



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

г. Ханты-Мансийск

13 декабря 2018 года

№ 111-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 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 13 декабря 2018 года № 65 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Установить на 2019-2023 годы 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, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|--------|--|---|------|-----------------------|------------------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 983,13 | 1002,78 |
| 1.1.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.1.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1179,76 | 1203,34 |
| 1.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым | | | |
| 1.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2335,94 | 2382,59 |
| 1.2.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.2.3. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2803,13 | 2859,11 |
| 1.3. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват | | | |

| | | | | | |
|--------|--|---|------|---------|---------|
| 1.3.1. | | однотарифный, руб./Гкал | 2019 | 2461,94 | 2511,17 |
| 1.3.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.3.3. | | однотарифный, руб./Гкал | 2019 | 2954,33 | 3013,40 |
| 1.4. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват | | | |
| 1.4.1. | | однотарифный, руб./Гкал | 2019 | 4874,02 | 4971,39 |
| 1.4.2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.4.3. | | однотарифный, руб./Гкал | 2019 | 5848,82 | 5965,67 |
| 2. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» | | | | |
| 2.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута | | | |
| 2.1.1. | | однотарифный, руб./Гкал | 2019 | 5900,00 | 5900,00 |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------|--|--|------|-----------------------|------------------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1418,58 | 1446,89 |
| 1.1.2. | | | 2020 | 1446,89 | 1488,23 |
| 1.1.3. | | | 2021 | 1488,23 | 1536,12 |
| 1.1.4. | | | 2022 | 1536,12 | 1594,71 |
| 1.1.5. | | | 2023 | 1594,71 | 1607,58 |
| 1.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1702,30 | 1736,27 |
| 1.1.8. | | | 2020 | 1736,27 | 1785,88 |
| 1.1.9. | | | 2021 | 1785,88 | 1843,34 |
| 1.1.10. | | | 2022 | 1843,34 | 1913,65 |
| 1.1.11. | | | 2023 | 1913,65 | 1929,10 |
| 2. | Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение» | | | | |
| 2.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска | | | |
| 2.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1322,24 | 1348,67 |
| 2.1.2. | | | 2020 | 1348,67 | 1372,28 |
| 2.1.3. | | | 2021 | 1372,28 | 1407,27 |
| 2.1.4. | | | 2022 | 1407,27 | 1449,77 |

| | | | | | |
|---------|---|--|------|---------|---------|
| 2.1.5. | | | 2023 | 1449,77 | 1459,45 |
| 2.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 2.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1586,69 | 1618,40 |
| 2.1.8. | | | 2020 | 1618,40 | 1646,74 |
| 2.1.9. | | | 2021 | 1646,74 | 1688,72 |
| 2.1.10. | | | 2022 | 1688,72 | 1739,72 |
| 2.1.11. | | | 2023 | 1739,72 | 1751,34 |
| 3. | Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | | | | |
| 3.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска | | | |
| 3.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1724,02 | 1724,02 |
| 3.1.2. | | | 2020 | 1724,02 | 1792,98 |
| 3.1.3. | | | 2021 | 1792,98 | 1849,08 |
| 3.1.4. | | | 2022 | 1849,08 | 1905,12 |
| 3.1.5. | | | 2023 | 1905,12 | 1927,44 |
| 3.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 3.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2068,82 | 2068,82 |
| 3.1.8. | | | 2020 | 2068,82 | 2151,58 |
| 3.1.9. | | | 2021 | 2151,58 | 2218,90 |
| 3.1.10. | | | 2022 | 2218,90 | 2286,14 |
| 3.1.11. | | | 2023 | 2286,14 | 2312,93 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | | | | |
| 4.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района | | | |
| 4.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1779,09 | 1860,92 |
| 4.1.2. | | | 2020 | 1860,92 | 1924,19 |
| 4.1.3. | | | 2021 | 1924,19 | 2001,13 |
| 4.1.4. | | | 2022 | 2001,13 | 2081,16 |
| 4.1.5. | | | 2023 | 2081,16 | 2163,76 |
| 4.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая | | | |
| 4.2.1. | | одноставочный, | 2019 | 1741,90 | 1776,68 |

