

**Схема теплоснабжения  
Муниципального образования  
Навлинское городское поселение  
Навлинского муниципального района  
Брянской области на 2022 год и  
перспективу до 2035 года**

**(актуализация по состоянию на 2021 год)**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 10**



## **Содержание**

<b>ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.</b>	<b>3</b>
Глава 10. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.	3
Глава 10. Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.	7
Глава 10. Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	10

## **Глава 10. Перспективные топливные балансы.**

**Глава 10. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.**

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Навлинского городского поселения, произведены в соответствии с:

- Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утв. Приказом Минэнерго России от

30.12.2008 N 323 (ред. от 10.08.2012) "Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии";

- СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Расчет по каждому источнику произведен на основании:

- фактических данных по характеристикам оборудования котельных;
- данных по режимно-наладочным испытаниям котельного оборудования, по среднему КПД котлов;
- данных по фактическим удельным расходам топлива по каждому источнику за базовый период;
- прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источников тепловой энергии;

– прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по каждому источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет приняты следующие параметры, влияющие на определение максимального часового расхода топлива:

- продолжительность отопительного периода – 199 дней;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 –  $-24^{\circ}\text{C}$ ;
- $-2,0^{\circ}\text{C}$  – средняя температура наружного воздуха за отопительный период;
- продолжительность работы системы ГВС – 350 сут.;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период –  $5^{\circ}\text{C}$ ;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период  $-15^{\circ}\text{C}$ ;
- максимальная температура воздуха переходного периода –  $10^{\circ}\text{C}$ .

Как основной вид топлива принят природный газ.

На перспективу до 2035 г. не предусмотрено изменение среднего удельного расхода топлива для выработки тепловой энергии.

В результате расчетов сформированы перспективные топливные балансы по ГУП «Брянсккоммунэнерго», ООО «Теплоцентраль Сельцо» и ООО «Домоуправление», эксплуатирующим котельные на территории Навлинского городского поселения (табл. 10.1.1-10.1.2).

**Таблица 10.1.1. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал**

N п/ п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	-	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ГУП «Брянсккоммунэнерго»</b>																		
1	Котельная Центральная , пер. Д. Емлютина	Природный газ	15125,9	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8	15364,8
2	Котельная НГЧ, ул. Советская	Природный газ	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9	6353,9
3	Котельная ЦРБ №5, ул. П. Осипенко	Природный газ	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5	4177,5
4	Котельная ПМК-9, ул. Мелиораторов	Природный газ	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7	597,7
<b>ООО «Теплоцентральный Сельцо»</b>																		
1	Котельная, ул. Первого Мая	Природный газ	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888	864,888
<b>ООО «Домоуправление»</b>																		
1	Котельная, ул. Розы Люксембург	Природный газ	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Всего природный газ			27252,688	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			27252,688	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6	27509,6

**Таблица 10.1.2. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива**

N п/ п	Наименован ие котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	-	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ГУП «Брянсккоммунэнерго»</b>																		
1	Котельная Центральная , пер. Д. Емлютина	Природны й газ	2388,3 2	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4	2426,0 4
2	Котельная НГЧ, ул. Советская	Природны й газ	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2	1129,0 2
3	Котельная ЦРБ №5, ул. П. Осипенко	Природны й газ	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48	748,48
4	Котельная ПМК-9, ул. Мелиоратор ов	Природны й газ	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31	92,31
<b>ООО «Теплоцентрль Сельцо»</b>																		
1	Котельная, ул. Первого Мая	Природны й газ	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
<b>ООО «Домоуправление»</b>																		
1	Котельная, ул. Розы Люксембург	Природны й газ	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Всего природный газ			4569,4 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			4569,4 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5	4607,1 5

## **Глава 10. Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.**

Норматив создания запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива, определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Неснижаемый нормативный запас топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива проведены на основании фактических данных по видам использования аварийного топлива на источниках в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Норматив создания запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива, определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Неснижаемый нормативный запас топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных

обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива (табл. 10.2).

**Таблица 10.2. Нормативные запасы топлива на котельных**

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ННЗТ сжиженный газ, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ сжиженный газ, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ сжиженный газ, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ННЗТ нефть, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ННЗТ сжиженный газ, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ сжиженный газ, тонн натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Глава 10. Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.**

Источниками тепловой энергии Навлинского городского поселения возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются.