

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Председателя
Госстандарта – директор
Департамента по
энергоэффективности
(руководитель группы)
В.Т.Крецкий



**Республиканская оперативная группа
для обеспечения рационального режима теплоснабжения
потребителей тепловой энергии**

Решение № 26 от 25 апреля 2025 года

*О режиме работы систем теплоснабжения
в межотопительный период 2025 года*

В целях обеспечения выполнения государственных социальных стандартов, оптимальных режимов работы оборудования, учитывая высокую степень оснащенности систем теплоснабжения приборами учёта и регулирования, а также опыт предыдущих межотопительных периодов, ввести следующие режимы работы систем теплоснабжения на межотопительный период 2025 года:

1. На теплоисточниках, осуществляющих отпуск тепла на нужды горячего водоснабжения, выдерживать температуру прямой сетевой воды не выше 61°C с учётом технического минимума оборудования, кроме следующих источников:

Теплоисточник	Температура прямой сетевой воды, °C	Примечание
Барановичская ТЭЦ	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Брестская ТЭЦ	63	
Восточная РК-1	63	
Южная районная котельная	65	Опыт предыдущего межотопительного периода. В период охвата зон теплоснабжения ЮРК и Брестской ТЭЦ.
Лунинецкая ТЭЦ	65	С целью повышения эффективности работы оборудования, работающего на местных видах топлива (далее – МВТ).
Пружанская мини-ТЭЦ	75	
Пинская ТЭЦ	65	в период охвата зон теплоснабжения Пинской ТЭЦ, Западной мини-ТЭЦ.
Западная мини-ТЭЦ	65	
Новополоцкая ТЭЦ	70	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Лукомльская ГРЭС	65	

Оршанская ТЭЦ	70	В апреле-июне, августе-сентябре. Опыт предыдущего межотопительного периода.
	72	В июне-августе. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Полоцкая ТЭЦ	65	Опыт предыдущего межотопительного периода. Переключение тепловых нагрузок РК «Ксты».
РК «Ксты»	65	В период вывода в ремонт зон теплоснабжения Полоцкой ТЭЦ.
Витебская ТЭЦ	65	Частичное переключение тепловых нагрузок Восточной мини-ТЭЦ и РК «Южная» на ТЭЦ для увеличения нагрузки теплофикационного оборудования. Опыт предыдущего межотопительного периода.
БелГРЭС	63	Обеспечение минимальной нагрузки котлоагрегатов, работающих на МВТ. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Мини-ТЭЦ «Барань»	66	
Восточная мини-ТЭЦ, РК «Орша Восточная», РК «Северная», РК «Южная», ОАО «Витязь»	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Восточная мини-ТЭЦ	65	Переключение части нагрузки зоны Витебской ТЭЦ и РК «Южная» ОАО «Витязь» на период вывода в ремонт зоны теплоснабжения Витебской ТЭЦ.
РК «Орша Восточная»	66	В июне-августе. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Гомельская ТЭЦ-1	65	Расстояние более 10 км от зон теплоснабжения. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Гомельская ТЭЦ-2	67	Технический минимум работы оборудования. Опыт предыдущего межотопительного периода.
РК «Черниговская»	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Мозырская ТЭЦ, маг. 1 контур 2, маг. 2	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Светлогорская ТЭЦ	65	Технический минимум работы оборудования. Опыт предыдущего межотопительного периода.
РК «Рогачевская», Речицкая мини-ТЭЦ	63	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Жлобинская ТЭЦ	65	
РК «Западная», РК «Северная» (г. Гомель)	65	При работе в автономном режиме. Опыт предыдущего межотопительного периода.

Гродненская ТЭЦ-2	65	Опыт предыдущего межотопительного периода.
Северная мини-ТЭЦ (г. Гродно)	63	В период вывода в ремонт тепловых сетей зоны теплоснабжения Гродненской ТЭЦ-2. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Минская ТЭЦ-4 (ТМ 41)	65	Ночное снижение в период с 21 ⁰⁰ до 01 ⁰⁰ - 58°C.
Минская ТЭЦ-4 (ТМ 61)	65	Ночное снижение в период с 21 ⁰⁰ до 01 ⁰⁰ - 58°C.
	70	При подключении зон теплоснабжения ПВК «Западная» и (или) «Курасовщина».
Минская ТЭЦ-2	65	Ночное снижение в период с 23 ⁰⁰ до 03 ⁰⁰ - 60°C.
Минская ТЭЦ-3	68	Без ночного снижения.
	70	При подключении зон теплоснабжения РК «Кедышко» и (или) РК «Шабаны», ПВК «Орловская».
РК «Шабаны»	63	Ночное снижение в период с 22 ⁰⁰ до 04 ⁰⁰ - 58°C.
	70	При подключении зоны теплоснабжения Минской ТЭЦ-3.
РК «Кедышко»	63	Ночное снижение в период с 23 ⁰⁰ до 05 ⁰⁰ - 60°C.
ПВК «Орловская», «Масюковщина», «Курасовщина», «Западная», «Харьковская»	63	Ночное снижение в период с 23 ⁰⁰ до 05 ⁰⁰ - 58°C.
Жодинская ТЭЦ	63	Для сохранения в работе на минимальной нагрузке парового котла Е-60-9,8-510ДФТ, работающего на МВТ, возможен рост температуры прямой сетевой воды до 68°C.
Котельный цех № 1 г. Борисова	63	Ночное снижение в период с 22 ⁰⁰ до 05 ⁰⁰ - 59°C.
Котельный цех № 2 г. Борисова		Ночное снижение в период с 22 ⁰⁰ до 05 ⁰⁰ - 55°C.
Борисовская ТЭЦ		Ночное снижение в период с 22 ⁰⁰ до 05 ⁰⁰ - 59°C.
ТЭЦ-5	63	Без ночного снижения. Опыт предыдущего межотопительного периода.
Могилевская ТЭЦ-2	67	Для сохранения в работе теплофикационного отбора турбины ПТ-65/75-130/21 ст.1 и во избежание дополнительных переключений по основному оборудованию в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 75°C. Опыт предыдущего межотопительного периода.

		65	В период останова РК-1, для сохранения в работе теплофикационного отбора турбины ПТ-65/75-130/21 ст.1 и во избежание дополнительных переключений по основному оборудованию в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°C.
РК-1		65	В период останова Могилевской ТЭЦ-2. Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей, снижение циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды.
Могилевская ТЭЦ-1		65	Подключение новых районов в жилом комплексе «Казимировка». Расстояние до конечного потребителя более 12 км.
Могилевская ТЭЦ-3		65	Для сохранения в работе парового котла ГМ-50 на минимальной нагрузке в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°C.
Бобруйская ТЭЦ-2		65	Обеспечение социальных стандартов у конечных потребителей, снижение циркуляции теплоносителя и температуры обратной сетевой воды.
Бобруйская ТЭЦ-1		63	

2. Регулирование параметров теплоносителя производить по температуре обратной сетевой воды, при этом обеспечить непревышение разности фактической температуры обратной сетевой воды и температуры обратной сетевой воды по скорректированному графику на величину не более 1°C.

3. При условии наличия технической возможности и соблюдения государственного социального стандарта ведение экономичных режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения осуществлять за счёт снижения температуры горячей воды в ночное время суток (с 0⁰⁰ до 5⁰⁰ у объектов жилищного фонда) с учётом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем в диапазоне 50°C - 53°C.

4. Обеспечить полное отключение теплоносителя в системе горячего водоснабжения в административных, производственных и общественных зданиях в нерабочее время, выходные и праздничные дни (в зависимости от графика работы предприятия (сменности)).

5. В период ночного провала нагрузки горячего водоснабжения производить максимальное снижение располагаемых напоров на теплоисточниках с учетом условий и особенностей систем теплоснабжения.

6. Наладку систем теплоснабжения к отопительному сезону 2025/2026 года произвести на соответствующий фактический температурный график отопительного сезона 2024/2025 года.

7. РУП-облэнерго до 1 июля т.г. обеспечить представление областным и Минскому городскому государственным объединениям жилищно-коммунального хозяйства, иным заинтересованным прогнозных температурных графиков теплоснабжения на отопительный период 2025/2026 года.

8. Областным и Минскому городскому государственным объединениям жилищно-коммунального хозяйства и иным заинтересованным обеспечить доналадку систем теплоснабжения в течение 10 дней после подачи теплоносителя.

9. Организациям, осуществляющим эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющим жилищно-коммунальные услуги, необходимо приборы учета тепловой энергии для нужд отопления, у которых срок действия государственной поверки истекает в течение предстоящего отопительного периода и в случае отсутствия резервного прибора учета, поверить до начала данного периода.

Направляется рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома для обеспечения рационального режима теплоснабжения потребителей тепловой энергии для руководства в работе и контроля исполнения данного решения.

Заместитель Министра энергетики
Республики Беларусь
(заместитель руководителя группы)

Министерство
коммунального
Республики Беларусь

жилищно-
хозяйства

 Прудникова О.Ф.

письмо от 22.04.2025
№ 03-03/460

Первый заместитель генерального
директора — главный инженер
ГПО «Белэнерго»

Начальник отдела энергонадзора и
нормирования Департамента по
энергоэффективности Госстандарта

 Шмаков Ю.А.

 Ширма Р.Р.

Начальник Минского городского
управления по надзору за
рациональным использованием
топливно-энергетических ресурсов
Департамента по
энергоэффективности Госстандарта

 Скворцов Д.В.