

**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 13



Содержание

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.

3

Глава 13. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	39
Глава 13. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	39
Глава 13. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	40
Глава 13. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	40
Глава 13. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	41
Глава 13. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	41
Глава 13. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения.....	42
Глава 13. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	42
Глава 13. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	42
Глава 13. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	42
Глава 13. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	43
Глава 13. Часть 12. 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).....	44
Глава 13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).....	44
Глава 13. Часть 14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушений 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, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.....	44

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского поселения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Навлинского городского поселения, рассчитанны в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, согласно Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

**Таблица 13.1.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне действия ГУП
«Брянсккоммунэнерго»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Общая отопляемая площадь строительных фондов	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	11,92 26	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96
2.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4	6,095 4
2.1. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6	5,835 6
2.1. 2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8	0,259 8
2.2	в общественно-деловом	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,243	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35

	фонде в том числе:																		
2.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	4,386 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8	4,471 8
2.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,856 7	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2	0,878 2
3.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	22,33 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4	22,53 4
3.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6	12,11 6
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
3.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	10,21 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8	10,41 8

3.2. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	8,779	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938
3.2. 2	для целей горячего водоснабж ения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,439	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
4.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Удельное потреблен ие тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Градус- сутки отопительн ого периода	ГСОП	°С×сут	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572
7.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	7,399	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465	7,465
8.	Средняя плотность	$\rho_j^{o.жф}$	Гкал/га	1385	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398

	расхода тепловой энергии на отопление			9,8	3,9	3,9	3,9	3,9
9.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 13.1.2. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне действия ООО
«Теплоцентральный Сельцо»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Общая отапливаемая площадь строительных фондов	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7
2.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2	0,576 2
2.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2	0,327 2
2.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
2.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5	0,018 5
2.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1	0,016 1
2.2.2	для целей горячего	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4

	водоснабже ния																		
3.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
3.1	в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
3.1. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
3.1. 2	для целей горячего водоснабже ния	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3.2	в общественн о-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6	0,043 6
3.2. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5	0,041 5
3.2. 2	для целей горячего водоснабже ния	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1	0,002 1
4.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

5.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	$\text{Гкал/м}^2/\text{год}$	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	$^{\circ}\text{C} \times \text{сут}$	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572
7.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68
8.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
9.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 13.1.3. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне действия ООО
«Домоуправление»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Общая отапливаемая площадь строительных фондов	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2
2.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2
2.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.р.жф}$	Гкал/ч	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2
2.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	для целей горячего	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	водоснабже ния																		
3.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
3.1	в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
3.1. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
3.1. 2	для целей горячего водоснабже ния	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественн о-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2. 1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2. 2	для целей горячего водоснабже ния	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

5.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	$\text{Гкал/м}^2/\text{год}$	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	$^{\circ}\text{C} \times \text{сут}$	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572	4572
7.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
8.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
9.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 13.2.1. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии ГУП
«Брянсккоммунэнерго»**

N п/ п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46	19,46
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	11,92 26	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96	12,02 96
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	38,73	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18	38,18
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	25,62 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8	25,82 8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5	174,9 5

6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	r_j	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	меньше/равной 10 Гкал/																		
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 13.2.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии ООО «Теплоцентраль
Сельцо»**

N п/ п	Наименование показателя	Обозначен ие показател я	Единиц ы измерен ия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
5.	Удельный расхода условного топлива на	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2	210,8 2

	тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс . чел	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	r_j	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Доля автоматизированных котельных без	a_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

	обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																		
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 13.2.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии ООО «Домоуправление»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
5.	Удельный расхода условного топлива на	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9

	тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс . чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	r_j	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Доля автоматизированных котельных без	a_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

	обслуживающег о персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																		
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 13.3.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ГУП «Брянсккоммунэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
3.	Средний срок эксплуатации	Ξ_j	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40

	тепловых сетей																		
3.1.	магистральных	$\mathfrak{E}_j^{\text{маг}}$	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
3.2	распределительных	$\mathfrak{E}_j^{\text{расп}}$	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	11,92 26	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95	12,02 95
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	169,0 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9	167,5 9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н.маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н.расп}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																		
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
17.	Нормативная подпитка	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419

	тепловой сети																		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{Φ}	тонн/ч	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{Φ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\Phi}$	кВт-ч/Гкал	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38

Таблица 13.3.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «Теплоцентраль Сельцо»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная	M_j	тыс. м ²	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

	характеристика тепловых сетей, в том числе:																		
2.1	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	$\Xi_j^{\text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7	0,594 7
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н.маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н.расп}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	х к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																		
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^{\text{р}}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88

	тепловой энергии в горячей воде																		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^F	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^F	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^F$	кВт-ч/Гкал	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83

Таблица 13.3.3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «Домоуправление»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6	0,16 6

1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1	0,01 1
2.1	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	$\Xi_j^{\text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2	0,085 2
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н. маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н. расп}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																		
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^{\text{р}}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

	энергии в горячей воде																		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^F	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^F	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^F$	кВт-ч/Гкал	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1

