Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

(РСТ ЮГРЫ)

ПРИКАЗ

от 22 ноября 2022 г. N 74-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,

И О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ ПРИКАЗЫ РЕГИОНАЛЬНОЙ

СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -

ЮГРЫ

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E48737C92C04216126C0767A44D6B8E38DB5F57A2EBBC5700722993A3B5V2L) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года [N 1075](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4B7D7697C34216126C0767A44D6B8E38DB5F57A2EBBC5700722993A3B5V2L) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", от 14 ноября 2022 года [N 2053](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A747C91C14216126C0767A44D6B8E38DB5F57A2EBBC5700722993A3B5V2L) "Об особенностях регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E48717E91C24216126C0767A44D6B8E38DB5F57A2EBBC5700722993A3B5V2L) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года [N 760-э](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4B747C90CF4216126C0767A44D6B8E38DB5F57A2EBBC5700722993A3B5V2L) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C049494C3F0130FB1D6DDB6A9B010EF1AEF75B006D3592A34E17CEF1B4V5L) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 22 ноября 2022 года N 52 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно [приложениям 1](#P53), [2](#P797), [3](#P865), [4](#P996) к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P53), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

3. [Тарифы](#P797), установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. [Тарифы](#P865), установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2025 года.

5. [Тарифы](#P996), установленные в приложении 4 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2027 года.

6. Установить на 2023 - 2025 годы долгосрочные [параметры](#P1748) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

7. Установить на 2023 - 2027 годы долгосрочные [параметры](#P2061) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу [строки 1.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E97A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.6](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E97A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.12](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E96A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.13](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E96A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E90A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.6](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F41483C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2E90A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21 ноября 2017 года N 126-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

9. Признать утратившими силу [строки 1.1.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E289AA85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2F93A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.2.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2F93A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.2.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2F92A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.3.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2897A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.3.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2897A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.4.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2896A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.4.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2896A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.5.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2896A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.5.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2895A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.6.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2895A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.6.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2894A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.7.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2894A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.7.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2894A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.8.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E289BA25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.8.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E289BA65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.9.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E289AA05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.9.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E289AA45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026E2F92A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28 ноября 2017 года N 143-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

10. Признать утратившими силу [строки 4.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E96A75B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [4.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E95A15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [4.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E95A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [4.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E95A95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [5.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E94A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [5.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E94A75B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E9BA15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2E9BA55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 20 ноября 2018 года N 58-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

11. Признать утратившими силу [строки 6.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026A2E93A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026A2E93A75B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026A2E92A15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F4149380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026A2E92A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27 ноября 2018 года N 63-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

12. Признать утратившими силу [строки 1.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682A97A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682A96A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682B96A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682B96A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682995A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [6.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682995A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682992A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682992A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682992A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682991A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682991A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682990A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682990A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682990A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682B9AA05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682B9AA45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682B9AA85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34C404B3D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682A93A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27 ноября 2018 года N 65-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

13. Признать утратившими силу [строки 2.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B95A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B95A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B94A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B94A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B9BA05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B9BA45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B9BA85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B9AA25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B9AA65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A93A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [4.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A93A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [4.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A93A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [8.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A91A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [8.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A90A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [9.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A90A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [9.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A97A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A96A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [11.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A96A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A95A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [12.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692A95A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702682294A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF570268229BA05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.10](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF570268229BA45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [16.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF570268229BA85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [21.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B91A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [21.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B91A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [21.2.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B90A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [21.2.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B90A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [22.1.4](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B97A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [22.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F494F380130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF5702692B97A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 4 декабря 2018 года N 72-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

14. Признать утратившими силу [строки 2.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2A96A05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2A96A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2, [строки 2.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2A9BA25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [2.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2A9AA05B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.9](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2A9AA45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [2.1.11](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2993A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2993A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [2.2.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2992A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2992A85B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [3.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34941463C0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2991A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 26 ноября 2019 года N 96-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

15. Признать утратившими силу [строки 1.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D92A75B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D91A15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.2.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D91A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.2.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D91A95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D90A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.1.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D90A75B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D97A15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [2.2.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D97A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D96A15B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.1.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D96A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [3.2.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473D0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026D2D96A95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 3 декабря 2019 года N 106-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

16. Признать утратившими силу [строки 1.1.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C414B390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2893A25B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C414B390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2893A65B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.6](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C414B390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2892A95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.7](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C414B390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2891A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 24 ноября 2020 года N 64-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

17. Признать утратившими силу [строки 1.1.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473E0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2A9AA95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL), [1.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C44473E0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2993A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 1 декабря 2020 года N 69-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

18. Признать утратившими силу [строки 1.1.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F414D310130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2896A35B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [1.1.5](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24F414D310130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2895A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 15 декабря 2020 года N 108-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

19. Признать утратившими силу [строки 2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C454A3F0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2A97A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) - [2.1.3](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24C454A3F0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2A96A95B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 7 декабря 2021 года N 95-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

20. Признать утратившей силу [строку 1.2.1](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C240444F3B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B90A55B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) приложения к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 10 февраля 2022 года N 2-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" "Лангепасские коммунальные системы", и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13 декабря 2018 года N 111-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

21. Признать утратившими силу [пункт 1](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24046493F0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B93A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) и [приложение](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C24046493F0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B92A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 15 февраля 2022 года N 4-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 26 ноября 2019 года N 96-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

22. Признать утратившими силу [пункт 1](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C348434F390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B93A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) и [приложение](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C348434F390130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B92A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 15 марта 2022 года N 13-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13 декабря 2018 года N 111-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

23. Признать утратившими силу [пункт 1](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34A494C3B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B93A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) и [приложение](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A3AC8DC349DF09C422B7397C34A494C3B0130FB1D6DDB6A9B010EE3AEAF57026C2B92A45B419FB7125823197B7690B261D40BB9VAL) к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 12 апреля 2022 года N 28-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27 ноября 2018 года N 65-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям".

24. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 декабря 2022 года  по 31 декабря 2023 года |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1750,36 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2100,43 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2255,38 |
| 1.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 | | |
| 1.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3077,01 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" "Лангепасские коммунальные системы" | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1859,83 |
| 2.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 2.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2231,80 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "Горводоканал" | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1581,73 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Управление производственно-технологической комплектации" | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1847,28 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 813,16 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов: | | | |
| 6.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 373,52 |
| 6.1.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.1.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 448,22 |
| 6.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 593,30 |
| 6.2.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.2.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 711,96 |
| 6.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.3.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 952,33 |
| 6.3.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.3.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1142,80 |
| 6.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.4.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 422,30 |
| 6.4.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.4.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 506,76 |
| 6.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.5.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 405,68 |
| 6.5.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.5.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 486,82 |
| 6.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.6.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 331,97 |
| 6.6.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.6.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 398,36 |
| 6.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.7.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1202,76 |
| 6.7.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.7.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1443,31 |
| 6.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 6.8.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1210,90 |
| 6.8.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.8.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1453,08 |
| 6.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | |
| 6.9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное) | | |
| 6.9.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1094,58 |
| 6.9.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 6.9.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1313,50 |
| 7. | Акционерное общество "Югансктранстеплосервис" | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1732,50 |
| 7.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 7.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2079,00 |
| 8. | Акционерное общество "Аэропорт Белоярский" | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2151,72 |
| 9. | Акционерное общество "Негуснефть" | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1686,41 |
| 10. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1091,20 |
| 11. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" <\*\*> | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1428,83 |
| 11.1.2. |  | Население | | |
| 11.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1428,83 |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1994,44 |
| 12.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 12.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2393,33 |
| 13. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 961,73 |
| 14. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы <\*\*> | | | |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 6054,64 |
| 14.1.2. |  | Население | | |
| 14.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 6054,64 |
| 15. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" | | | |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3039,98 |
| 15.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 15.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3647,98 |
| 15.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Карымкары) | | |
| 15.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9971,18 |
| 15.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 15.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 11965,42 |
| 16. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Обьтеплопром" <\*\*> | | | |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2971,32 |
| 16.1.2. |  | Население | | |
| 16.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2971,32 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью "ПриобьСтройГарант" <\*\*> | | | |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2774,37 |
| 17.1.2. |  | Население | | |
| 17.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2774,37 |
| 17.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (деревня Чемаши) | | |
| 17.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 4172,39 |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление теплоснабжения г.п. Талинка" <\*\*> | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2084,12 |
| 18.1.2. |  | Население | | |
| 18.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2084,12 |
| 19. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" | | | |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Новоаганск) | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1641,88 |
| 19.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 19.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1970,26 |
| 19.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Варьеган) | | |
| 19.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1687,29 |
| 19.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 19.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2024,75 |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" | | | |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9356,43 |
| 21. | Акционерное общество "Самотлорнефтегаз" | | | |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1853,45 |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча" | | | |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3980,90 |
