	2023	3 902,92	-	-	Согласно приложению №116	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №116	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №116	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №116	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №116	-

<*> 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 "Теплосеть+"
потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Теплосеть+" <***> п Нижний Бестях	2023	3 401,06	-	-	Согласно приложению №117	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №117	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №117	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №117	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №117	-

<*> 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 "Мегино-Кангаласские автодороги"
потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Мегино-Кангаласские автодороги"	2023	2 119,76	-	-	Согласно приложению №118	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №118	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №118	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №118	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №118	-

<*> 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
"Коммунтеплосервис"
потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Коммунтеплосе рвис" <***> п Нижний Бестях	2023	9 370,21	-	-	Согласно приложению №119	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №119	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №119	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №119	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №119	-

<*> 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 "Армон"
потребителям Муниципального района "Мегино-Кангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Армон" <***> с Ломтука	2023	9 698,41	-	-	Согласно приложению №120	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №120	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №120	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №120	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №120	-

<*> 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 МУП "Коммунальщик"
потребителям Муниципального образования "Мирнинский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	МУП "Коммунальщик" <***> г Мирный	2023	1 251,67	-	-	Согласно приложению №121	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №121	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №121	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №121	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №121	-

<*> 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 АО "Кировский угольный разрез"
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Кировский угольный разрез" <*> г Нюрба	2023	2 600,96	-	-	Согласно приложению №122	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №122	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №122	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №122	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №122	-

<*> 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 ФКП "Аэропорты
Севера"
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ФКП "Аэропорты Севера" <*> г Нюрба	2023	3 450,09	-	-	Согласно приложению №123	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №123	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №123	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №123	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №123	-

<*> 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 "Кыым"
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Кыым" <***> г Нюрба	2023	2 382,04	-	-	Согласно приложению №124	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №124	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №124	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №124	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №124	-

<*> 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 "Кыым"
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Кыым" <***> г Нюрба нефтебаза	2023	6 924,83	-	-	Согласно приложению №125	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №125	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №125	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №125	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №125	-

<*> 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" <***> г Нюрба	2023	3 038,00	-	-	Согласно приложению №126	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №126	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №126	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №126	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №126	-

<*> 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" <***> с Акана	2023	7 003,27	-	-	Согласно приложению №127	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №127	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №127	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №127	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №127	-

<*> 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" <***> с Киров	2023	17 880,07	-	-	Согласно приложению №128	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №128	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №128	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №128	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №128	-

<*> 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 "ЖКХ
Альтернатива"
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "ЖКХ Альтернатива" <***> с Нюрбачан	2023	2 075,59	-	-	Согласно приложению №129	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №129	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №129	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №129	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №129	-

<*> 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 Тимершина Н.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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Тимершина Н.В. <***> Дельгейский наслед	2023	8 835,03	-	-	Согласно приложению №130	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №130	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №130	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №130	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №130	-

<*> 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 Романов В.А.
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Романов В.А. <***> Чапаевский наслед	2023	5 216,40	-	-	Согласно приложению №131	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №131	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №131	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №131	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №131	-

<*> 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 Казармаков С.О.
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Казармаков С.О. <***> Урицкий наслег	2023	1 917,52	-	-	Согласно приложению №132	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №132	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №132	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №132	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №132	-

<*> 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 Габышев 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Габышев М.В. <***> Улахан- Мунгкунский наслег	2023	2 340,75	-	-	Согласно приложению №133	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №133	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №133	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №133	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №133	-

<*> 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 Карташов Н.Е.
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Карташов Н.Е. <***> Куду-Кюель	2023	2 377,73	-	-	Согласно приложению №134	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №134	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №134	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №134	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №134	-

<*> 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 Попов В.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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ИП Попов В.В. <***> Чаринский наслед	2023	1 481,77	-	-	Согласно приложению №135	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №135	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №135	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №135	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №135	-

<*> 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 "РСО Эрэл"
потребителям Муниципального района "Оленекский эвенкийский национальный
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "РСО Эрэл" <***> с Ерт	2023	9 107,02	-	-	Согласно приложению №136	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №136	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №136	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №136	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №136	-

<*> 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 "Инкит"
потребителям Муниципального района "Оленекский эвенкийский национальный
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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Инкит" <***> с Оленек	2023	15 598,36	-	-	Согласно приложению №137	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №137	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №137	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №137	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №137	-

<*> 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 применяется.

Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО "Жилищно-коммунальный сервис"
потребителям Муниципального района "Сунтарский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Жилищно-коммунальный сервис"	2023	15 237,34	-	-	Согласно приложению №138	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №138	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №138	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №138	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №138	-

<*> 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 применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для организации ООО "Теплоэнергия-98"
потребителям Муниципального района "Сунтарский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Теплоэнергия- 98" <***> с. Сунтар	2023	17 839,16	-	-	Согласно приложению №139	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №139	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №139	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №139	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №139	-

<*> 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 "Тепло+"
потребителям Муниципального района "Сунтарский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Тепло+" <***> с Эльгяй	2023	3 063,08	-	-	Согласно приложению №140	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №140	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №140	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №140	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №140	-

<*> 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 ОАО "Телен"
потребителям Муниципального района "Таттинский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ОАО "Телен" <*> с. Харбалах	2023	3 994,99	-	-	Согласно приложению №141	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №141	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №141	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №141	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №141	-

<*> 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 "Коммунальный сервис"
потребителям Муниципального района "Таттинский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ООО "Коммунальный сервис" <***> с Ытык-Кюель	2023	2 158,12	-	-	Согласно приложению №142	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №142	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №142	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №142	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №142	-

<*> 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 применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для организации Филиал АО ХК
«Якутуголь» «Шахта Джебарики-Хая»
потребителям Муниципального района "Томпонский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	Филиал АО ХК «Якутуголь» «Шахта Джебарики-Хая» <*> п. Джебарики- Хая	2023	15 070,18	-	-	Согласно приложению №143	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №143	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №143	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №143	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №143	-

<*> 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 АО "Саханефтегазсбыт"
потребителям Муниципального района "Томпонский 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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Саханефтегазсб ыт" <*> Хандыгская нефтебаза	2023	3 039,89	-	-	Согласно приложению №144	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №144	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №144	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №144	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №144	-

<*> 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 АО "Саханефтегазсбыт"
потребителям Муниципального района "Усть-Янский улус (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 операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	АО "Саханефтегазсб ыт" <*> Усть-Куйгинская нефтебаза	2023	3 427,97	-	-	Согласно приложению №145	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №145	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №145	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №145	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №145	-

<*> 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 ГАУ ДО РС (Я) "МАН
РС (Я)"
потребителям Муниципального района "Хангаласский улус"
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод
индексации при расчете тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операцион ных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма тивный уровень прибы ли	Показатели энергосбере жения* и энергоэффек тивности	Динам ика измене ния расход ов на топлив о**
			Тыс.руб.	%	%		
1	ГАУ ДО РС (Я) "МАН РС (Я)" <*> с Октемцы	2023	2 441,57	-	-	Согласно приложению №146	-
2		2024		3,5	-	Согласно приложению №146	-
3		2025		3,0	-	Согласно приложению №146	-
4		2026	-	2,5	-	Согласно приложению №146	-
5		2027	-	1,5	-	Согласно приложению №146	-

<*> 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 применяется.

Приложение №83
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Саханефтегазбыт"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,00	192,61	192,23	191,84	191,46
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №84
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Содействие развитию предпринимательства"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,26	221,82	221,37	220,93	220,49
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №85
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
МУП АР "Алданские пассажирские перевозки"г Томмот
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,36	255,85	255,34	254,82	254,32
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,46	3,45	3,45	3,44	3,43

Приложение №86
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
МУП АР "Алданские пассажирские перевозки"г Алдан
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,87	252,36	251,86	251,36	250,85
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,30	6,29	6,27	6,26	6,25

Приложение №87
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "РИК Автодор"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,82	222,37	221,92	221,48	221,04
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,18	3,18	3,17

Приложение №88
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО МТС "Верхневиллоиск"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,47	167,14	166,8	166,47	166,13
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №89
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "ДВ Энерджи"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,41	158,1	157,78	157,46
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,09	4,08	4,07	4,07	4,06

Приложение №90
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Трест-2"кот УОХД
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,66	181,30	180,93	180,57	180,21
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №91
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Трест-2"кот СЦТ
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,17	181,81	181,44	181,08	180,72
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №92
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Жилтехсервис"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,19	182,82	182,46	182,09	181,73
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №93
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Сталкер"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,16	183,79	183,42	183,06	182,69
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №94
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Сокол"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,12	173,77	173,42	173,08	172,73
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №95
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Теплоснаб"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,22	161,90	161,57	161,25	160,93
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,02	4,01	4,00	4,00	3,99

Приложение №96
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ГАНОУ РС (Я) «Республиканский ресурсный центр «Юные якутяне»
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,90	156,59	156,27	155,96	155,65
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,22	4,21	4,20	4,19	4,19

Приложение №97
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ФКП "Аэропорты Севера"п Маган
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,09	167,75	167,42	167,08	166,75
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,31	3,30	3,30	3,29	3,28

Приложение №98
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Якуттеплогаз" кот.квартальная
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,96	151,66	151,35	151,05	150,75
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение №99
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Квартал 50-услуги"г Якутск
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,04	172,69	172,35	172	171,66
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,32	7,31	7,29	7,28	7,26
2	Показатели эффективности						
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,22	184,85	184,48	184,11	183,74
2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №100
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Якутский гормолзавод"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,44	163,11	162,79	162,46	162,14
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №101
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ПАО "Ростелеком"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,4	157,09	156,77	156,46	153,14
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,79	6,78	6,76	6,75	6,74

Приложение №102
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Энергия-2002"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,75	181,39	181,02	180,66	180,30
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,00	2,99	2,99	2,98	2,98

Приложение №103
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ТСЖ "ПОИ-36"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,06	164,73	164,4	164,07	163,74
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,99	3,98	3,97

Приложение №104
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Либор"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,33	167,00	166,66	166,33	166,00
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,32	4,31	4,30	4,29	4,29

Приложение №105
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ГКОУ РС (Я) "РС(к)Ш-И V вида"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,33	160,01	159,69	159,37	159,05
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №105
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО Компания "Кран-Сервис"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,97	156,66	156,34	156,03	155,72
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,62	4,61	4,60	4,59	4,58
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,50	153,19	152,89	152,58	152,28
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение №106
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ФКУ ИК-7 УФСИН России по Республике Саха (Якутия)
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,99	156,68	156,36	156,05	155,74
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,12	2,12	2,11

Приложение №107
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ПК "Якутское потребительское общество"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,37	189,99	189,61	189,23	188,85
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №108
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "СахаЭлектроГаз"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,98	151,68	151,37	151,07	150,77
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №109
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Саханефтегазсбыт" Жиганская нефтебаза
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,98	221,54	221,09	220,65	220,21
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,00	4,99	4,98	4,97	4,96

Приложение №110
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,50	178,14	177,79	177,43	177,08
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,07	3,06	3,06	3,05	3,05

Приложение №111
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Саханефтегазсбыт" Ленская нефтебаза
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,11	186,74	186,36	185,99	185,62
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №112
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "ТеплоЭнергоКомплекс"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,41	189,03	188,65	188,28	187,90
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №113
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "ЭкоИнвест"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,91	200,51	200,11	199,71	199,31
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	11,00	10,98	10,96	10,93	10,91

Приложение №114
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Энергостройкомплекс"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,48	158,16	157,85	157,53	157,22
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,11	5,10	5,09	5,08	5,07

Приложение №115
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Теплостройкомплекс"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,98	155,67	155,36	155,05	154,74
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2	Показатели эффективности						
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,98	155,67	155,36	155,05	154,74
2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,04	3,03	3,03	3,02	3,02

Приложение №116
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
МУП "ТехКоммунСервис"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,55	158,23	157,91	157,59	157,27
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,58	3,57	3,56	3,55	3,55

Приложение №117
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Теплосеть+"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,64	156,33	156,01	155,70	155,39
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №118
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Мегино-Кангаласские автодороги"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,85	208,43	208,02	207,60	207,18
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №119
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Коммунтеплосервис"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	143,71	143,42	143,14	142,85	142,56
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №120
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.

ООО "Армон"

тепловая энергия

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
п/п			2023	2024	2025	2026	2027
кот. Котельная №1							
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,07	167,73	167,40	167,06	166,73
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,23	4,22	4,21	4,20	4,20
кот. Квартальная							
2	Показатели эффективности						
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,66	174,31	173,96	173,61	173,27
2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,23	4,22	4,21	4,20	4,20
кот. Школа							
3	Показатели эффективности						
3.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,66	174,31	173,96	173,61	173,27
3.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,23	4,22	4,21	4,20	4,20
кот. Амбулаторная							
4	Показатели эффективности						

4.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,66	174,31	173,96	173,61	173,27
4.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,23	4,22	4,21	4,20	4,20

Приложение №121
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
МУП "Коммунальщик"электробойлерная
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,90	146,61	146,31	146,02	145,73
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,75	3,74	3,74	3,73	3,72

Приложение №122
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Кировский угольный разрез"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	298,37	297,77	297,18	296,58	295,99
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97
2	Показатели эффективности						
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	434,26	433,39	432,52	431,66	430,80
2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №123
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ФКП "Аэропорты Севера"г Нюрба
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,45	172,11	171,76	171,42	171,07
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,43	3,42	3,42	3,41	3,40

Приложение №124
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Кыым" кот. Телевышка
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,70	218,26	217,83	217,39	216,96
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,99	6,98	6,96	6,95	6,93

Приложение №125
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Кыым"нефтебаза
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,39	178,03	177,68	177,32	176,97
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01

Приложение №126
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Арыылаах"г Нюрба
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,10	238,62	238,14	237,67	237,19
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №127
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Арыылаах"с Акана
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40

Приложение №128
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Арыылаах"с Киров
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,17	250,17	250,17	250,17	250,17
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74

Приложение №129
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "ЖКХ Альтернатива"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,84	183,47	183,11	182,74	182,37
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,26	3,25	3,25	3,24	3,23

Приложение №130
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ИП Тимершина Н.В.
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,90	222,45	222,01	221,56	221,12
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №131
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.

ИП Романов В.А.

тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	315,02	314,39	313,76	313,13	312,51
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №132
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ИП Казармаков С.О.Урицкий наслед
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	282,90	282,33	281,77	281,21	280,64
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №133
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ИП Габышев М.В.
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,15	192,76	192,38	191,99	191,61
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,94	3,93	3,92	3,92	3,91

Приложение №134
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.

ИП Карташов Н.Е.

тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	275,70	275,15	274,60	274,05	273,50
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №135
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.

ИП Попов В.В.

тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	278,53	277,97	277,42	276,86	276,31
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение №136
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "РСО Эрэл"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,52	158,20	157,89	157,57	157,26
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,78	3,77	3,76	3,76	3,75

Приложение №137
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Инкит"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,01	159,69	159,37	159,05	158,73
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,52	3,51	3,51	3,50	3,49
	Показатели эффективности						
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,07	160,75	160,43	160,11	159,79
2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,69	3,68	3,68	3,67	3,66

Приложение №138
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Жилищно-коммунальный сервис"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	263,24	262,71	262,19	261,66	261,14
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,04	4,03	4,02	4,02	4,01

Приложение №139
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Теплоэнергия-98"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,98	209,56	209,14	208,72	208,31
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,54	3,53	3,52	3,51	3,51

Приложение №140
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Тепло+" кот ПК Эльгйй
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,99	164,66	164,33	164,00	163,67
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17

Приложение №141
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ОАО "Телен"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,63	172,28	171,94	171,60	171,25
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,47	4,46	4,45	4,44	4,43

Приложение №142
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ООО "Коммунальный сервис" по котельной ГБУ РС (Я) "УВ с ВИЛ Таттинского улуса"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	288,99	288,41	287,84	287,26	286,69
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Приложение №143
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
Филиал АО ХК «Якутуголь» «Шахта Джебарики-Хая»
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,44	192,06	191,67	191,29	190,91
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,40	5,39	5,38	5,37	5,36

Приложение №144
к постановлению Правления ГКЦ РС(Я)
от 24 ноября 2022 года №285

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Саханефтегазсбыт"Хандыгская нефтебаза
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,12	165,79	165,46	165,13	164,80
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,13	4,12	4,11	4,11	4,10

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
АО "Саханефтегазсбыт"Усть-Куйгинская нефтебаза
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,95	188,57	188,19	187,82	187,44
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,00	3,99	3,98	3,98	3,97

Показатели эффективности на 2023-2027 гг.
ГАУ ДО РС (Я) "МАН РС (Я)"
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Показатели эффективности						
1.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,15	168,81	168,47	168,14	167,80
1.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,20	3,19	3,19	3,18	3,17