



ПРАВЛЕНИЕ

САЛААЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2024 г.

№385

г. Якутск

**О внесении изменений в отдельные постановления
Правления Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», руководствуясь постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике 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. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 06.12.2024 №230 «Об установлении долгосрочных тарифов на

тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

1.1. наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы»;

1.2. в приложении после слова «Приложение» дополнить словом «№ 1»;

1.3. дополнить приложениями № 2-9 согласно приложениям № 1-8 к настоящему постановлению;

1.4. дополнить пунктом 1.1 следующего содержания: «Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности), теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы, согласно приложениям № 2-9 к настоящему постановлению».

2. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 12.12.2024 №245 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Дьулуур» потребителям МР «Чурапчинский улус (район)» Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы» следующие изменения:

2.1. наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Дьулуур» потребителям МР «Чурапчинский улус (район)» Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы»;

2.2. в приложении после слова «Приложение» дополнить словом «№ 1»;

2.3. дополнить приложениями № 2-5 согласно приложениям № 9-12 к настоящему постановлению;

2.4. дополнить пунктом 1.1 следующего содержания: «Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности), теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы, согласно приложениям № 2-5 к настоящему постановлению».

3. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 19.12.2024 №275 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО ТСЖ "Уют" потребителям с Дябыла МО "Ожулунский наслег" МР "Чурапчинский улус (район)" Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

3.1. наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО ТСЖ

3.3. дополнить приложениями № 2-3 согласно приложениям № 13-14 к настоящему постановлению;

4. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2024 № 295 «Об установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 год» следующие изменения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный 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 13,0 кг/ см²	
Мегино-Кангаласский район									
12.1	ГУП "ЖКХ РС(Я) "Мегино- Кангаласский филиал с. Хочо) <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
12.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 082,26	-	-	-	-	-
12.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 709,27	-	-	-	-	-
12.2		Население <*> (тарифы с учетом НДС)							
12.2.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 698,71	-	-	-	-	-
12.2.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 851,12	-	-	-	-	-
Усть-Алданский район									
13.1	ООО "ЖКХ "Альтернатива" с. Ломтука <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
13.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 224,34	-	-	-	-	-
13.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 654,83	-	-	-	-	-
13.2		Население <*> (тарифы с учетом НДС)							

13.2.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	13 469,21	-	-	-	-	-
13.2.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	15 185,80	-	-	-	-	-
Олекминский район									
14.1	ООО "КСК Лидер" с. Нерюктяйинск 2-й <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
14.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 186,70	-	-	-	-	-
14.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 227,50	-	-	-	-	-
14.2		Население <*> (тарифы с учетом НДС)							
14.2.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 624,04	-	-	-	-	-
14.2.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9 873,00	-	-	-	-	-

4.2. Пункты 3.1.1.2., 3.1.2.2., 3.2.1.2., 3.2.2.2., 4.1.1.2., 4.1.2.2., 4.2.1.2., 4.2.2.2., изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированны й пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см ²	от 2,5 до 7,0 кг/ см ²	от 7,0 до 13,0 кг/ см ²	свыше 13,0 кг/ см ²	
Амгинский район									
12.1	ООО «ЖКХ Альтернатива» с. Амга <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
12.1.2		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.202 5 по 31.12.202 5	9 977,28	-	-	-	-	-
12.2		Население <*> (тарифы с учетом НДС)							
12.2.2		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.202 5 по 31.12.202 5	11 972,74	-	-	-	-	-
Ленский район									
3.1.1	ООО «ЭНЕРГОСТРОЙКОМПЛ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

3.1.1. 2.	ЕКС» 98627428101 Село Натора <***>	одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	14509,2 2	-	-	-	-	-
3.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
3.1.2. 2.		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	17411,0 6	-	-	-	-	-
3.2.1	ООО «ЭНЕРГОСТРОЙКОМПЛ ЕКС» 98627436101 Село Мурья <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.2.1. 2.		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	16336,9 9	-	-	-	-	-
3.2.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
3.2.2. 2.		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	19604,3 9	-	-	-	-	-
Мегино-Кангаласский район									
4.1.1	МУП "ТехКоммунСервис" 98629155051 Поселок Нижний Бестях <****>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.1. 2.		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	4835,85	-	-	-	-	-
4.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
4.1.2. 2.		одно- ставочны й, руб./Гка л	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	4835,85	-	-	-	-	-

5. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2024 №301 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

5.1. наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы»;

5.2. в приложении после слова «Приложение» дополнить словом «№ 1»;

5.3. дополнить приложениями № 2-25 согласно приложениям № 15-38 к настоящему постановлению;

5.4. дополнить пунктом 1.1 следующего содержания: «Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии

(мощности), теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы, согласно приложениям № 2-25 к настоящему постановлению».

