Схема теплоснабжения

Сельского поселения

«Канинский сельсовет» ЗР НАО

(актуализация на 2024 г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесённых к государственной тайне», не содержится.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Глава 10. Перспективные топливные балансы

[10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии а территории городского округа](#_2s8eyo1)

[10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива](#_35nkun2)

[10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива](#_44sinio)

[10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам», их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения](#_2jxsxqh)

[10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе](#_3j2qqm3)

[10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа](#_1y810tw)

[10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии](#_4i7ojhp)

# Глава 10. Перспективные топливные балансы

## Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории   
Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО приведены в таблицах ниже.

Таблица 1. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 1** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 2020,3 | 2130 | 2167 | 2294 | 2130 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,86 | 1.04 | 1.04 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 1160,5 | 1225 | 884 | 1003 | 1225 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 858,77 | 959 | 694 | 783 | 959 | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 425,05 | 450,4 | 320 | 341.6 | 450,4 | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,33 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | н.д. | н.д. |

Таблица 1.1. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 4** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 37,32 | 38,1 | 32,5 | 86 | 38,1 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 6,325 | 7,3 | 6,7 | 7.4 | 7,4 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 9,17 | 10,6 | 9,8 | 10,6 | 10,6 | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 245,66 | 277 | 303 | 125 | 277 | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0049 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | н.д. | н.д. |

Таблица 1.2. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 5** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 103,39 | 137 | 125 | 125 | 137 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 14,55 | 19,5 | 16,7 | 13.3 | 19,5 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 21,09 | 28,3 | 24,2 | 19.3 | 28,3 | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 204,04 | 206,2 | 193,8 | 153 | 206,2 | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | н.д. | н.д. |

Таблица 1.3. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 2** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | - | 289,4 | 674,4 | 341 | 341 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | -- | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | - | 11,5 | 39,5 | 39.5 | 39,5 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | - | 16,77 | 57,5 | 72 | 72 | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | - | 57,9 | 85,2 | 212 | 85,2 | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. |

Таблица 1.4. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 3** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | - | - | 6,7 | 43.6 | 43.6 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | - | - | 0,03 | 0,047 | 0,047 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | - | - | 0,7 | 8.1 | 8.1 | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | - | - | 1 | 11.7 | 11.7 | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | - | - | 153,2 | 269 | 269 | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. |

Таблица 2. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 1** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** |  | **Котельная № 1** | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 2020,37 | 2130,9 | 2258 | 2368 | 2368 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1705,8 | 2038,4 | 2167 | 2294 | 2294 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 858,7 | 959 | 694 | 783 | 783 | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | 858,7 | 959 | 694 | 783 | 783 | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 425,05 | 450,4 | 320 | 341 | 341 | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 2.1. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 4** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 4** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 37,32 | 38,1 | 33,8 | 89 | 89 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 37,3 | 38,1 | 32,5 | 86 | 86 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 9,17 | 10,6 | 9,8 | 10.8 | 10.8 | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 9,17 | 10,6 | 9,8 | 10.8 | 10.8 | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 245,6 | 277,9 | 303 | 212 | 212 | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 2.2. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 5** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 5** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 103,39 | 137,3 | 130,2 | 130 | 130 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 103,3 | 137,3 | 125,0 | 125 | 125 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 21,09 | 28,3 | 24,2 | 19.3 | 19.3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 21,09 | 28,3 | 24,2 | 19.3 | 19.3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 204,04 | 206,2 | 193 | 153 | 153 | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 2.3. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 2** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 2** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | - | 289 | 702 | 355 | 355 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | - | 289 | 674 | 341 | 341 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | - | 16,7 | 57,55 | 72.3 | 72.3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | - | 16,7 | 57,5 | 72.3 | 72.3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | - | 57,9 | 85,2 | 212 | 212 | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 2.4. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 3** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 3** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | - | - | 7,0 | 45 | 45 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | - | - | 6,7 | 43 | 43 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | - | - | 1 | 11 | 11 | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | - | - | 1 | 11 | 11 | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | - | - | 153,2 | 269 | 269 | н.д. | н.д. | н.д. |

## Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии в Ненецком автономном округе для прохождения осенне-зимнего периода годов утверждаются постановлением органов государственной власти ненецкого автономного округа в соответствии:

- п. 4 ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,

- пп. 5 п. 16 Положения о Департаменте строительства, жилищно- коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п.

Таблица 3. Результаты расчётов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» котельная №1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | 2167,7-2294 | 425,05-320,3 | уголь | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | - | - | уголь | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | - | - | уголь | - | - | - |

ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» котельная № 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | 33,8-86 | 125-303,1 | дт | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | - | - | д/т | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | - | - | д/т | - | - | - |

ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» котельная № 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | 103,39-133,7 | 153-204,04 | д/т | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | - | - | д/т | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | - | - | д/т | - | - | - |

ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» котельная № 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | 289-674 | 57,9-85,2 | д/т | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | - | - | д/т | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | - | - | д/т | - | - | - |

ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» котельная № 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | 7-43 | 212 | д/т | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | - | - | д/т | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 2 | - | - | д/т | - | - | - |

Вид топлива, потребляемый каждым источником тепловой энергии на территории   
Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО представлен в таблице ниже.

Таблица 4. Вид топлива, потребляемый каждым источником тепловой энергии на территорииСельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование котельной | Вид топлива |
| Основное |
| **ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | |
| 1 | Котельная № 1 | уголь |
| 2 | Котельная № 4 | д/т |
| 3 | Котельная № 5 | д/т |
| 4 | Котельная № 2 | д/т |
| 5 | Котельная № 3 | д/т |

## Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам», их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Информация о видах топлива представлена в таблице ниже.

Таблица 5. Виды топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Среднегодовая калорийность топлива | | | Доля в производстве ТЭ, % | | |
| Газ, ккал/нм³ | Уголь, ккал/кг | Мазут, ккал/кг | Газ | Уголь | Мазут |
| **ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | | | | | | |
| 1 | Котельная № 1 |  | 5200 | - | - | 100% | - |
| 2 | Котельная № 4 | - | 10100 | - | - | - | 100% |
| 3 | Котельная № 5 | - | 10100 |  | - | - | 100% |
| 4 | Котельная № 2 | - | 10100 |  | - | - | 100% |
| 5 | Котельная № 3 | - | 10100 |  | - | - | 100% |

## Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения, на территории   
Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО в качестве топлива, используемого в системах теплоснабжения, преобладает как лёгкое нефтяное – дизельное, каменный уголь.

Распределение потребления топлива за 2023 год в Сельском поселении «Канинский сельсовет» ЗР НАО представлено в таблице ниже.

Таблица 6. Распределение потребления топлива в Сельском поселении «Канинский сельсовет» ЗР НАО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид топлива | Потребление в 2023 году, т.у.т. | Доля выработки теплой энергии  в Сельском поселении «Канинский сельсовет» ЗР НАО, % |
| Природный газ | - | - |
| Дизельное топливо | 114 | 13 |
| Каменный уголь | 783 | 87 |

## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В качестве приоритетного направления развития топливного баланса, на территории   
Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО предполагается развитие газового комплекса.

## Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введённых в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 7. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Максимальный часовой расход условного топлива на 2021 год (-), | Максимальный часовой расход условного топлива на 2038 год (предыдущая ред.), |
| т.у.т./ч | т.у.т./ч |
| **ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | |
| Котельная № 1 | 0,331 | н.д |
| Котельная № 4 | 0,0049 | н.д |
| Котельная № 5 | 0,0122 | н.д |
| Котельная № 2 | н.д | н.д |
| Котельная № 3 | н.д | н.д |