



ПРАВЛЕНИЕ

САЛААЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 января 2025 года

№ 6

г. Якутск

О пересмотре долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия), установленных на 2021-2025, 2022-2026, 2023-2027, 2024-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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 постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 16.12.2020 № 279 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2021 - 2025 годы» следующие изменения:

1.1. в пункте 1.5 приложения № 12:

1.1.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «12 128,59»;

1.1.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.2. в пункте 1.5 приложения № 13:

1.2.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «3 395,23»;

1.2.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.3. в пункте 1.5 приложения № 14:

1.3.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «3 804,27»;

1.3.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.4. в пункте 1.5 приложения № 18:

1.4.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «8 264,53»;

1.4.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.5. в пункте 1.5 приложения № 19:

1.5.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «6 709,63»;

1.5.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.6. в пункте 1.5 приложения № 21:

1.6.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «3 477,27».

1.6.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

1.7. в пункте 1.5 приложения № 27:

1.7.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «7 150,53».

1.7.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифры «3,5» заменить цифрой «0».

2. Внести в пункт 4 постановления Правления Госкомцен РС(Я) от 13.12.2021 №248 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2022 - 2026 годы» следующие изменения:

2.1. в приложении № 13:

2.1.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «11 268,64»;

2.1.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

2.2. в приложении № 15:

2.2.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «5 877,96»;

2.2.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

2.3. в приложении № 16:

2.3.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «6 316,61»;

2.3.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

2.4. в приложении № 18:

2.4.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «16 204,05»;

2.4.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

2.5. в приложении № 21:

2.5.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «6 521,70»;

2.5.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

3. В пункте 4 приложения № 7 к постановлению Правления Госкомцен РС(Я) от 15.12.2021 № 277 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2022 – 2026 годы» следующие изменения:

3.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «6 915,78»;

3.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «2» заменить цифрой «0».

4. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 18.11.2022 № 236 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Пригородная теплосетевая компания» потребителям городского округа «город Якутск» на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

4.1. в пункте 3 приложения № 2:

4.1.1. столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «17487,97»;

4.1.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «3» заменить цифрой «0».

4.2. в пункте 3 приложения № 3:

4.2.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «42 299,25»;

4.2.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «3» заменить цифрой «0».

4.3. в пункте 3 приложения № 4:

4.3.1. в столбце «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить цифрами «45 026,47»;

4.3.2. в столбце «индекс эффективности операционных расходов» цифру «3» заменить цифрой «0».

5. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 21.11.2022 №262 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "Ассоциация строителей АЯМ" потребителям МР "Алданский район" на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

5.1. В приложении № 3 в пункте 3:

5.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "81 868,97".

5.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

5.2. В приложении № 4 в пункте 3:

5.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "12 735,88".

5.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

6. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 22.11.2022 №271 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Хангаласский газстрой" потребителям МР "Хангаласский район" Республики Саха (Якутия) на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

6.1. В приложении № 2 в пункте 3:

6.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 158,88".

6.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

6.2. В приложении № 3 в пункте 3:

6.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 542,49".

6.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

6.3. В приложении № 4 в пункте 3:

6.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "4 743,70".

6.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

6.4. В приложении № 5 в пункте 3:

6.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 061,25".

6.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7. Внести 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» следующие изменения:

7.1. В приложении № 25 в пункте 3:

7.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "1 563,36".

7.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.2. В приложении № 35 в пункте 3:

7.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "22 264,31".

7.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.3. В приложении № 52 в пункте 3:

7.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "6 187,28".

7.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.4. В приложении № 53 в пункте 3:

7.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "5 340,71".

7.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.5. В приложении № 62 в пункте 3:

7.5.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "4 788,48".

7.5.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.6. В приложении № 63 в пункте 3:

7.6.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 979,53".

7.6.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.7. В приложении № 64 в пункте 3:

7.7.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "28 586,90".

7.7.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

7.8. В приложении № 65 в пункте 3:

7.8.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "3 398,16".

7.8.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3" заменить на «0».