| 23. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут" | | | |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2089,51 |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью "Технические системы" <\*\*> | | | |
| 24.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 24.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2630,23 |
| 25. | Акционерное общество "Горремстрой" | | | |
| 25.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 25.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2364,36 |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" | | | |
| 26.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 26.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3193,52 |
| 27. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" | | | |
| 27.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 27.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2277,34 |
| 27.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 27.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2732,81 |
| 28. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" | | | |
| 28.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 28.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1407,67 |
| 28.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 28.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2156,38 |
| 29. | Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" | | | |
| 29.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 29.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2681,20 |
| 30. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район <\*\*> | | | |
| 30.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Игрим) | | |
| 30.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2159,63 |
| 30.1.2. |  | Население | | |
| 30.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2159,63 |
| 30.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Ванзетур) | | |
| 30.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 5666,76 |
| 30.2.2. |  | Население | | |
| 30.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 5666,76 |
| 31. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Березово" городского поселения Березово <\*\*> | | | |
| 31.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Березово) | | |
| 31.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2374,75 |
| 31.1.2. |  | Население | | |
| 31.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2374,75 |
| 31.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Теги) | | |
| 31.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 8070,06 |
| 31.2.2. |  | Население | | |
| 31.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 8070,06 |
| 32. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Саранпауль" муниципального образования Березовский район | | | |
| 32.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Саранпауль) | | |
| 32.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3988,46 |
| 32.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | |
| 32.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 4786,15 |
| 32.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Сосьва) | | |
| 32.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 9481,46 |
| 33. | Муниципальное унитарное предприятие "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район | | | |
| 33.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Няксимволь) | | |
| 33.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 10073,98 |
| 34. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Дирекция по эксплуатации служебных зданий" | | | |
| 34.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | |
| 34.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 1520,64 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA4ECA25309387AD7F45D17CFED46573F1A6575B9V0L) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA0E9A75100677FC2E50518CCF259542306677790BAVEL) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "ПриобьСтройГарант" <\*\*> | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары) | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2774,37 | 2949,12 |
| 1.1.2. |  | Население | | | |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2774,37 | 2949,12 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (деревня Чемаши) | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4172,39 | 4525,28 |
| 2. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1091,20 | 1193,49 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA4ECA25309387AD7F45D17CFED46573F1A6575B9V0L) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA0E9A75100677FC2E50518CCF259542306677790BAVEL) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2246,91 | 2246,91 |
| 1.1.2. |  | 2025 | 2246,91 | 2409,89 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 | | | |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3077,01 | 3273,23 |
| 1.2.2. |  | 2025 | 3267,95 | 3267,95 |
| 2. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3039,98 | 3231,48 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 3231,48 | 3349,13 |
| 2.1.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 2.1.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3647,98 | 3877,78 |
| 2.1.5. |  | 2025 | 3877,78 | 4018,96 |
| 2.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Карымкары) | | | |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 9971,18 | 10314,88 |
| 2.2.2. |  | 2025 | 10287,08 | 10287,08 |
| 2.2.3. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 2.2.4. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 11965,42 | 12377,86 |
| 2.2.5. |  | 2025 | 12344,50 | 12344,50 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча" | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3980,90 | 4185,78 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 4185,78 | 4266,24 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA4ECA25309387AD7F45D17CFED46573F1A6575B9V0L) Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов: | | | | |
| 1.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 373,52 | 397,04 |
| 1.1.3. |  | 2025 | 397,04 | 418,07 |
| 1.1.4. |  | 2026 | 418,07 | 440,23 |
| 1.1.5. |  | 2027 | 440,23 | 463,56 |
| 1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 448,22 | 476,45 |
| 1.1.8. |  | 2025 | 476,45 | 501,68 |
| 1.1.9. |  | 2026 | 501,68 | 528,28 |
| 1.1.10. |  | 2027 | 528,28 | 556,27 |
| 1.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 593,30 | 630,68 |
| 1.2.3. |  | 2025 | 630,68 | 662,38 |
| 1.2.4. |  | 2026 | 662,38 | 680,30 |
| 1.2.5. |  | 2027 | 680,30 | 716,35 |
| 1.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 711,96 | 756,82 |
| 1.2.8. |  | 2025 | 756,82 | 794,86 |
| 1.2.9. |  | 2026 | 794,86 | 816,36 |
| 1.2.10. |  | 2027 | 816,36 | 859,62 |
| 1.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.3.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 952,33 | 1012,32 |
| 1.3.3. |  | 2025 | 1012,32 | 1065,98 |
| 1.3.4. |  | 2026 | 1065,98 | 1122,47 |
| 1.3.5. |  | 2027 | 1066,72 | 1066,72 |
| 1.3.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.3.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1142,80 | 1214,78 |
| 1.3.8. |  | 2025 | 1214,78 | 1279,18 |
| 1.3.9. |  | 2026 | 1279,18 | 1346,96 |
| 1.3.10. |  | 2027 | 1280,06 | 1280,06 |
| 1.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.4.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 422,30 | 448,90 |
| 1.4.3. |  | 2025 | 448,90 | 472,69 |
| 1.4.4. |  | 2026 | 472,69 | 497,74 |
| 1.4.5. |  | 2027 | 497,74 | 524,11 |
| 1.4.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.4.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 506,76 | 538,68 |
| 1.4.8. |  | 2025 | 538,68 | 567,23 |
| 1.4.9. |  | 2026 | 567,23 | 597,29 |
| 1.4.10. |  | 2027 | 597,29 | 628,93 |
| 1.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.5.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 405,68 | 431,23 |
| 1.5.3. |  | 2025 | 431,23 | 454,08 |
| 1.5.4. |  | 2026 | 454,08 | 478,14 |
| 1.5.5. |  | 2027 | 478,14 | 503,46 |
| 1.5.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.5.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 486,82 | 517,48 |
| 1.5.8. |  | 2025 | 517,48 | 544,90 |
| 1.5.9. |  | 2026 | 544,90 | 573,77 |
| 1.5.10. |  | 2027 | 573,77 | 604,15 |
| 1.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.6.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 331,97 | 352,88 |
| 1.6.3. |  | 2025 | 352,88 | 371,58 |
| 1.6.4. |  | 2026 | 371,58 | 391,25 |
| 1.6.5. |  | 2027 | 391,25 | 411,97 |
| 1.6.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.6.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 398,36 | 423,46 |
| 1.6.8. |  | 2025 | 423,46 | 445,90 |
| 1.6.9. |  | 2026 | 445,90 | 469,50 |
| 1.6.10. |  | 2027 | 469,50 | 494,36 |
| 1.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.7.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1202,76 | 1257,06 |
| 1.7.3. |  | 2025 | 1257,06 | 1323,67 |
| 1.7.4. |  | 2026 | 1323,67 | 1393,82 |
| 1.7.5. |  | 2027 | 1393,82 | 1467,69 |
| 1.7.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.7.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1443,31 | 1508,47 |
| 1.7.8. |  | 2025 | 1508,47 | 1588,40 |
| 1.7.9. |  | 2026 | 1588,40 | 1672,58 |
| 1.7.10. |  | 2027 | 1672,58 | 1761,23 |
| 1.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 1.8.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1210,90 | 1240,20 |
| 1.8.3. |  | 2025 | 1240,20 | 1305,92 |
| 1.8.4. |  | 2026 | 1305,92 | 1375,12 |
| 1.8.5. |  | 2027 | 1375,12 | 1440,25 |
| 1.8.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.8.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1453,08 | 1488,24 |
| 1.8.8. |  | 2025 | 1488,24 | 1567,10 |
| 1.8.9. |  | 2026 | 1567,10 | 1650,14 |
| 1.8.10. |  | 2027 | 1650,14 | 1728,30 |
| 1.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное) | | | |
| 1.9.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1094,58 | 1163,54 |
| 1.9.3. |  | 2025 | 1163,54 | 1225,20 |
| 1.9.4. |  | 2026 | 1225,20 | 1267,81 |
| 1.9.5. |  | 2027 | 1267,81 | 1335,00 |
| 1.9.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | |
| 1.9.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1313,50 | 1396,25 |
| 1.9.8. |  | 2025 | 1396,25 | 1470,24 |
| 1.9.9. |  | 2026 | 1470,24 | 1521,37 |
| 1.9.10. |  | 2027 | 1521,37 | 1602,00 |
| 2. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 961,73 | 1022,29 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 1022,29 | 1036,76 |
| 2.1.3. |  | 2026 | 1036,76 | 1091,51 |
| 2.1.4. |  | 2027 | 1091,51 | 1117,06 |
| 3. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Обьтеплопром" <\*\*> | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2971,32 | 3158,50 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 3158,50 | 3325,88 |
| 3.1.3. |  | 2026 | 3325,88 | 3502,13 |
| 3.1.4. |  | 2027 | 3502,13 | 3687,73 |
| 3.1.5. |  | Население | | | |
| 3.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2971,32 | 3158,50 |
| 3.1.7. |  | 2025 | 3158,50 | 3325,88 |
| 3.1.8. |  | 2026 | 3325,88 | 3502,13 |
| 3.1.9. |  | 2027 | 3502,13 | 3687,73 |
| 4. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район <\*\*> | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Игрим) | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2159,63 | 2295,69 |
| 4.1.2. |  | 2025 | 2295,69 | 2417,36 |
| 4.1.3. |  | 2026 | 2417,36 | 2539,50 |
| 4.1.4. |  | 2027 | 2539,50 | 2670,52 |
| 4.1.5. |  | Население | | | |
| 4.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2159,63 | 2295,69 |
| 4.1.7. |  | 2025 | 2295,69 | 2417,36 |
| 4.1.8. |  | 2026 | 2417,36 | 2539,50 |
| 4.1.9. |  | 2027 | 2539,50 | 2670,52 |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Ванзетур) | | | |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5666,76 | 6023,77 |
| 4.2.2. |  | 2025 | 6023,77 | 6075,29 |
| 4.2.3. |  | 2026 | 6075,29 | 6397,28 |
| 4.2.4. |  | 2027 | 6397,28 | 6496,45 |
| 4.2.5. |  | Население | | | |
| 4.2.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 5666,76 | 6023,77 |
| 4.2.7. |  | 2025 | 6023,77 | 6075,29 |
| 4.2.8. |  | 2026 | 6075,29 | 6397,28 |
| 4.2.9. |  | 2027 | 6397,28 | 6496,45 |
| 5. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Березово" городского поселения Березово <\*\*> | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Березово) | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2374,75 | 2524,36 |
| 5.1.2. |  | 2025 | 2524,36 | 2640,00 |
| 5.1.3. |  | 2026 | 2640,00 | 2769,03 |
| 5.1.4. |  | 2027 | 2769,03 | 2897,29 |
| 5.1.5. |  | Население | | | |
| 5.1.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2374,75 | 2524,36 |
| 5.1.7. |  | 2025 | 2524,36 | 2640,00 |
| 5.1.8. |  | 2026 | 2640,00 | 2769,03 |
| 5.1.9. |  | 2027 | 2769,03 | 2897,29 |
| 5.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Теги) | | | |
| 5.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8070,06 | 8578,48 |
| 5.2.2. |  | 2025 | 8526,42 | 8526,42 |
| 5.2.3. |  | 2026 | 8526,42 | 8978,32 |
| 5.2.4. |  | 2027 | 8975,53 | 8975,53 |
| 5.2.5. |  | Население | | | |
| 5.2.6. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 8070,06 | 8578,48 |
| 5.2.7. |  | 2025 | 8526,42 | 8526,42 |
| 5.2.8. |  | 2026 | 8526,42 | 8978,32 |
| 5.2.9. |  | 2027 | 8975,53 | 8975,53 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA4ECA25309387AD7F45D17CFED46573F1A6575B9V0L) Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с [главой 26.2](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4A75789CCF4216126C0767A44D6B8E2ADB075BA0E9A75100677FC2E50518CCF259542306677790BAVEL) "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ

УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2023 - 2025 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5 | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2023 | 113749,51 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4 | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2023 | 41843,19 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2023 | 6675,97 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Карымкары) | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2023 | 3316,78 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4B7D7697C34216126C0767A44D6B8E2ADB075BA0EAA05E01677FC2E50518CCF259542306677790BAVEL) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,05 | 91,05 | 91,05 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,75 | 160,75 | 160,75 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 52,85 | 47,00 | 42,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,06 | 12,06 | 12,06 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,30 | 90,30 | 90,30 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,87 | 161,87 | 161,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 42,30 | 39,00 | 36,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 14,90 | 14,90 | 14,90 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 79,30 | 79,30 | 79,30 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 184,32 | 184,32 | 184,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,57 | 2,57 | 2,57 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район "Объединенные коммунальные системы" на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Карымкары):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,71 | 88,71 | 88,71 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 175,92 | 175,92 | 175,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 8,46 | 8,46 | 8,46 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Приложение 6

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 22 ноября 2022 года N 74-нп

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ

УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2023 - 2027 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2023 | 4236,73 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2023 | 7412,38 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2023 | 4445,94 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2023 | 5368,21 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2023 | 4267,09 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2023 | 4621,67 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2023 | 8793,45 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2023 | 7104,44 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное) | | | | | | | | |
| 9.1. |  | 2023 | 12346,30 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 10.1. |  | 2023 | 17795,66 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район "Обьтеплопром" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | | | | | | | | |
| 11.1. |  | 2023 | 39537,45 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Игрим) | | | | | | | | |
| 12.1. |  | 2023 | 54874,51 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Ванзетур) | | | | | | | | |
| 13.1. |  | 2023 | 6581,30 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Березово" городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Березово) | | | | | | | | |
| 14.1. |  | 2023 | 35027,31 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Муниципальное унитарное предприятие "Теплосети Березово" городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Теги) | | | | | | | | |
| 15.1. |  | 2023 | 7404,18 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=EB651FD5109FE7EB108A24C5CA58CAFF9E4B7D7697C34216126C0767A44D6B8E2ADB075BA0EAA05E01677FC2E50518CCF259542306677790BAVEL) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,15 | 90,15 | 90,15 | 90,15 | 90,15 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,47 | 158,47 | 158,47 | 158,47 | 158,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 14,15 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | 14,15 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,22 | 93,22 | 93,22 | 93,22 | 93,22 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 | 153,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,62 | 86,62 | 86,62 | 86,62 | 86,62 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 164,93 | 164,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,95 | 86,95 | 86,95 | 86,95 | 86,95 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,30 | 164,30 | 164,30 | 164,30 | 164,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 15,64 | 15,64 | 15,64 | 15,64 | 15,64 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,92 | 93,92 | 93,92 | 93,92 | 93,92 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 152,41 | 152,41 | 152,41 | 152,41 | 152,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Перегребное):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,72 | 21,72 | 21,72 | 21,72 | 21,72 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,06 | 90,06 | 90,06 | 90,06 | 90,06 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,45 | 162,45 | 162,45 | 162,45 | 162,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 | 18,08 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район "Обьтеплопром" на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,50 | 90,50 | 90,50 | 90,50 | 90,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,23 | 159,23 | 159,23 | 159,23 | 159,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Игрим):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 81,69 | 81,69 | 81,69 | 81,69 | 81,69 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 177,11 | 177,11 | 177,11 | 177,11 | 177,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Теплосети Игрим" муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок Ванзетур):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 74,07 | 74,07 | 74,07 | 74,07 | 74,07 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 198,97 | 198,97 | 198,97 | 198,97 | 198,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Теплосети Березово" городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (поселок городского типа Березово):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,63 | 85,63 | 85,63 | 85,63 | 85,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 170,69 | 170,69 | 170,69 | 170,69 | 170,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Теплосети Березово" городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (село Теги):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 68,21 | 68,21 | 68,21 | 68,21 | 68,21 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 220,29 | 220,29 | 220,29 | 220,29 | 220,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 |