| | | | | | |
|---------|--|--|--|---------|---------|
| 4.2.2. | | руб./Гкал | 2020 | 1776,68 | 1840,59 |
| 4.2.3. | | | 2021 | 1840,59 | 1906,77 |
| 4.2.4. | | | 2022 | 1906,77 | 1975,36 |
| 4.2.5. | | | 2023 | 1975,36 | 2046,41 |
| 4.2.6. | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| 4.2.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2090,28 | 2132,02 |
| 4.2.8. | | | 2020 | 2132,02 | 2208,71 |
| 4.2.9. | | | 2021 | 2208,71 | 2288,12 |
| 4.2.10. | | | 2022 | 2288,12 | 2370,43 |
| 4.2.11. | | | 2023 | 2370,43 | 2455,69 |
| 4.3. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая | | | |
| 4.3.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1680,12 | 1757,40 |
| 4.3.2. | | | 2020 | 1757,40 | 1817,14 |
| 4.3.3. | | | 2021 | 1817,14 | 1889,47 |
| 4.3.4. | | | 2022 | 1889,47 | 1964,96 |
| 4.3.5. | | | 2023 | 1964,96 | 1989,23 |
| 4.4. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи | | | |
| 4.4.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1904,96 | 1992,57 |
| 4.4.2. | | | 2020 | 1992,57 | 2060,28 |
| 4.4.3. | | | 2021 | 2060,28 | 2142,66 |
| 4.4.4. | | | 2022 | 2142,66 | 2196,22 |
| 4.4.5. | | | 2023 | 2196,22 | 2273,01 |
| 4.5. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепаса | | | |
| 4.5.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1738,66 | 1818,63 |
| 4.5.2. | | | 2020 | 1818,63 | 1880,44 |
| 4.5.3. | | | 2021 | 1880,44 | 1955,71 |
| 4.5.4. | | | 2022 | 1955,71 | 2009,41 |
| 4.5.5. | | | 2023 | 2009,41 | 2070,76 |
| 4.6. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалыма | | | |
| 4.6.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1679,51 | 1756,76 |
| 4.6.2. | | | 2020 | 1756,76 | 1816,49 |
| 4.6.3. | | | 2021 | 1816,49 | 1889,08 |

| | | | | | |
|---------|--|--|------|---------|---------|
| 4.6.4. | | | 2022 | 1889,08 | 1964,59 |
| 4.6.5. | | | 2023 | 1964,59 | 2043,08 |
| 4.7. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урая | | | |
| 4.7.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2216,91 | 2318,89 |
| 4.7.2. | | | 2020 | 2318,89 | 2397,69 |
| 4.7.3. | | | 2021 | 2397,69 | 2458,28 |
| 4.7.4. | | | 2022 | 2458,28 | 2544,01 |
| 4.7.5. | | | 2023 | 2544,01 | 2605,89 |
| 4.8. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района | | | |
| 4.8.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1315,75 | 1342,06 |
| 4.8.2. | | | 2020 | 1342,06 | 1390,37 |
| 4.8.3. | | | 2021 | 1390,37 | 1440,40 |
| 4.8.4. | | | 2022 | 1440,40 | 1492,24 |
| 4.8.5. | | | 2023 | 1492,24 | 1545,93 |
| 4.8.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 4.8.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1578,90 | 1610,47 |
| 4.8.8. | | | 2020 | 1610,47 | 1668,44 |
| 4.8.9. | | | 2021 | 1668,44 | 1728,48 |
| 4.8.10. | | | 2022 | 1728,48 | 1790,69 |
| 4.8.11. | | | 2023 | 1790,69 | 1855,12 |
| 4.9. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский | | | |
| 4.9.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2254,64 | 2358,31 |
| 4.9.2. | | | 2020 | 2358,31 | 2438,48 |
| 4.9.3. | | | 2021 | 2438,48 | 2535,98 |
| 4.9.4. | | | 2022 | 2535,98 | 2637,40 |
| 4.9.5. | | | 2023 | 2637,40 | 2742,69 |
| 4.10. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского района | | | |
| 4.10.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2254,01 | 2357,60 |
| 4.10.2. | | | 2020 | 2357,60 | 2433,40 |
| 4.10.3. | | | 2021 | 2433,40 | 2529,65 |

