



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.10.2020 № 121-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) для формирования тарифов на тепловую энергию (производство, передача), поставляемую на территории Нижнетуринского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов, на основании концессионного соглашения от 16.09.2020 № 7S00-FA057/02-026-0014-2020 согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют со дня вступления в законную силу по 31.12.2049.

4. На тарифы, установленные настоящим постановлением, распространяются Разъяснения по применению тарифов на тепловую энергию

(услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2018 № 180-ПК «Об утверждении разъяснений по применению тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

7. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В. Гришанов

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т Плюс»
(Красногорский район Московской области) для формирования тарифов на тепловую энергию (производство,
передача), поставляемую на территории Нижнетуринского городского округа, с использованием метода
индексации установленных тарифов, на основании концессионного соглашения от 16.09.2020
№ 7S00-FA057/02-026-0014-2020**

| № п/п | Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, год | Базовый уровень операцион- ных расходов | Индекс эффектив- ности операци- онных расходов | Норма- тивный уровень прибыли | Уровень надежност- и тепло- снабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|----------|---|---|---|--|--|---|--|---|
| | | тыс. руб. | % | % | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | Нижнетуринский городской округ | | | | | | | |
| 1. | Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) | | | | | | | |
| 1.1. | СТ: Нижнетуринский городской округ | | | | | | | |
| 1.1.1. | 2020 год | производство тепловой энергии – 26699,00; передача тепловой энергии – 87963,00 | - | производ- ство тепловой энергии – 0,10; передача тепловой энергии – 0,10 | x | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 181,6 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, | x | x |
| 1.1.2. | 2021 год | x | 1 | производ- | x | | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|--|---|---|
| | | | | ство тепловой энергии – 3,66; передача тепловой энергии – 3,66 | | <p>природный газ – 182,8 кг у.т./Гкал; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, дрова – 228,0 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, дрова – 227,6 кг у.т./Гкал; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д.1 А, дрова – 230,4 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 170,1 кг у.т./Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д.1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p> | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------|----------|---|---|---|---|--|---|---|
| | | | | | | котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуринской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год; | | |
| 1.1.3. | 2022 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 5,88; передача тепловой энергии – 5,88 | х | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 181,6 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, природный газ – 182,8 кг у.т./Гкал; котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, дрова – 228,0 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 168,1 кг у.т./Гкал; Величина технологических потерь | х | х |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------|----------|---|---|---------------------------------------|---|---|---|---|
| | | | | | | <p>при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год;</p> <p>школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуринской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год;</p> | | |
| 1.1.4. | 2023 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 9,40; | х | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: | х | х |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--------|----------|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | передача тепловой энергии – 9,40 | | котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, природный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, природный газ – 178,6 кг у.т./Гкал; | | |
| 1.1.5. | 2024 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 11,42; передача тепловой энергии – 11,42 | х | котельная ЦОК, п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; школьная котельная, п. Косья, ул. Ленина, д. 35 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; | х | х |
| 1.1.6. | 2025 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 11,57; передача тепловой энергии – 11,57 | х | котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 168,1 кг у.т./Гкал; | х | х |
| 1.1.7. | 2026 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 13,14; передача тепловой энергии – 13,14 | х | котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, сжиженный газ – 160,3 кг у.т./Гкал; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, природный газ – 168,1 кг у.т./Гкал; Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям: котельная ЦОК, п. Ис, ул. Артёма, д. 76 А, 25,63 тыс. Гкал/год, 20,19 тыс. куб. м/год; котельная Финского ЖК, п. Ис, ул. Молодёжная, д. 10 б, 3,18 тыс. Гкал/год, 0,76 тыс. куб. м/год; | х | х |
| 1.1.8. | 2027 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 13,86; передача | х | котельная ЦОК п. Косья, ул. Нагорная, д. 7А, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год; школьная котельная, п. Косья, | х | х |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|--|---|---|---|---|
| | | | | тепловой энергии – 13,86 | | ул. Ленина, д. 35 А, 0,16 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; котельная п. Большая Именная, ул. Юбилейная, д. 1 А, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год; котельная п. Сигнальный, ул. Клубная, д. 45, 5,59 тыс. Гкал/год, 4,13 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения г. Нижняя Тура от Нижнетуринской ГРЭС, 71,77 тыс. Гкал/год, 119,46 тыс. куб. м/год | | |
| 1.1.9. | 2028 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 13,56; передача тепловой энергии – 13,56 | х | | х | х |
| 1.1.10. | 2029 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 12,48; передача тепловой энергии – 12,48 | х | | х | х |
| 1.1.11. | 2030 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 11,84; передача тепловой энергии – 11,84 | х | | х | х |
| 1.1.12. | 2031 год | х | 1 | производство тепловой энергии – 11,39; передача тепловой | х | | х | х |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|--|---|---|---|---|
| | | | | энергии – 11,39 | | | | |
| 1.1.13. | 2032 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 11,49; передача тепловой энергии – 11,49 | x | | x | x |
| 1.1.14. | 2033 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 11,60; передача тепловой энергии – 11,60 | x | | x | x |
| 1.1.15. | 2034 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 11,73; передача тепловой энергии – 11,73 | x | | x | x |
| 1.1.16. | 2035 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 11,62; передача тепловой энергии – | x | | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|--|---|---|---|---|
| | | | | 11,62 | | | | |
| 1.1.17. | 2036 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 11,24; передача тепловой энергии – 11,24 | x | | x | x |
| 1.1.18. | 2037 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 10,18; передача тепловой энергии – 10,18 | x | | x | x |
| 1.1.19. | 2038 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 8,80; передача тепловой энергии – 8,80 | x | | x | x |
| 1.1.20. | 2039 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 7,49; передача тепловой энергии – 7,49 | x | | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|--|---|---|---|---|
| 1.1.21. | 2040 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 6,24; передача тепловой энергии – 6,24 | x | | x | x |
| 1.1.22. | 2041 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 5,31; передача тепловой энергии – 5,31 | x | | x | x |
| 1.1.23. | 2042 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 4,48; передача тепловой энергии – 4,48 | x | | x | x |
| 1.1.24. | 2043 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 3,78; передача тепловой энергии – 3,78 | x | | x | x |
| 1.1.25. | 2044 год | x | 1 | производ- | x | | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|--|---|---|---|---|
| | | | | ство тепловой энергии – 3,07; передача тепловой энергии – 3,07 | | | | |
| 1.1.26. | 2045 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 2,91; передача тепловой энергии – 2,91 | x | | x | x |
| 1.1.27. | 2046 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 3,41; передача тепловой энергии – 3,41 | x | | x | x |
| 1.1.28. | 2047 год | x | 1 | производ- ство тепловой энергии – 3,45; передача тепловой энергии – 3,45 | x | | x | x |
| 1.1.29. | 2048 год | x | 1 | производ- ство | x | | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---------|----------|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | тепловой энергии – 2,85; передача тепловой энергии – 2,85 | | | | |
| 1.1.30. | 2049 год | x | 1 | производство тепловой энергии – 2,23; передача тепловой энергии – 2,23 | x | | x | x |

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) на территории Нижнетуринского городского округа

| № п/п | Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, период действия тарифов, вид тарифов | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---------------------------------------|---|---------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Нижнетуринский городской округ | | | | | | | |
| 1. | Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Красногорский район Московской области) | | | | | | |
| 1.1. | СТ: Нижнетуринский городской округ | | | | | | |
| | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| 1.1.1. | одноставочный, руб./Гкал | | | | | | |
| 1.1.1.1. | со дня вступления в законную силу по 31.12.2020 | 1540,11 | | | | | |
| 1.1.1.2. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1540,11 | | | | | |
| 1.1.1.3. | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1673,62 | | | | | |
| 1.1.1.4. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1673,62 | | | | | |
| 1.1.1.5. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1707,96 | | | | | |
| 1.1.1.6. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1707,96 | | | | | |
| 1.1.1.7. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1790,99 | | | | | |
| 1.1.1.8. | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1790,99 | | | | | |
| 1.1.1.9. | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1898,79 | | | | | |
| 1.1.1.10. | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1890,81 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----------|-------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| 1.1.1.11. | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1890,81 | | | | | |
| 1.1.1.12. | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1890,81 | | | | | |
| 1.1.1.13. | с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2084,27 | | | | | |
| 1.1.1.14. | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 2072,44 | | | | | |
| 1.1.1.15. | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 2072,44 | | | | | |
| 1.1.1.16. | с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 2072,44 | | | | | |
| 1.1.1.17. | с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 2207,68 | | | | | |
| 1.1.1.18. | с 01.01.2029 по 30.06.2029 | 2193,52 | | | | | |
| 1.1.1.19. | с 01.07.2029 по 31.12.2029 | 2193,52 | | | | | |
| 1.1.1.20. | с 01.01.2030 по 30.06.2030 | 2193,52 | | | | | |
| 1.1.1.21. | с 01.07.2030 по 31.12.2030 | 2323,25 | | | | | |
| 1.1.1.22. | с 01.01.2031 по 30.06.2031 | 2323,25 | | | | | |
| 1.1.1.23. | с 01.07.2031 по 31.12.2031 | 2335,35 | | | | | |
| 1.1.1.24. | с 01.01.2032 по 30.06.2032 | 2335,35 | | | | | |
| 1.1.1.25. | с 01.07.2032 по 31.12.2032 | 2494,43 | | | | | |
| 1.1.1.26. | с 01.01.2033 по 30.06.2033 | 2494,43 | | | | | |
| 1.1.1.27. | с 01.07.2033 по 31.12.2033 | 2512,88 | | | | | |
| 1.1.1.28. | с 01.01.2034 по 30.06.2034 | 2512,88 | | | | | |
| 1.1.1.29. | с 01.07.2034 по 31.12.2034 | 2680,04 | | | | | |
| 1.1.1.30. | с 01.01.2035 по 30.06.2035 | 2680,04 | | | | | |
| 1.1.1.31. | с 01.07.2035 по 31.12.2035 | 2693,23 | | | | | |
| 1.1.1.32. | с 01.01.2036 по 30.06.2036 | 2693,23 | | | | | |
| 1.1.1.33. | с 01.07.2036 по 31.12.2036 | 2868,86 | | | | | |
| 1.1.1.34. | с 01.01.2037 по 30.06.2037 | 2846,18 | | | | | |
| 1.1.1.35. | с 01.07.2037 по 31.12.2037 | 2846,18 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----------|---|---------|---|---|---|---|---|
| 1.1.1.36. | с 01.01.2038 по 30.06.2038 | 2846,18 | | | | | |
| 1.1.1.37. | с 01.07.2038 по 31.12.2038 | 2981,63 | | | | | |
| 1.1.1.38. | с 01.01.2039 по 30.06.2039 | 2981,63 | | | | | |
| 1.1.1.39. | с 01.07.2039 по 31.12.2039 | 2990,43 | | | | | |
| 1.1.1.40. | с 01.01.2040 по 30.06.2040 | 2990,43 | | | | | |
| 1.1.1.41. | с 01.07.2040 по 31.12.2040 | 3135,18 | | | | | |
| 1.1.1.42. | с 01.01.2041 по 30.06.2041 | 3135,18 | | | | | |
| 1.1.1.43. | с 01.07.2041 по 31.12.2041 | 3165,25 | | | | | |
| 1.1.1.44. | с 01.01.2042 по 30.06.2042 | 3165,25 | | | | | |
| 1.1.1.45. | с 01.07.2042 по 31.12.2042 | 3321,68 | | | | | |
| 1.1.1.46. | с 01.01.2043 по 30.06.2043 | 3321,68 | | | | | |
| 1.1.1.47. | с 01.07.2043 по 31.12.2043 | 3364,48 | | | | | |
| 1.1.1.48. | с 01.01.2044 по 30.06.2044 | 3364,48 | | | | | |
| 1.1.1.49. | с 01.07.2044 по 31.12.2044 | 3527,82 | | | | | |
| 1.1.1.50. | с 01.01.2045 по 30.06.2045 | 3527,82 | | | | | |
| 1.1.1.51. | с 01.07.2045 по 31.12.2045 | 3606,03 | | | | | |
| 1.1.1.52. | с 01.01.2046 по 30.06.2046 | 3606,03 | | | | | |
| 1.1.1.53. | с 01.07.2046 по 31.12.2046 | 3814,19 | | | | | |
| 1.1.1.54. | с 01.01.2047 по 30.06.2047 | 3814,19 | | | | | |
| 1.1.1.55. | с 01.07.2047 по 31.12.2047 | 3877,56 | | | | | |
| 1.1.1.56. | с 01.01.2048 по 30.06.2048 | 3877,56 | | | | | |
| 1.1.1.57. | с 01.07.2048 по 31.12.2048 | 4059,19 | | | | | |
| 1.1.1.58. | с 01.01.2049 по 30.06.2049 | 4059,19 | | | | | |
| 1.1.1.59. | с 01.07.2049 по 31.12.2049 | 4129,64 | | | | | |
| 1.1.2. | Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----------|---|---------|---|---|---|---|---|
| 1.1.2.1. | со дня вступления в законную силу по 31.12.2020 | 1848,13 | | | | | |
| 1.1.2.2. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1848,13 | | | | | |
| 1.1.2.3. | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2008,34 | | | | | |
| 1.1.2.4. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2008,34 | | | | | |
| 1.1.2.5. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2049,55 | | | | | |
| 1.1.2.6. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2049,55 | | | | | |
| 1.1.2.7. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2149,19 | | | | | |
| 1.1.2.8. | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2149,19 | | | | | |
| 1.1.2.9. | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2278,55 | | | | | |
| 1.1.2.10. | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2268,97 | | | | | |
| 1.1.2.11. | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2268,97 | | | | | |
| 1.1.2.12. | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2268,97 | | | | | |
| 1.1.2.13. | с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2501,12 | | | | | |
| 1.1.2.14. | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 2486,93 | | | | | |
| 1.1.2.15. | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 2486,93 | | | | | |
| 1.1.2.16. | с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 2486,93 | | | | | |
| 1.1.2.17. | с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 2649,22 | | | | | |
| 1.1.2.18. | с 01.01.2029 по 30.06.2029 | 2632,22 | | | | | |
| 1.1.2.19. | с 01.07.2029 по 31.12.2029 | 2632,22 | | | | | |
| 1.1.2.20. | с 01.01.2030 по 30.06.2030 | 2632,22 | | | | | |
| 1.1.2.21. | с 01.07.2030 по 31.12.2030 | 2787,90 | | | | | |
| 1.1.2.22. | с 01.01.2031 по 30.06.2031 | 2787,90 | | | | | |
| 1.1.2.23. | с 01.07.2031 по 31.12.2031 | 2802,42 | | | | | |
| 1.1.2.24. | с 01.01.2032 по 30.06.2032 | 2802,42 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----------|-------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| 1.1.2.25. | с 01.07.2032 по 31.12.2032 | 2993,32 | | | | | |
| 1.1.2.26. | с 01.01.2033 по 30.06.2033 | 2993,32 | | | | | |
| 1.1.2.27. | с 01.07.2033 по 31.12.2033 | 3015,46 | | | | | |
| 1.1.2.28. | с 01.01.2034 по 30.06.2034 | 3015,46 | | | | | |
| 1.1.2.29. | с 01.07.2034 по 31.12.2034 | 3216,05 | | | | | |
| 1.1.2.30. | с 01.01.2035 по 30.06.2035 | 3216,05 | | | | | |
| 1.1.2.31. | с 01.07.2035 по 31.12.2035 | 3231,88 | | | | | |
| 1.1.2.32. | с 01.01.2036 по 30.06.2036 | 3231,88 | | | | | |
| 1.1.2.33. | с 01.07.2036 по 31.12.2036 | 3442,63 | | | | | |
| 1.1.2.34. | с 01.01.2037 по 30.06.2037 | 3415,42 | | | | | |
| 1.1.2.35. | с 01.07.2037 по 31.12.2037 | 3415,42 | | | | | |
| 1.1.2.36. | с 01.01.2038 по 30.06.2038 | 3415,42 | | | | | |
| 1.1.2.37. | с 01.07.2038 по 31.12.2038 | 3577,96 | | | | | |
| 1.1.2.38. | с 01.01.2039 по 30.06.2039 | 3577,96 | | | | | |
| 1.1.2.39. | с 01.07.2039 по 31.12.2039 | 3588,52 | | | | | |
| 1.1.2.40. | с 01.01.2040 по 30.06.2040 | 3588,52 | | | | | |
| 1.1.2.41. | с 01.07.2040 по 31.12.2040 | 3762,22 | | | | | |
| 1.1.2.42. | с 01.01.2041 по 30.06.2041 | 3762,22 | | | | | |
| 1.1.2.43. | с 01.07.2041 по 31.12.2041 | 3798,30 | | | | | |
| 1.1.2.44. | с 01.01.2042 по 30.06.2042 | 3798,30 | | | | | |
| 1.1.2.45. | с 01.07.2042 по 31.12.2042 | 3986,02 | | | | | |
| 1.1.2.46. | с 01.01.2043 по 30.06.2043 | 3986,02 | | | | | |
| 1.1.2.47. | с 01.07.2043 по 31.12.2043 | 4037,38 | | | | | |
| 1.1.2.48. | с 01.01.2044 по 30.06.2044 | 4037,38 | | | | | |
| 1.1.2.49. | с 01.07.2044 по 31.12.2044 | 4233,38 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----------|-------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| 1.1.2.50. | с 01.01.2045 по 30.06.2045 | 4233,38 | | | | | |
| 1.1.2.51. | с 01.07.2045 по 31.12.2045 | 4327,24 | | | | | |
| 1.1.2.52. | с 01.01.2046 по 30.06.2046 | 4327,24 | | | | | |
| 1.1.2.53. | с 01.07.2046 по 31.12.2046 | 4577,03 | | | | | |
| 1.1.2.54. | с 01.01.2047 по 30.06.2047 | 4577,03 | | | | | |
| 1.1.2.55. | с 01.07.2047 по 31.12.2047 | 4653,07 | | | | | |
| 1.1.2.56. | с 01.01.2048 по 30.06.2048 | 4653,07 | | | | | |
| 1.1.2.57. | с 01.07.2048 по 31.12.2048 | 4871,03 | | | | | |
| 1.1.2.58. | с 01.01.2049 по 30.06.2049 | 4871,03 | | | | | |
| 1.1.2.59. | с 01.07.2049 по 31.12.2049 | 4955,57 | | | | | |