Таблица 13.4.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ГУП «Брянсккоммунэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	-	-	7,0	7,5	7,5	-	-	-	8,5	-	-	-	-	-	-	-

	мощности																		
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт.,ист}}$	млн. руб.	-	-	7,0	7,5	7,5	-	-	-	8,5	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	100	100	100	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,те}}$	млн. руб.	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,те}}$	млн. руб.	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	10,35	10,85	10,85	3,35	3,35	3,35	11,85	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	10,35	10,85	10,85	3,35	3,35	3,35	11,85	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	10,35	10,85	10,85	3,35	3,35	3,35	11,85	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.	-	-	10,35	10,85	10,85	3,35	3,35	3,35	11,85	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35

11.2	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	2352, 2	2598, 6	2676, 5	2756, 8	2839, 4	2924, 6	2968, 5	3013, 0	3058, 2	3104, 1	3150, 6	3197, 9	3245, 9	3294, 5	3344, 0	3394, 1
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с ндс}}$	руб./Гкал	2790, 2	2874	2960, 16	3048, 96	3140, 4	3234, 6	3283, 1	3332, 4	3382, 4	3433, 1	3484, 6	3536, 9	3589, 9	3643, 8	3698, 4	3753, 9
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Таблица 13.4.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «Теплоцентраль Сельцо»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ис}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, j, \text{факт, ис}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i, j, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j, \text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j, \text{план, пз}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i, j, \text{план, пз}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j, \text{пэс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	инвестициях																		
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	2662,9 6	2662,9 6	2702,9	2743,4 5	2784,6	2826,3 7	2868,7 5	2911,8	2955,5	2999,8	3044,8	3090,5	3136,8	3183,9	3231,6	3280,1
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с нд}}$	руб./Гкал	2662,9 6	2662,9 6	2702,9	2743,4 5	2784,6	2826,3 7	2868,7 5	2911,8	2955,5	2999,8	3044,8	3090,5	3136,8	3183,9	3231,6	3280,1
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Таблица 13.4.3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ООО «Домоуправление»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ис}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, j, \text{факт, ис}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i, j, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j, \text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j, \text{план, пз}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i, j, \text{план, пз}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j, \text{пз}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	инвестициях																		
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	2479,6 8	2555,7 8	2594, 12	2633,0 3	2672, 52	2712,6 1	2793,9 9	2877, 81	2921, 0	2964, 8	3009, 3	3054, 4	3100, 2	3146, 7	3193, 9	3241, 8
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с нд}}$	руб./Гкал	2479,6 8	2555,7 8	2594, 12	2633,0 3	2672, 52	2712,6 1	2793,9 9	2877, 81	2921, 0	2964, 8	3009, 3	3054, 4	3100, 2	3146, 7	3193, 9	3241, 8
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Глава 13. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях Навлинского городского поселения представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	0	0	0	0	0	0	0

Глава 13. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на территории Навлинского городского поселения представлены в таблице 13.2.

Таблица 13.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	0	0	0	0	0	0	0

Глава 13. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).

Удельный расход условного топлива (кг.у.т.) на отпуск 1 Гкал тепловой энергией источниками тепловой энергии представлен в таблице 13.3

Таблица 13.3 – Удельный расход условного топлива (кг.у.т.) на отпуск 1 Гкал тепловой энергией источниками тепловой энергии

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	168,75	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3

Глава 13. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей Навлинского городского поселения представлены в таблице 13.4, и измеряется как Гкал/м².

Таблица 13.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Тепловые сети Навлинского городского поселения	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45

Глава 13. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников теплоснабжения Навлинского городского поселения, представлен в таблице 13.5.

Таблица 13.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников теплоснабжения Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Глава 13. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке Навлинского городского поселения, представлена в таблице 13.6, м²/Гкал/ч.

Таблица 13.6 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	221,16	221,16	221,16	221,16	221,16	221,16	221,16

Глава 13. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах Навлинского городского поселения.

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии на территории Навлинского городского поселения отсутствует.

Глава 13. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии на территории Навлинского городского поселения отсутствует.

Глава 13. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии на территории Навлинского городского поселения отсутствует.

Глава 13. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета тепловой энергии, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории Навлинского городского поселения представлена в таблице 13.10.

Таблица 13.10 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета тепловой энергии, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Источники тепловой энергии Навлинского городского поселения	40	40	60	80	100	100	100

Глава 13. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС на территории Навлинского городского поселения, по состоянию на 2021 г., представлена в таблице 13.11.

Таблица 13.11 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС на территории Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Тепловые сети Навлинского городского поселения	23	24	22	20	19	18	16

Глава 13. Часть 12. 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).

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на территории Навлинского городского поселения представлен в таблице 13.12.

Таблица 13.12 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на территории Навлинского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	Тепловые сети Навлинского городского поселения	0	0	0	0	0	0	0

Глава 13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Навлинского городского поселения не рассчитывалось, т.к. в 2020 году реконструкция не производилось.

Глава 13. Часть 14. 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, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Нарушения антимонопольного законодательства в сфере теплоснабжения в Навлинском городском поселении отсутствуют.