| | | | | | |
|---------|---|---|------|---------|---------|
| 4.10.4. | | | 2022 | 2529,65 | 2618,36 |
| 4.10.5. | | | 2023 | 2618,36 | 2720,90 |
| 4.11. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Октябрьского района | | | |
| 4.11.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2253,98 | 2357,56 |
| 4.11.2. | | | 2020 | 2357,56 | 2437,45 |
| 4.11.3. | | | 2021 | 2437,45 | 2534,47 |
| 4.11.4. | | | 2022 | 2534,47 | 2635,70 |
| 4.11.5. | | | 2023 | 2635,70 | 2740,99 |
| 4.12. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского района | | | |
| 4.12.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2253,98 | 2357,57 |
| 4.12.2. | | | 2020 | 2357,57 | 2437,72 |
| 4.12.3. | | | 2021 | 2437,72 | 2535,04 |
| 4.12.4. | | | 2022 | 2535,04 | 2636,31 |
| 4.12.5. | | | 2023 | 2610,67 | 2610,67 |
| 5. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» | | | | |
| 5.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута | | | |
| 5.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2915,20 | 2973,48 |
| 5.1.2. | | | 2020 | 2973,48 | 3018,24 |
| 5.1.3. | | | 2021 | 3018,24 | 3126,84 |
| 5.1.4. | | | 2022 | 3126,84 | 3165,44 |
| 5.1.5. | | | 2023 | 3165,44 | 3279,38 |
| 5.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 5.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3498,24 | 3568,18 |
| 5.1.8. | | | 2020 | 3568,18 | 3621,89 |
| 5.1.9. | | | 2021 | 3621,89 | 3752,21 |
| 5.1.10. | | | 2022 | 3752,21 | 3798,53 |
| 5.1.11. | | | 2023 | 3798,53 | 3935,25 |

| | | | | | |
|---------|--|--|------|----------|----------|
| 5.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Снежный города Сургута | | | |
| 5.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3435,26 | 3509,45 |
| 5.2.2. | | | 2020 | 3415,76 | 3415,76 |
| 5.2.3. | | | 2021 | 3332,24 | 3332,24 |
| 5.2.4. | | | 2022 | 3332,24 | 3465,46 |
| 5.2.5. | | | 2023 | 3465,46 | 3560,65 |
| 5.3. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута | | | |
| 5.3.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 8957,36 | 9206,74 |
| 5.3.2. | | | 2020 | 9206,74 | 9535,61 |
| 5.3.3. | | | 2021 | 9535,61 | 9839,62 |
| 5.3.4. | | | 2022 | 9839,62 | 10191,77 |
| 5.3.5. | | | 2023 | 10191,77 | 10515,79 |
| 5.3.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 5.3.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 10748,83 | 11048,09 |
| 5.3.8. | | | 2020 | 11048,09 | 11442,73 |
| 5.3.9. | | | 2021 | 11442,73 | 11807,54 |
| 5.3.10. | | | 2022 | 11807,54 | 12230,12 |
| 5.3.11. | | | 2023 | 12230,12 | 12618,95 |
| 5.4. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута | | | |
| 5.4.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1523,43 | 1553,87 |
| 5.4.2. | | | 2020 | 1553,87 | 1606,66 |
| 5.4.3. | | | 2021 | 1606,66 | 1657,94 |
| 5.4.4. | | | 2022 | 1657,94 | 1715,87 |
| 5.4.5. | | | 2023 | 1715,87 | 1768,18 |
| 5.4.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 5.4.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1828,12 | 1864,64 |
| 5.4.8. | | | 2020 | 1864,64 | 1927,99 |
| 5.4.9. | | | 2021 | 1927,99 | 1989,53 |
| 5.4.10. | | | 2022 | 1989,53 | 2059,04 |
| 5.4.11. | | | 2023 | 2059,04 | 2121,82 |

| | | | | | |
|---------|---|--|------|---------|---------|
| 5.5. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Кедровый-1 города Сургута | | | |
| 5.5.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1348,37 | 1375,28 |
| 5.5.2. | | | 2020 | 1375,28 | 1424,59 |
| 5.5.3. | | | 2021 | 1424,59 | 1448,46 |
| 5.5.4. | | | 2022 | 1448,46 | 1500,59 |
| 5.5.5. | | | 2023 | 1500,59 | 1545,63 |
| 5.5.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 5.5.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1618,04 | 1650,34 |
| 5.5.8. | | | 2020 | 1650,34 | 1709,51 |
| 5.5.9. | | | 2021 | 1709,51 | 1738,15 |
| 5.5.10. | | | 2022 | 1738,15 | 1800,71 |
| 5.5.11. | | | 2023 | 1800,71 | 1854,76 |
| 5.6. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40 | | | |
| 5.6.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1677,57 | 1754,71 |
| 5.6.2. | | | 2020 | 1754,71 | 1814,32 |
| 5.6.3. | | | 2021 | 1814,32 | 1886,47 |
| 5.6.4. | | | 2022 | 1886,47 | 1961,73 |
| 5.6.5. | | | 2023 | 1961,73 | 2039,98 |
| 6. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» | | | | |
| 6.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска | | | |
| 6.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1575,56 | 1607,06 |
| 6.1.2. | | | 2020 | 1607,06 | 1664,86 |
| 6.1.3. | | | 2021 | 1664,86 | 1724,74 |
| 6.1.4. | | | 2022 | 1724,74 | 1782,43 |
| 6.1.5. | | | 2023 | 1782,43 | 1846,58 |
| 6.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 6.1.7. | | одноставочный, | 2019 | 1890,67 | 1928,47 |

| | | | | | |
|---------|--|-----------|------|---------|---------|
| 6.1.8. | | руб./Гкал | 2020 | 1928,47 | 1997,83 |
| 6.1.9. | | | 2021 | 1997,83 | 2069,69 |
| 6.1.10. | | | 2022 | 2069,69 | 2138,92 |
| 6.1.11. | | | 2023 | 2138,92 | 2215,90 |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-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 2019-2023 годы

| № 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 <***> |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|--|---------------------------------------|---|---|--|
| | | | | | | | | | |
| 1. | Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2019 | 62603,93 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2. | Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовска | | | | | | | | |
| 2.1. | | 2019 | 882844,53 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | |
|------|---|------|-----------|-----|---|---|---|---|---|
| 2.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 3. | Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска | | | | | | | | |
| 3.1. | | 2019 | 300282,31 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 3.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 3.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 3.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Нижневартовского района | | | | | | | | |
| 4.1. | | 2019 | 95806,96 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 4.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 4.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 4.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая | | | | | | | | |
| 5.1. | | 2019 | 2745,88 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 5.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 5.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 5.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая | | | | | | | | |
| 6.1. | | 2019 | 510038,64 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 6.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 6.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 6.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Покачи | | | | | | | | |
| 7.1. | | 2019 | 36645,92 | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | |
|-------|---|------|-----------|-----|---|---|---|---|
| 7.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Лангеласа | | | | | | | |
| 8.1. | | 2019 | 121641,14 | - | - | - | - | - |
| 8.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Когалыма | | | | | | | |
| 9.1. | | 2019 | 130730,89 | - | - | - | - | - |
| 9.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Урая | | | | | | | |
| 10.1. | | 2019 | 32129,82 | - | - | - | - | - |
| 10.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского поселения Советский Советского района | | | | | | | |
| 11.1. | | 2019 | 4005,36 | - | - | - | - | - |
| 11.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-------|---|----------|-----|---|---|---|---|
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский | | | | | | |
| 12.1. | 2019 | 43471,29 | - | - | - | - | - |
| 12.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Кондинского района | | | | | | |
| 13.1. | 2019 | 20021,42 | - | - | - | - | - |
| 13.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Октябрьского района | | | | | | |
| 14.1. | 2019 | 24793,65 | - | - | - | - | - |
| 14.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ханты-Мансийского района | | | | | | |
| 15.1. | 2019 | 11594,30 | - | - | - | - | - |
| 15.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута | | | | | | |
| 16.1. | 2019 | 50404,83 | - | - | - | - | - |
| 16.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | |
|-------|--|------|----------|-----|---|---|---|---|---|
| 16.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 16.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 17. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Снежный города Сургута | | | | | | | | |
| 17.1. | | 2019 | 11730,79 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 17.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 17.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 17.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 18. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Лесной города Сургута | | | | | | | | |
| 18.1. | | 2019 | 949,91 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 18.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 18.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 18.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 19. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута | | | | | | | | |
| 19.1. | | 2019 | 2778,51 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 19.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 19.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 19.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 20. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Кедровый-1 города Сургута | | | | | | | | |
| 20.1. | | 2019 | 1415,06 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 20.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 20.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 20.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-------|--|---------|-----|---|---|---|
| 21. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40 | | | | | |
| 21.1. | 2019 | 626,96 | - | - | - | - |
| 21.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - |
| 21.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - |
| 21.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| 21.5. | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |
| 22. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска | | | | | |
| 22.1. | 2019 | 3837,06 | - | - | - | - |
| 22.2. | 2020 | - | 1,0 | - | - | - |
| 22.3. | 2021 | - | 1,0 | - | - | - |
| 22.4. | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| 22.5. | 2023 | - | 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 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 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 Акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 90,97 | 90,97 | 90,97 | 90,97 | 90,97 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,67 | 160,67 | 160,67 | 160,67 | 160,67 |
| 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 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 |
| 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 | % | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовска:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,68 | 92,68 | 92,68 | 92,68 | 92,68 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 91,60 | 91,60 | 91,60 | 91,60 | 91,60 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 156,18 | 156,18 | 156,18 | 156,18 | 156,18 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,99 | 159,99 | 159,99 | 159,99 | 159,99 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,72 | 28,72 | 28,72 | 28,72 | 28,72 |
| 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 | % | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 |

| | | | | | | | | |
|--|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Нижневартовского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 89,85 | 89,85 | 89,85 | 89,85 | 89,85 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 84,39 | 84,39 | 84,39 | 84,39 | 84,39 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 173,20 | 173,20 | 173,20 | 173,20 | 173,20 |
| 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 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 25,05 | 25,05 | 25,05 | 25,05 | 25,05 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 90,02 | 90,02 | 90,02 | 90,02 | 90,02 |
| КПД энергетического оборудования (электроэнергия) | % | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,70 | 161,70 | 161,70 | 161,70 | 161,70 |
| Удельный расход условного топлива (электроэнергия) | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 |
| 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 | % | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Покази:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 91,88 | 91,88 | 91,88 | 91,88 | 91,88 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,30 | 159,30 | 159,30 | 159,30 | 159,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 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 | % | 23,66 | 23,66 | 23,66 | 23,66 | 23,66 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Лангепаса:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,90 | 161,90 | 161,90 | 161,90 | 161,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,23 | 28,23 | 28,23 | 28,23 | 28,23 |
| 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 | % | 12,41 | 12,41 | 12,41 | 12,41 | 12,41 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Когалыма:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 |
| 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 | % | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Урая:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----------------------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 |

| | | | | | | | |
|---|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,00 | 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 | 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 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского поселения Советский Советского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 89,76 | 89,76 | 89,76 | 89,76 | 89,76 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,60 | 162,60 | 162,60 | 162,60 | 162,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 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 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 88,91 | 88,91 | 88,91 | 88,91 | 88,91 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 |
| 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 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,65 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Кондинского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 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 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |

| | | | | | | | |
|--|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Октябрьского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 91,53 | 91,53 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,34 | 20,34 | 20,34 | 20,34 | 20,34 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ханты-Мансийского района:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,42 | 92,42 | 92,42 | 92,42 | 92,42 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,40 | 157,40 | 157,40 | 157,40 | 157,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Тажный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 | 164,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,91 | 25,91 | 25,91 | 25,91 | 25,91 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Снежный города Сургута:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 89,10 | 89,10 | 89,10 | 89,10 | 89,10 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,44 | 163,44 | 163,44 | 163,44 | 163,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Лесной города Сургута:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Кедровый-1 города Сургута:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 | 11,88 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | |

| КПД энергетического оборудования | % | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 |
|---|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,92 | 159,92 | 159,92 | 159,92 | 159,92 | 159,92 | 159,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 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 | % | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |