**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ**

 **ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

 **«СЕВЕР»**

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Муниципальный округ Алнашский район Удмуртской Республики» на период до 2033 года**

 **(Актуализация на 2024 год)**



**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения, городского округа, города федерального значения**

**2023 г.**

Оглавление

[**Общие положения** 3](#_Toc132120610)

[**Индикаторы развития систем теплоснабжения Алнашского района** 4](#_Toc132120611)

# **Общие положения**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии подпунктом «ж» пункта 4, пунктом 13 и пунктом 48 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 (далее - 1111 РФ № 154).

В соответствии с пунктами 13 и 48 Требований к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

• предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,

реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;

• предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,

реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;

• предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

• предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;

• расчеты эффективности инвестиций;

• расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Существующее состояние теплоснабжения на территории Алнашского района характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, пред­ложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

# **Индикаторы развития систем теплоснабжения Алнашского района**

Индикаторы развития систем теплоснабжения и их изменение характеризуют:

* физическую доступность теплоснабжения для потребителей города;
* энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии;
* развитие систем теплоснабжения и надежность теплоснабжения города в части тепловых сетей.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Алнашского района определены на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего муниципального образования:

* отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
* отношение установленной тепловой мощности оборудования источников, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Таблица 1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм** | **2019** | **2020** | **2025** | **2030** | **2033** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результатетехнологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результатетехнологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу вырабатываемой тепловойэнергии |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 «Центральная» | кг у.т./Гкал | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 |
| Котельная №2 «Школьная» | кг у.т./Гкал | 161,87 | 161,87 | 161,87 | 161,87 | 161,87 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | кг у.т./Гкал | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | кг у.т./Гкал | 159,87 | 159,87 | 159,87 | 159,87 | 159,87 |
| Котельная №13 «АБК» | кг у.т./Гкал | 164,07 | 164,07 | 164,07 | 164,07 | 164,07 |
|  Котельная № 1 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  Котельная № 2 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии кматериальной характеристике тепловой сети |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 «Центральная» | Гкал/м.кв | 1,378 | 1,378 | 1,378 | 1,378 | 1,378 |
| Котельная №2 «Школьная» | Гкал/м.кв | 1,671 | 1,671 | 1,671 | 1,671 | 1,671 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | Гкал/м.кв | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | Гкал/м.кв | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 |
| Котельная №13 «АБК» | Гкал/м.кв | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 |
| Котельная № 1 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | Гкал/м.кв | 0 | 0 |  0 |  0 |  0 |
| Котельная № 2 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | Гкал/м.кв |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристикетепловой сети |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 «Центральная» | куб.м/м.кв | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 |
| Котельная №2 «Школьная» | куб.м/м.кв | 4,485 | 4,485 | 4,485 | 4,485 | 4,485 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | куб.м/м.кв | 4,511 | 4,511 | 4,511 | 4,511 | 4,511 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | куб.м/м.кв | 2,071 | 2,071 | 2,071 | 2,071 | 2,071 |
| Котельная №13 «АБК» | куб.м/м.кв | 9,852 | 9,852 | 9,852 | 9,852 | 9,852 |
| Пристроенная котельная (магазин, ул. Ленина, д. 33) | куб.м/м.кв |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |
| Пристроенная котельная (жилой дом, ул. Ленина, д. 33) | куб.м/м.кв |  0 |  0 |  0 |  0  |  0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 «Центральная» | % | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 |
| Котельная №2 «Школьная» | % | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | % | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | % | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 |
| Котельная №13 «АБК» | % | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 |
| Котельная № 1 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 2 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная красчетной тепловой нагрузке |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 «Центральная» | Гкал/час.м.кв | 0,00308 | 0,00308 | 0,00308 | 0,00308 | 0,00308 |
| Котельная №2 «Школьная» | Гкал/час.м.кв | 0,00452 | 0,00452 | 0,00452 | 0,00452 | 0,00452 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | Гкал/час.м.кв | 0,00454 | 0,00454 | 0,00454 | 0,00454 | 0,00454 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | Гкал/час.м.кв | 0,00209 | 0,00209 | 0,00209 | 0,00209 | 0,00209 |
| Котельная №13 «АБК» | Гкал/час.м.кв | 0,00992 | 0,00992 | 0,00992 | 0,00992 | 0,00992 |
| Котельная № 1 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 2 УР, с.Алнаши,ул. Ленина, 33 | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм** | **2019** | **2020** | **2025** | **2030** | **2033** |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | - | - | - | - | - |
| удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг у.т./кВт.ч | - | - | - | - | - |
| коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) |  | - | - | - | - | - |
| доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, городафедерального значения) | % | 0,38 | 0,58 | 0,51 | 0,50 | 0,49 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательстваРоссийской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

 \* - Перспективные удельные расходы топлива подлежат пересмотру и корректировке.