8. Внести в пункт 2 приложения № 2 к постановлению Правления Госкомцен РС(Я) 08.12.2023 №112 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО ПО «Якутцемент» потребителям в пункте Мохсоголлох МО «Мохсоголлох» МР «Хангаласский улус (район)» Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

8.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "106 001,18".

8.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

9. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 08.12.2023 №113 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

9.1. В приложении № 2 в пункте 2:

9.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "5 880,80".

9.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

9.2. В приложении № 4 в пункте 2:

9.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 134,95".

9.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

9.3. В приложении № 5 в пункте 2:

9.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "21 015,22".

9.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

10. Внести в пункт 2 приложения № 2 к постановлению Правления Госкомцен РС(Я) от 11.12.2023 №118 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Жатайтеплосеть» потребителям ГО «Жатай» Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

10.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "98 462,47".

10.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

11. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 12.12.2023 № 127 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

11.1. В приложении № 3 в пункте 2:

11.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 766,99".

11.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

11.2. В приложении № 9 в пункте 2:

11.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "18 885,86".

11.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

11.3. В приложении № 12 в пункте 2:

11.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "8 673,17".

11.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

12. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 13.12.2023 №144 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Хангаласский газстрой" потребителям МР "Хангаласский улус (район)" Республики Саха (Якутия) на 2024-2028 годы» внести следующие изменения:

12.1. В приложении № 2 в пункте 2:

12.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "19 214,48".

12.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

12.2. В приложении № 3 в пункте 2:

12.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 197,41".

12.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

12.3. В приложении № 4 в пункте 2:

12.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "5 812,34".

12.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

12.4. В приложении № 5 в пункте 2:

12.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "17 391,29".

12.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

13. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 15.12.2023 N 152 "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы" следующие изменения:

13.1. В приложении № 2 в пункте 2:

13.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "14 494,71".

13.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

13.2. В приложении № 3 в пункте 2:

13.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "5 264,09".

13.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 18.12.2023 № 157 "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Намкоммунтеплоэнерго" потребителям МО "Намский улус" Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы" следующие изменения:

14.1. В приложении № 2 в пункте 2:

14.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "26 061,27".

14.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.2. В приложении № 3 в пункте 2:

14.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "10 038,20".

14.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.3. В приложении № 4 в пункте 2:

14.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "14 871,27".

14.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.4. В приложении № 5 в пункте 2:

14.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "58 24,82".

14.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.5. В приложении № 6 в пункте 2:

14.5.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "23 302,65".

14.5.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.6. В приложении № 7 в пункте 2:

14.6.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "104 011,38".

14.6.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.7. В приложении № 8 в пункте 2:

14.7.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "13 203,93".

14.7.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.8. В приложении № 9 в пункте 2:

14.8.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "3 114,25".

14.8.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.9. В приложении № 10 в пункте 2:

14.9.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 263,16".

14.9.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.10. В приложении № 11 в пункте 2:

14.10.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 400,08".

14.10.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.11. В приложении № 12 в пункте 2:

14.11.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "10 574,97".

14.11.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.12. В приложении № 13 в пункте 2:

14.12.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "16 716,30".

14.12.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.13. В приложении № 14 в пункте 2:

14.13.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 350,02".

14.13.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.14. В приложении № 15 в пункте 2:

14.14.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "15 267,84".

14.14.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.15. В приложении № 16 в пункте 2:

14.15.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "20 079,13".

14.15.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.16. В приложении № 17 в пункте 2:

14.16.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 003,01".

14.16.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.17. В приложении № 18 в пункте 2:

14.17.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "10 810,74".

14.17.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.18. В приложении № 19 в пункте 2:

14.18.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "18 804,06".

14.18.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.19. В приложении № 20 в пункте 2:

14.19.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "42 303,91".

14.19.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

14.20. В приложении № 21 в пункте 2:

14.20.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "3 145,72".

14.20.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2023 №204 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

15.1. В приложении № 8 в пункте 2:

15.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "7 490,70".

15.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.2. В приложении № 9 в пункте 2:

15.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "9 656,28".

15.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.3. В приложении № 10 в пункте 2:

15.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "4 777,61".

15.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.4. В приложении № 11 в пункте 2:

15.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "11 911,80".

15.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.5. В приложении № 12 в пункте 2:

15.5.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "12 264,30".

15.5.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.6. В приложении № 13 в пункте 2:

15.6.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "6 939,46".

15.6.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

15.7. В приложении № 14 в пункте 2:

15.7.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "7 691,91".

15.7.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

16. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2023 №206 «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Саха (Якутия) на 2024-2028 годы» следующие изменения:

16.1. В приложении № 2 в пункте 2:

16.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "6 109,28".

16.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

16.2. В приложении № 8 в пункте 2:

16.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "5 308,31".

16.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17. Внести в постановление Правления Госкомцен РС(Я) от 20.12.2023 № 233 "Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Теплоэнергия" потребителям городского округа "город Якутск" Республики Саха (Якутия) на 2024 - 2028 годы" следующие изменения:

17.1. В приложении № 2 в пункте 2:

17.1.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "110 831,89".

17.1.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17.2. В приложении № 3 в пункте 2:

17.2.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "7 040,27".

17.2.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17.3. В приложении № 4 в пункте 2:

17.3.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "50 358,15".

17.3.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17.4. В приложении № 5 в пункте 2:

17.4.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "10 496,45".

17.4.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17.5. В приложении № 6 в пункте 2:

17.5.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "154 341,22".

17.5.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

17.6. В приложении № 7 в пункте 2:

17.6.1. по столбцу «базовый уровень операционных расходов» значение «-» заменить на "752 787,55".

17.6.2. по столбцу «индекс эффективности операционных расходов» значение "3,5" заменить на «0».

18. Внести в постановление 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:

18.1.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»;

18.2.дополнить пунктом 1.1. следующего содержания:

«1.1. 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».

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

19. Внести в постановление 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:

19.1.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»;

19.2.дополнить пунктом 1.1. следующего содержания:

«1.1. Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности) согласно приложениям № 2-5 к настоящему постановлению».

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

20. Внести в постановление 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:

20.1.наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования 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»;

20.2.дополнить пунктом 1.1. следующего содержания:

«1.1. Установить долгосрочные параметры регулирования на поставку тепловой энергии (мощности) согласно приложениям № 2-3 к настоящему постановлению».

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

21. Внести в постановление 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:

21.1.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»;

21.2.дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1. 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».

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

22. Внести в постановление 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:

22.1.В приложении:

22.1.1. В пункте 6.3.1. в столбце «Наименование регулируемой организации» дополнить словами «Кот. Заводская»;

22.1.2. В пунктах 1.1.1.3., 1.1.2.3., 2.1.1.3., 2.1.2.3., 3.1.1.3., 3.1.2.3., 4.1.1.3., 4.1.2.3., 5.1.1.3., 5.1.2.3., 6.1.1.3., 6.1.2.3., 6.2.1.3., 6.2.2.3., 6.3.1.3., 6.3.2.3., 6.4.1.3., 6.4.2.3. дату «31.12.2025» заменить на дату «30.06.2026».

22.1.3. В пунктах 1.1.1.4., 1.1.2.4., 2.1.1.4., 2.1.2.4., 3.1.1.4., 3.1.2.4., 4.1.1.4., 4.1.2.4., 5.1.1.4., 5.1.2.4., 6.1.1.4., 6.1.2.4., 6.2.1.4., 6.2.2.4., 6.3.1.4., 6.3.2.4., 6.4.1.4., 6.4.2.4. дату «31.12.2025» заменить на дату «31.12.2026».

22.1.4. В пунктах 1.1.1.5., 1.1.2.5., 2.1.1.5., 2.1.2.5., 3.1.1.5., 3.1.2.5., 4.1.1.5., 4.1.2.5., 5.1.1.5., 5.1.2.5., 6.1.1.5., 6.1.2.5., 6.2.1.5., 6.2.2.5., 6.3.1.5., 6.3.2.5., 6.4.1.5., 6.4.2.5. дату «31.12.2025» заменить на дату «30.06.2027».

22.1.5. В пунктах 1.1.1.6., 1.1.2.6., 2.1.1.6., 2.1.2.6., 3.1.1.6., 3.1.2.6., 4.1.1.6., 4.1.2.6., 5.1.1.6., 5.1.2.6., 6.1.1.6., 6.1.2.6., 6.2.1.6., 6.2.2.6., 6.3.1.6., 6.3.2.6., 6.4.1.6., 6.4.2.6. дату «31.12.2025» заменить на дату «31.12.2027».

22.1.6. В пунктах 1.1.1.7., 1.1.2.7., 2.1.1.7., 2.1.2.7., 3.1.1.7., 3.1.2.7., 4.1.1.7., 4.1.2.7., 5.1.1.7., 5.1.2.7., 6.1.1.7., 6.1.2.7., 6.2.1.7., 6.2.2.7., 6.3.1.7., 6.3.2.7., 6.4.1.7., 6.4.2.7. дату «31.12.2025» заменить на дату «30.06.2028».

22.1.7. В пунктах 1.1.1.8., 1.1.2.8., 2.1.1.8., 2.1.2.8., 3.1.1.8., 3.1.2.8., 4.1.1.8., 4.1.2.8., 5.1.1.8., 5.1.2.8., 6.1.1.8., 6.1.2.8., 6.2.1.8., 6.2.2.8., 6.3.1.8., 6.3.2.8., 6.4.1.8., 6.4.2.8. дату «31.12.2025» заменить на дату «31.12.2028».

22.1.8. В пунктах 1.1.1.9., 1.1.2.9., 2.1.1.9., 2.1.2.9., 3.1.1.9., 3.1.2.9., 4.1.1.9., 4.1.2.9., 5.1.1.9., 5.1.2.9., 6.1.1.9., 6.1.2.9., 6.2.1.9., 6.2.2.9., 6.3.1.9., 6.3.2.9., 6.4.1.9., 6.4.2.9. дату «31.12.2025» заменить на дату «30.06.2029».

22.1.9. В пунктах 1.1.1.10., 1.1.2.10., 2.1.1.10., 2.1.2.10., 3.1.1.10., 3.1.2.10., 4.1.1.10., 4.1.2.10., 5.1.1.10., 5.1.2.10., 6.1.1.10., 6.1.2.10., 6.2.1.10., 6.2.2.10., 6.3.1.10., 6.3.2.10., 6.4.1.10., 6.4.2.10. дату «31.12.2025» заменить на дату «31.12.2029».

22.1.10. дополнить пунктами 7.1.1., 7.1.1.1. – 7.1.1.10, 7.1.2., 7.1.2.1. – 7.1.2.10, 8.1.1., 8.1.1.1. – 8.1.1.10, 8.1.2., 8.1.2.1. – 8.1.2.10 следующего содержания:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцирован ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/ см 2	от 2,5 до 7,0 кг/ см 2	от 7,0 до 13,0 кг/ см 2	свыше 13,0 кг/ см ²	
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	3243,1 8	-	-	-	-	-
7.1.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3841,6 1	-	-	-	-	-
7.1.1.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3841,6 1	-	-	-	-	-
7.1.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	3864,0 8	-	-	-	-	-
7.1.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3864,0 8	-	-	-	-	-
7.1.1.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3895,3 4	-	-	-	-	-
7.1.1.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	3895,3 4	-	-	-	-	-
7.1.1.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	3933,6 6	-	-	-	-	-
7.1.1.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	3933,6 6	-	-	-	-	-
7.1.1.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	3979,5 1	-	-	-	-	-
7.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)							
7.1.2.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3891,8 2	-	-	-	-	-
7.1.2.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4609,9 3	-	-	-	-	-
7.1.2.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	4609,9 3	-	-	-	-	-
7.1.2.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	4636,9 0	-	-	-	-	-

7.1.2.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4636,9 0	-	-	-	-	-
7.1.2.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	4674,4 1	-	-	-	-	-
7.1.2.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	4674,4 1	-	-	-	-	-
7.1.2.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	4720,3 9	-	-	-	-	-
7.1.2.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	4720,3 9	-	-	-	-	-
7.1.2.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	4775,4 1	-	-	-	-	-
Таттинский район									
8.1.1	ООО "ЖКХ "Альтернатива " 98604445101 Село Ытык- Кюёль <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
8.1.1.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	6704,8 3	-	-	-	-	-
8.1.1.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6765,0 0	-	-	-	-	-
8.1.1.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	6765,0 0	-	-	-	-	-
8.1.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	6835,0 5	-	-	-	-	-
8.1.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	6835,0 5	-	-	-	-	-
8.1.1.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	6926,6 4	-	-	-	-	-
8.1.1.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	6926,6 4	-	-	-	-	-
8.1.1.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	7036,4 1	-	-	-	-	-
8.1.1.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	7036,4 1	-	-	-	-	-
8.1.1.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	7165,5 2	-	-	-	-	-
8.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)							
8.1.2.1.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8045,8 0	-	-	-	-	-
8.1.2.2.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8118,0 0	-	-	-	-	-

8.1.2.3.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8118,0 0	-	-	-	-	-
8.1.2.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	8202,0 6	-	-	-	-	-
8.1.2.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	8202,0 6	-	-	-	-	-
8.1.2.6.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	8311,9 7	-	-	-	-	-
8.1.2.7.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	8311,9 7	-	-	-	-	-
8.1.2.8.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2028 по 31.12.2028	8443,6 9	-	-	-	-	-
8.1.2.9.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2029 по 30.06.2029	8443,6 9	-	-	-	-	-
8.1.2.10.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2029 по 31.12.2029	8598,6 2	-	-	-	-	-

22.1.11. Пункты 1.1.1.2., 1.1.2.2., 2.1.1.2., 2.1.2.2., 3.1.1.2., 3.1.2.2., 4.1.1.2., 4.1.2.2., 5.1.1.2., 5.1.2.2., 6.1.1.2., 6.1.2.2., 6.2.1.2., 6.2.2.2., 6.3.1.2., 6.3.2.2. изложить в следующей редакции:

№ 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	
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-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6498,13	-	-	-	-	-
1.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
1.1.2. 2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7797,76	-	-	-	-	-
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-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	25113,20	-	-	-	-	-
2.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
2.1.2. 2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	30135,84	-	-	-	-	-
Нюрбинский район									

3.1.1	ООО "Арыылаах" 98626430101 Село Бысыттах <****>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
3.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	15988,19	-	-	-	-
3.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
3.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	16787,60	-	-	-	-
Усть-Алданский район								
4.1.1	АО "Намкоммунтеп лээнepгo" 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								
6.1.1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Нефтебаза <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
6.1.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10257,48	-	-	-	-
6.1.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
6.1.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12308,98	-	-	-	-
6.2.1	ООО "ЖКХ "АЛЬТЕРНАТИВА" 98644101001 Город Покровск Лесная <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
6.2.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4006,76	-	-	-	-
6.2.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						
6.2.2.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4808,11	-	-	-	-
6.3.1	АО "Хангаласский Газстрой" 98644101001 Город Покровск <***>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
6.3.1.2.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5833,11	-	-	-	-
6.3.2		Население (тарифы с учетом НДС)<*>						

6.3.2. 2.	Кот. Заводская	одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6999,73	-	-	-	-	-
--------------	-----------------------	----------------------------------	-------------------------------	---------	---	---	---	---	---

22.2. 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»;

22.3. дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1. 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».

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

23. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникающие с 1 января 2025 года.

24. 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.

**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

**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

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

**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.

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.

**ООО "Дьулур" 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

**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.

**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 Вилюйск <***>	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.

**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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2025	2026	2027	2028	2029
г Вилюйск (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

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

**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

**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

**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

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

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

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

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

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

Показатели надежности и эффективности на 2025- 2029 гг.
МУП "СЕЗ" 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 (СЕЗ 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 "ЖКХ АЛЬТЕРНАТИВА"
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.

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

**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

**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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			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

**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

**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

**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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			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

**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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			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 № 60
к постановлению Правления Госкомцен РС(Я)
от «15» января 2025 г. № 6

**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