

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

**Республиканская оперативная группа по оптимизации режимов  
теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии**

**Решение №22 от 10 апреля 2023 года**

*О режиме работы систем теплоснабжения  
в межотопительный период 2023 года*

В целях обеспечения выполнения государственных социальных стандартов, оптимальных режимов работы оборудования, учитывая высокую степень оснащённости систем теплоснабжения приборами учёта и регулирования, а также опыт предыдущих межотопительных периодов, ввести следующие режимы работы систем теплоснабжения на межотопительный период 2023 года:

1. на теплоисточниках, осуществляющих отпуск тепла на чужды горячего водоснабжения, выдерживать температуру прямой сетевой воды не выше  $61^{\circ}\text{C}$  с учётом технического минимума оборудования, кроме следующих источников:

Теплоисточник	Температура прямой сетевой воды, $^{\circ}\text{C}$	Примечание
Барановичская ТЭЦ	65	опыт предыдущего межотопительного периода
Брестская ТЭЦ	63	
Восточная РК-1	63	
Восточная РК-2	63	в период охвата зон теплоснабжения ВРК-1, ВРК-2
Лунинецкая ТЭЦ	70	для обеспечения минимальной нагрузки котлоагрегатов на МВТ
Пружанская мини-ТЭЦ	75	
Пинская ТЭЦ	65	в период охвата зон теплоснабжения Пинской ТЭЦ, Западной мини-ТЭЦ; в период перераспределения нагрузок от Пинской ТЭЦ на Западную мини-ТЭЦ для максимальной загрузки электрскотла
Западная мини-ТЭЦ	65	в период перераспределения нагрузок от Пинской ТЭЦ для максимальной загрузки электрскотла

Новополоцкая ТЭЦ	70	протяженность тепловых сетей более 15 км
Лукомльская ГРЭС	65	опыт предыдущего межотопительного периода
Оршанская ТЭЦ	70	для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время разогрев тепловой сети до 86°C, с последующим расхолаживанием в дневное время до 61-63°C; среднесуточная температура 70°C
	76	в июне-августе при проведении ремонтно-профилактических работ в квартальных тепловых сетях; 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 загрузки теплофикационного оборудования; опыт предыдущего межотопительного периода
БелГРЭС	63	обеспечение минимальной нагрузки котлоагрегатов, работающих на МВТ
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
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	расстояние более 10 км от зон теплоснабжения, 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	расстояние от теплоисточника до зоны теплоснабжения более 15 км; 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 <sup>00</sup> до 01 <sup>00</sup> - 58°C
Минская ТЭЦ-4 (ТМ 61)	65	ночное снижение в период с 21 <sup>00</sup> до 01 <sup>00</sup> - 58°C
	70	при подключении зон теплоснабжения ПВК «Западная» и (или) «Курасовщина»
Минская ТЭЦ-2	65	ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 03 <sup>00</sup> - 60°C
	70	при подключении зоны теплоснабжения РК «Шабаны», без ночного снижения
Минская ТЭЦ-3	68	без ночного снижения
	70	при подключении зон теплоснабжения РК «Кедышко» и (или) РК «Шабаны», ПВК «Орловская» без ночного снижения
РК «Шабаны»	63	ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 04 <sup>00</sup> - 58°C
РК «Кедышко»	63	ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 60°C
ПВК «Орловская», «Масюковщина», «Курасовщина», «Западная», «Харьковская»	63	ночное снижение в период с 23 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 58°C
Жодинская ТЭЦ	63	ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 57°C

Котельный цех № 1 г. Борисова	63	ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 59°C
Котельный цех № 2 г. Борисова	63	ночное снижение в период с 22 <sup>00</sup> до 05 <sup>00</sup> - 55°C
Борисовская ТЭЦ		
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 до 75°C; опыт предыдущего межотопительного периода
	65	в период останова РК-1
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	для сохранения в работе блока ПГУ в ночное время возможен разогрев тепловой сети до 80°C, в дневное время температура прямой сетевой воды 65°C; 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 не превышение разности фактической температуры обратной сетевой воды и температуры обратной сетевой воды по скорректированному графику на величину не более 1°C.

3. Ведение экономических режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения осуществлять за счёт снижения температуры горячей воды в административных, производственных и общественных зданий в нерабочее время, выходные и праздничные дни, а также в ночное



время суток (с 24<sup>00</sup> до 5<sup>00</sup> у потребителя) с учётом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем в пределах 30-40 °С, вплоть до полного отключения подачи сетевой воды на водоподогреватель.

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

5. Наладку систем теплоснабжения к отопительному сезону 2023/2024 года произвести на соответствующий фактический температурный график отопительного сезона 2022/2023 года.

6. 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 2023/2024.

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

Направляется рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии для руководства в работе и контроля исполнения данного решения.

Первый заместитель Министра жилищно-коммунального хозяйства Республики Беларусь (заместитель руководителя группы)

  
Трубило Г.А.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ГПО «Белэнерго»

  
Шмаков Ю.А.

Заместитель Министра энергетики Республики Беларусь (заместитель руководителя группы)

  
Прудникова О.Ф.

Начальник отдела энергонадзора и нормирования Департамента по энергоэффективности Госстандарта

  
Ширма Р.Р.

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

  
Скворцов Д.В.