6. Внести в приложение постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2024 №330 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

6.1. дополнить пунктами 7.1.1-8.1.2.10. следующего содержания:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный 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 13,0 кг/ см²	
ГО «Город Якутск»									
7.1.1	ООО "ЖКХ "Альтернатива" 98701000001 Город Якутск <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
7.1.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3243,18	-	-	-	-	-
7.1.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3841,61	-	-	-	-	-
7.1.1.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3841,61	-	-	-	-	-
7.1.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3864,08	-	-	-	-	-
7.1.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3864,08	-	-	-	-	-
7.1.1.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3895,34	-	-	-	-	-
7.1.1.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	3895,34	-	-	-	-	-
7.1.1.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	3933,66	-	-	-	-	-
7.1.1.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	3933,66	-	-	-	-	-
7.1.1.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по	3979,51	-	-	-	-	-

			31.12.2029						
7.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)							
7.1.2.1.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3891,82	-	-	-	-	-
7.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4609,93	-	-	-	-	-
7.1.2.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4609,93	-	-	-	-	-
7.1.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4636,90	-	-	-	-	-
7.1.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4636,90	-	-	-	-	-
7.1.2.6.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4674,41	-	-	-	-	-
7.1.2.7.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	4674,41	-	-	-	-	-
7.1.2.8.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	4720,39	-	-	-	-	-
7.1.2.9.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	4720,39	-	-	-	-	-
7.1.2.10.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	4775,41	-	-	-	-	-
Таттинский район									
8.1.1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
8.1.1.1.	ООО "ЖКХ "Альтернатива" 98604445101 Село Ытык- Кюёль <*>	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	6704,83	-	-	-	-	-
8.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6765,00	-	-	-	-	-
8.1.1.3.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	6765,00	-	-	-	-	-

8.1.1.4.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	6835,05	-	-	-	-	-
8.1.1.5.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	6835,05	-	-	-	-	-
8.1.1.6.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	6926,64	-	-	-	-	-
8.1.1.7.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	6926,64	-	-	-	-	-
8.1.1.8.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	7036,41	-	-	-	-	-
8.1.1.9.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	7036,41	-	-	-	-	-
8.1.1.10.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	7165,52	-	-	-	-	-
8.1.2	Население (тарифы с учетом НДС)							
8.1.2.1.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8045,80	-	-	-	-	-
8.1.2.2.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8118,00	-	-	-	-	-
8.1.2.3.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8118,00	-	-	-	-	-
8.1.2.4.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8202,06	-	-	-	-	-
8.1.2.5.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8202,06	-	-	-	-	-
8.1.2.6.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8311,97	-	-	-	-	-
8.1.2.7.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	8311,97	-	-	-	-	-
8.1.2.8.	одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	8443,69	-	-	-	-	-

8.1.2.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	8443,69	-	-	-	-	-
8.1.2.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	8598,62	-	-	-	-	-

6.2. Пункты 1.1.1.2., 1.1.2.2., 2.1.1.2., 2.1.2.2., 5.1.1.2., 5.1.2.2., 8.1.1.2., 8.1.2.2., 8.2.1.2., 8.2.2.2., 8.3.1.2., 8.3.2.2. изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцирован ый пар
					от 1, 2 до 2, 5 кг/ см 2	от 2, 5 до 7, 13, 0 кг/ см 2	от 7,0 до 13, 0 кг/ см ²	свыш е 13,0 кг/ см ²	
Алданский район									
1.1.1	ООО "Ассоциация строителей АЯМ" 98603101001 Город Алдан <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1. 2.		одно- ставочны й, руб./Гкал	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	6065,26	-	-	-	-	-
1.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
1.1.2. 2.		одно- ставочны й, руб./Гкал	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	7278,31	-	-	-	-	-
Кобяйский район									
2.1.1	ГУП "ЖКХ РС(Я)" Кобяйский филиал 98624424106 Село Кальвица <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.1. 2.		одно- ставочны й, руб./Гкал	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	25113,2 0	-	-	-	-	-
2.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
2.1.2. 2.		одно- ставочны й, руб./Гкал	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	30135,8 4	-	-	-	-	-
Нюрбинский район									
5.1.1	ООО "Арыылаах" 98626430101 Село Бысыттах <****>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.1. 2.		одно- ставочны й, руб./Гкал	с 01.07.20 25 по 31.12.20 25	15988,1 9	-	-	-	-	-

5.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
5.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	16787,60	-	-	-	-
Усть-Алданский район								
4.1.1	АО "Намкоммунтеплоэнерго" 98652450101 Село Балыктах <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
4.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	11082,96	-	-	-	-
4.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
4.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	13299,55	-	-	-	-
Усть-Янский район								
5.1.1	Усть-Янский филиал АО "Теплоэнергосервис" 98656410101 Село Хайыр <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
5.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	25192,10	-	-	-	-
5.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
5.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	30230,52	-	-	-	-
Хангаласский район								
8.1.1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Нефтебаза <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
8.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10257,48	-	-	-	-
8.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
8.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12308,98	-	-	-	-
8.2.1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Лесная <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
8.2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4006,76	-	-	-	-
8.2.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						

8.2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4808,11	-	-	-	-	-
8.3.1	АО "Хангаласский Газстрой" 98644101001 Город Покровск <*> Кот. Заводская	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
8.3.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5833,11	-	-	-	-	-
8.3.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
8.3.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6999,73	-	-	-	-	-

6.3. в пункте 8.3.1. наименование регулируемой организации дополнить словами «Кот. Заводская»;

6.4. наименование постановления изложить в следующей редакции:
«Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 - 2029 годы»;

6.5. в приложении после слова «Приложение» дополнить словом «№ 1»;

6.6. дополнить приложениями № 2-23 согласно приложениям № 39-60 к настоящему постановлению;

6.7. дополнить пунктом 1.1 следующего содержания: «Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности), теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы, согласно приложениям № 2-23 к настоящему постановлению».

7. В приложении постановления Правления Госкомцен РС (Я) от 20 декабря 2024 г. № 335 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2025 год» пункты 1.1.2., 1.2.2, 2.1.2., 2.2.2. изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированн ый пар
					от 1, 2 до 2, 5 кг/ см 2	от 2, 5 до 7, 13, 0 кг/ см 2	от 7,0 до 13, 0 кг/ см ²	свыш е 13,0 кг/ см ²	
1.1	Оймяконский филиал АО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

1.1. 2.	"Теплоэнергосервис" 98639405106 Село Берег-Юрды <***>	однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	18492,79	-	-	-	-	-
1.2		Население (тарифы с учетом НДС)							
1.2. 2.		однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	22191,35	-	-	-	-	-
2.1	ООО "АРКТИК ЛАЙН" 98641101116 Село Нефтебаза <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1. 2.		однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	16726,98	-	-	-	-	-
2.2		Население (тарифы с учетом НДС)							
2.2. 2.		однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	16726,98	-	-	-	-	-

8. Признать утратившими силу пункты 2.1.4.-2.1.9, 2.2.4.-2.2.9 приложения № 15, приложения № 78, 142 к постановлению Правления Госкомцен РС(Я) от 24.11.2022 № 285 "Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2023 - 2027 годы".

9. В постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 24.11.2022 №285 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2023 - 2027 годы» внести следующие изменения:

9.1. В приложениях № 9, 52, 116 заменить слово «с. Майя» на «с. Хоробут».

10. В постановление Правления Госкомцен РС (Я) от 25.11.2022 №320 «Об установлении тарифов на горячую воду в системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) и теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» внести следующие изменения:

10.1. Пункт 311.4. приложения № 1 изложить в следующей редакции:

N	Наименование поставщика	Период	Горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)			
			Компоненты		Тариф на ГВС, однотарифный, руб./м3	
			Теплоноситель, однотарифный, руб./м³	Тепловая энергия, однотарифный, руб./Гкал	Потребители (за исключением населения) <***>	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>
311.4	ООО "СпецСервис"	с 01.07.2025	258,66	7 306,54	660,52	660,52

	98652445101 Село Борогонцы <***> ОСТ	по 31.12.2025				
--	--	---------------	--	--	--	--

10.2. Пункты 128.3., 128.4. приложения № 1 изложить в следующей редакции:

N	Наименование поставщика	Период	Горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)			
			Компоненты		Тариф на ГВС, одноставочный, руб./м3	
			Теплоноситель, одноставочный, руб./м³	Тепловая энергия, одноставочный, руб./Гкал	Потребители (за исключением населения) <***>	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>
128.3.	ГУП "ЖКХ РС(Я)" Мегино-Кангаласский филиал 98629407101	с 27.12.2024 по 30.06.2025	245,63	14 002,48	1 015,72	1 218,86
128.4.	Село Матта <***> ОСТ	с 01.07.2025 по 31.12.2025	245,63	14 132,88	1 022,90	1 227,48

11. В пункте 3 постановления Правления Госкомцен РС (Я) от 29.11.2024 № 199 «О пересмотре долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), установленных ГУП «ЖКХ РС(Я)» на долгосрочный период 2024-2028 годы» дату «20.12.2024» заменить на дату «20.12.2023».

12. В приложение № 1 постановления Госкомцен РС(Я) от 27.12.2024 № 379 "Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на услуги водоотведения, оказываемые ГУП «ЖКХ РС(Я)» потребителям МР «Абыйского улуса (района)» Республики Саха (Якутия) на 2025-2029 годы" внести следующие изменения:

12.1. Цифры "90,43" заменить на цифры "100,74";

12.2. Цифры "108,52" заменить на цифры "120,89".

13. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания и действуют по 31 декабря 2025 года.

14. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель



Н.В. Бочков

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО «НИДСТРОЙ+»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "АМГИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО «Нидстрой+» 98608465106 Село Серге-Бес <***>	2025	12 197,47	-	-	Согласно приложению N 6	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 6	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 6	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 6	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 6	-

<*> 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 "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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ФКП «Аэропорты Севера» филиал «Аэропорт Ленск» 98627101001 Город Ленск <*>	2025	7 926,40	-	-	Согласно приложению N 7	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 7	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 7	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 7	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 7	-

<*> 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 «САЙДАМ»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "СУНТАРСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО «Сайдам» 98648405101 Село Усун-Кюёль <***>	2025	8 466,13	-	-	Согласно приложению N 8	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 8	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 8	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 8	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 8	-

<*> 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 «ТЕПЛОСТРОЙСАХА»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ТАТТИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО «ТеплоСтройСаха» 98604445101 Село Ытык-Кюёль <***>	2025	16 039,76	-	-	Согласно приложению N 9	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 9	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 9	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 9	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 9	-

<*> 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.

Приложение N 5
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ООО "Нидстрой+" Амгинский район с. Серге-Бес
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Сэргэ-Бэс (НИДСТР 01/002)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,22	176,18	176,14	176,10	176,06
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение N 6 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ФКП "Аэропорты Севера" Ленский район г. Ленск
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
АЭРОСЕВ 02/001							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,75	172,72	172,69	172,66	172,63
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

Приложение N 7 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Сайдам" Сунтарский район с. Усун-Кюёль
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Сайдам (САЙДАМ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,99	181,95	181,91	181,87	181,83
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64

Приложение N 8
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Теплостройсаха" Таттинский район с. Ытык-Кюёль
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
ООО "Теплостройсаха" Куула (ТЕПЛОСТРСАХ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,10	174,07	174,04	174,01	173,98
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
ООО "Теплостройсаха" Парк (ТЕПЛОСТРСАХ 01/002)							
3	Показатели надежности						

3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
4	Показатели эффективности						
4.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,05	181,01	180,97	180,93	180,89
4.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО «ДЬУЛУУР»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ЧУРАПЧИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Дьулуур" 98658407101 Село Толон <*>	2025	5 650,67	-	-	Согласно приложению N 4	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 4	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 4	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 4	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 4	-

<*> 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 «ДЬУЛУУР»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ЧУРАПЧИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Дьулуур" 98658442101 Село Телей-Диринг <***>	2025	7 896,89	-	-	Согласно приложению N 5	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 5	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 5	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 5	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 5	-

<*> 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.

Приложение N 11
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Дьулуур" Чурапчинский район с. Толон
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 8 (Дьулуур 01/004)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,67	179,64	179,60	179,56	179,52
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение N 12 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Дьулуур" Чурапчинский район с. Телей-Диринг
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №1 (Дьулуур 01/003)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,65	187,61	187,57	187,53	187,49
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО ТСЖ «УЮТ»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ЧУРАПЧИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО ТСЖ "Уют" 98658430101 Село Дябыла <***>	2025	5 268,94	-	-	Согласно приложению N 3	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 3	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 3	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 3	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 3	-

<*> 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.

Приложение N 14 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ООО ТСЖ "Уют" Чурапчинский район с. Дябыла
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
котельная №1 (ТСЖУЮТ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,05	160,02	159,99	159,96	159,93
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО «СТРОЙТЕХМОНТАЖ»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ВИЛЮЙСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Стройтехмонтаж" 98618101001 Город Вилуйск <***>	2025	6 014,19	-	-	Согласно приложению N 14	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 14	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 14	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 14	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 14	-

<*> 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 «ВИЛЮЙСКОЕ ЖКХ»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ВИЛЮЙСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Вилуйское ЖКХ" 98618101001 Город Вилуйск <***>	2025	6 837,96	-	-	Согласно приложению N 15	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 15	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 15	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 15	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 15	-

<*> 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 РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Армон" 98629410101 Село Тектюр <***>	2025	9 750,78	-	-	Согласно приложению N 16	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 16	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 16	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 16	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 16	-

<*> 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 РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Армон" 98629430101 Село Хоробут <***>	2025	5 583,32	-	-	Согласно приложению N 17	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 17	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 17	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 17	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 17	-

<*> 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 РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Армон" 98629451101 Село Томтор <***>	2025	6 133,43	-	-	Согласно приложению N 18	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 18	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 18	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 18	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 18	-

<*> 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 РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Армон" 98629452101 Село Хатылыма <***>	2025	5 181,81	-	-	Согласно приложению N 19	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 19	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 19	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 19	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 19	-

<*> 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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ИП Тимершина Н.В. 98641410101 Село Дабан <***>	2025	4 196,51	-	-	Согласно приложению N 20	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 20	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 20	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 20	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 20	-

<*> 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 "УСТЬ-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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Армон" 98652445101 Село Борогонцы <***>	2025	7 518,13	-	-	Согласно приложению N 21	-
2		2026	-	3,0	-	Согласно приложению N 21	-
3		2027	-	2,0	-	Согласно приложению N 21	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 21	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 21	-

<*> 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 «ОСНОВА»
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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ГО Якутск ООО "Основа" 98701000001 Город Якутск <*>	2025	6 212,32	-	-	Согласно приложению N 22	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 22	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 22	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 22	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 22	-

<*> 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 «СЕВЕРНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ»
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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Северные Коммунальные Системы" 98701000001 Город Якутск кот. Холбос <***>	2025	10 360,38	-	-	Согласно приложению N 23	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 23	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 23	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 23	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 23	-

<*> 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 «СЕВЕРНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ»
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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Северные Коммунальные Системы" 98701000001 Город Якутск ул. Новокарьерная, 22/9к <***>	2025	4 562,50	-	-	Согласно приложению N 24	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 24	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 24	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 24	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 24	-

<*> 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 «СЕЗ» ГО ЖАТАЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ЖАТАЙ"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ
МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	МУП "СЕЗ" ГО "Жатай" 98702000051 Поселок Жатай <***>	2025	2 483,83	-	-	Согласно приложению N 25	-
2		2026	-	1,0	-	Согласно приложению N 25	-
3		2027	-	1,0	-	Согласно приложению N 25	-
4		2028	-	1,0	-	Согласно приложению N 25	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 25	-

<*> 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.

Приложение N 27
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Вилюйское ЖКХ" Вилюйский район г. Вилюйск
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Вилюйское ЖКХ (ВИЛЖКХ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,93	154,89	154,86	154,83	154,80
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение N 28 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Стройтехмонтаж" Вилуйский район г. Вилуйск
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
г Вилуйск (СТМ 01/002)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,31	170,28	170,25	170,22	170,19
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Приложение N 29 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Армон" Мегино-Кангаласский район с. Тектюр
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Модульная (АРМОН 01/002)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,77	181,73	181,69	181,65	181,61
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

Приложение N 30 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Армон" Мегино-Кангаласский район с. Хоробут
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Хоту Кырдал (АРМОН 01/004)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,17	230,12	230,07	230,02	229,97
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение N 31 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Армон" Мегино-Кангаласский район с. Томтор
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Модульная (АРМОН 01/003)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,17	230,12	230,07	230,02	229,97
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение N 32
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Армон" Мегино-Кангаласский район с. Хатылыма
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Хатылыма (АРМОН 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,16	251,11	251,06	251,01	250,96
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

Приложение N 33 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ИП Тимершина Н.В. Олекминский район с. Дабан
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
кот. Кедровая 16 (ТИМ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,40	179,36	179,32	179,28	179,24
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение N 34
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Армон" Усть-Алданский район с. Борогонцы
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
ООО "Армон" (АРМОН 01/005)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,15	250,10	250,05	250,00	249,95
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84

Приложение N 35
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ООО "Основа" ГО Якутск г. Якутск
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
ООО "Основа" (ОСНОВ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,03	167,00	166,97	166,94	166,91
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

Приложение N 36 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Северные коммунальные системы" ГО Якутск г. Якутск
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
кот. Холбос							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,38	186,34	186,30	186,26	186,22
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73

Приложение N 37
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Северные коммунальные системы" ГО Якутск г. Якутск
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
ул. Новокарьерная, 22/9к							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,08	165,05	165,02	164,99	164,96
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Приложение N 38 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
МУП "СФЗ" ГО "Жатай" ГО Жатай п. Жатай
тепловая энергия

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
п/п			2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 1 (СФЗ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,02	162,99	162,96	162,93	162,90
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО "АССОЦИАЦИЯ СТРОИТЕЛЕЙ АЯМ"
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Ассоциация строителей АЯМ" 98603101001 Город Алдан <***>	2025	45 048,30	-	-	Согласно приложению N 13	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 13	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 13	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 13	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 13	-

<*> 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 ГУП «ЖКХ РС(Я)»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "КОБЯЙСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ГУП "ЖКХ РС(Я)" Кобяйский филиал 98624424106 Село Кальвица <*>	2025	2 000,19	-	-	Согласно приложению N 14	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 14	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 14	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 14	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 14	-

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

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

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ООО "АРЫЫЛААХ"
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "НЮРБИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "Арыылаах" 98626430101 Село Бысыттах <****>	2025	8 354,26	-	-	Согласно приложению N 15	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 15	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 15	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 15	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 15	-

<*> 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 «НАМКОММУНТЕПЛОЭНЕРГО»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "УСТЬ-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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	АО "Намкоммунтеплоэнерго" 98652450101 Село Балыктах <***>	2025	19 601,93	-	-	Согласно приложению N 16	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 16	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 16	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 16	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 16	-

<*> 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 «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "УСТЬ-ЯНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	Усть-Янский филиал АО "Теплоэнергосервис" 98656410101 Село Хайыр <*>	2025	13 327,63	-	-	Согласно приложению N 17	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 17	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 17	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 17	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 17	-

<*> 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 "ХАНГАЛАССКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Нефтебаза <***>	2025	3 588,93	-	-	Согласно приложению N 18	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 18	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 18	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 18	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 18	-

<*> 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 "ХАНГАЛАССКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Лесная <***>	2025	3 372,50	-	-	Согласно приложению N 19	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 19	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 19	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 19	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 19	-

<*> 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 "ХАНГАЛАССКИЙ ГАЗСТРОЙ"
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ХАНГАЛАССКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	АО "Хангаласский Газстрой" 98644101001 Город Покровск <***> Кот. Заводская	2025	8554,99	-	-	Согласно приложению N 20	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 20	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 20	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 20	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 20	-

<*> 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 "ХАНГАЛАССКИЙ ГАЗСТРОЙ"
ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ХАНГАЛАССКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	АО "Хангаласский Газстрой" 98644453101 Село Тумул <*>	2025	5 030,12	-	-	Согласно приложению N 21	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 21	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 21	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 21	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 21	-

<*> 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 "АССОЦИАЦИЯ СТРОИТЕЛЕЙ АЯМ"
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 операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <*>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "ЖКХ "Альтернатива" 98701000001 Город Якутск <*>	2025	2 314,45	-	-	Согласно приложению N 22	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 22	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 22	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 22	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 22	-

<*> 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 "ТАТТИНСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения <*> и энергоэффективности	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			Тыс. руб.	%	%		
1	ООО "ЖКХ "Альтернатива" 98604445101 Село Ытык-Кюёль <***>	2025	9 142,28	-	-	Согласно приложению N 23	-
2		2026		3,0	-	Согласно приложению N 23	-
3		2027		2,0	-	Согласно приложению N 23	-
4		2028	-	1,5	-	Согласно приложению N 23	-
5		2029	-	1,0	-	Согласно приложению N 23	-

<*> 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.

Приложение N 50 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ООО "Ассоциация АЯМ" Алданский район г. Алдан
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №1 (АЯМ 01/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,08	162,05	162,02	161,99	161,96
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Котельная №7 (АЯМ 01/002)							
3	Показатели надежности						
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0

3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
4	Показатели эффективности						
4.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,67	161,64	161,61	161,58	161,55
4.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Котельная ПЧМ (АЯМ 01/005)							
3	Показатели надежности						
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
4	Показатели эффективности						
4.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов	кг.у.т./Гкал	189,98	189,94	189,90	189,86	189,82
4.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Приложение N 51
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ГУП «ЖКХ РС (Я)» Кобяйский район с. Кальвица
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Энергоцентр							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

Приложение N 52
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "Арыылаах" Нюрбинский район с. Бысыттаах
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Тиискээн (Арыылаах 01/005)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,65	189,62	189,58	189,54	189,50
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Приложение N 53
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" Таттинский район с. Ытык-Кюёль
тепловая энергия

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
п/п			2025	2026	2027	2028	2029
Ытык-кюёль (АЛТЕР 1109)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,94	214,90	214,86	214,82	214,78
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение N 54
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
АО "Намкоммунтеплоэнерго" Усть-Алданский район с. Балыктах
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Сайды (УА/01)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,60	175,56	175,52	175,48	175,44
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение N 55
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
АО "Теплоэнергосервис" Усть-Янский район с. Хайыр
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Квартальная (МКУ-6) (УЯ 07/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,93	188,89	188,85	188,81	188,77
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение N 56
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "ЖКХ Альтернатива" Хангаласский район г. Покровск
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Котельная Лесная (Альтер 04/002)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,97	179,93	179,89	179,85	179,81
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

Приложение N 57
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
АО "Хангаласский газстрой" Хангаласский район г. Покровск
тепловая энергия

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
п/п			2025	2026	2027	2028	2029
Заводская (ХГС 01/010)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,98	160,95	160,92	160,89	160,86
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80

Приложение N 58
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" Хангаласский район г. Покровск
тепловая энергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Квартальная №1 - нефтебаза (Альтер 04/001)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,27	224,23	224,19	224,15	224,11
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

Приложение N 59
к постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
АО "Хангаласский Газстрой" Хангаласский район с. Тумул
тепловая энергия**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
п/п			2025	2026	2027	2028	2029
ООШ с. Тумул (ХГС 1466)							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,68	219,64	219,60	219,56	219,52
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение N 60 к
постановлению Правления
Госкомцен РС(Я)
от «27» декабря 2024 г. №385

**Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" ГО Якутск г. Якутск
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Театр эстрады							
1	Показатели надежности						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,95	157,92	157,89	157,86	157,83
2.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36