

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

Решение № 23 от 29.09.2023 г.

**республиканской оперативной группы
по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного
использования топлива и энергии**

*О режиме работы систем теплоснабжения
в отопительный период 2023/2024гг.*

В целях обеспечения соблюдения режима экономии топлива в отопительный период 2023/2024 года температуру прямой сетевой воды от теплоисточников выдерживать по температурному графику не выше 120/70°C со среднесуточной температурой теплоносителя в зоне после его излома при $t_{н.в.} > + 2^\circ\text{C}$ не выше 61°C и верхней срезкой 105°C, кроме следующих теплоисточников:

Теплоисточники	Температурный график 2023/2024г. верхняя срезка – нижняя срезка	Примечание
1	2	3
Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ	120/70°C 100-65°C (при $t_{н.в.} \geq 3^\circ\text{C}$)	Опыт предыдущего отопительного периода
Брестская ТЭЦ, ВРК-1, ВРК-2, ЮРК, Лунинецкая ТЭЦ, Барановичская ТЭЦ, Березовская ГРЭС	120/70°C 100-63°C (при $t_{н.в.} \geq 3^\circ\text{C}$)	
Мини-ТЭЦ г. Пружаны	120/70°C 100-64°C (при $t_{н.в.} \geq 2^\circ\text{C}$)	С целью повышения эффективности работы оборудования, работающего на МВТ, опыт предыдущего отопительного периода
Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 1-6, открытая схема ГВС	120/70°C 105-68°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 7-9, закрытая схема ГВС	120/70°C 105-65°C	
Лукомльская ГРЭС	130/70°C 105-70°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Витебская ТЭЦ	120/70°C 105-65°C	Опыт предыдущего отопительного периода

1	2	3
Оршанская ТЭЦ	120/70°C 95-70°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Полоцкая ТЭЦ	120/70°C 105-68°C	
РК "Ксты" - город"	120/70°C 105-68°C	
РК «Южная», г. Витебск	120/70°C 105-63°C	
Восточная МТЭЦ	120/70°C 105-63°C	
Белорусская ГРЭС, РК, Мини-ТЭЦ «Барань»	120/70°C 95-63°C (при $t_{н.в.} \geq 2^\circ\text{C}$)	
«Орша-Восточная»	115/70 95-63°C	
РК «Северная»	115/70 93-63°C	
Мозырская ТЭЦ, маг. №2	150/70°C 105-70°C	
Мозырская ТЭЦ, маг. №1, контур 2	130/70°C 100-65°C	
Светлогорская ТЭЦ	120/70°C 105-65°C	
Гомельская ТЭЦ-2	130/70°C 105-67°C	
Гомельская ТЭЦ-1	130/70°C 105-65°C	
РК «Черниговская»	120/70°C 105-63°C	
Котельная «Рогачевская»	120/70°C 100-63°C	
Речицкая мини-ТЭЦ	120/70°C 105-63°C	
Жлобинская ТЭЦ	130/70°C 105-65°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Гродненская ТЭЦ-2	140/65°C 115-70°C (при $t_{н.в.}$ от $+4^\circ\text{C}$ до $+8^\circ\text{C}$ снижение $t_{пр. с.в.}$ до 66°C)	
Мини-ТЭЦ «Северная»	110/65°C 96-65°C (при $t_{н.в.}$ от $+2^\circ\text{C}$ до $+8^\circ\text{C}$ снижение $t_{пр. с.в.}$ до 61°C)	Опыт предыдущего отопительного периода
Лидская ТЭЦ	104/56°C 95-62°C (при $t_{н.в.} \geq 5^\circ\text{C}$)	
Минская ТЭЦ-2, РК «Кедышко» ПВК «Масюковщина»	130/70°C 105-68°C	Опыт предыдущего отопительного периода

1	2	3
РК «Степянка», ПВК «Орловская», ПВК «Западная»	120/70°C 105-65°C	Опыт предыдущего отопительного периода
ПВК «Курасовщина», Минская ТЭЦ-3, РК «Шабаны», ПВК «Харьковская»	130/70°C 105-70°C	
Минская ТЭЦ-3 (ТМ 36, 55), Минская ТЭЦ-4 (ТМ 61)	150/70°C 105-70°C	
Жодинская ТЭЦ	120/70°C 105-63°C	
Минская ТЭЦ-5	110/70°C 105-63°C	
Борисовская ТЭЦ, котельный цех №1, №2 г. Борисова	105/70°C 105-63°C	
Кот. Молодечно, мини-ТЭЦ Мини-ТЭЦ г. Вилейка	120/70°C 95-63°C	
Солигорская мини-ТЭЦ	120/70°C 105-63°C	
Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС №5)	120/70°C 98 °C (при $t_{н.в.} \leq -13^\circ\text{C}$) 66°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	Обеспечение экономного режима работы ПНС-5
Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС 1-1 и от ПНС №4)	110/70°C 98°C (при $t_{н.в.} \leq -18^\circ\text{C}$) 63°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	Опыт предыдущего отопительного периода
РК-1 г. Могилев	110/70°C 98 °C (при $t_{н.в.} \leq -18^\circ\text{C}$) 65°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	
Могилевская ТЭЦ-2 (коллекторная)	100/70°C 93°C (при $t_{н.в.} \leq -18^\circ\text{C}$) 63°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	
Могилевская ТЭЦ-3	100/70°C 93°C (при $t_{н.в.} \leq -18^\circ\text{C}$) 63°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	Опыт предыдущего отопительного периода
Котельная г. Костюковичи	110/70°C 93°C (при $t_{н.в.} \leq -16^\circ\text{C}$) 63°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	
Могилевская ТЭЦ-1	120/70°C 106°C (при $t_{н.в.} \leq -18^\circ\text{C}$) 68°C (при $t_{н.в.} \geq +3^\circ\text{C}$)	
Бобруйская ТЭЦ-1, мини-ТЭЦ г. Осиповичи	100/70°C 91°C (при $t_{н.в.} \leq -16^\circ\text{C}$) 63°C (при $t_{н.в.} \geq +2^\circ\text{C}$)	
Бобруйская ТЭЦ-2	115/70°C 99°C (при $t_{н.в.} \leq -15^\circ\text{C}$) 70°C (при $t_{н.в.} \geq +1^\circ\text{C}$) со снижением до 67°C при $t_{н.в.} \geq +9^\circ\text{C}$)	

1. Рабочим группам облисполкомов и Минского горисполкома по оптимизации режимов теплоснабжения обеспечить принятие:
 - 1.1 оперативных решений по корректировке режимов

теплоснабжения, предусмотрев перевод систем отопления административных зданий в «дежурный режим» в нерабочее время и в выходные/праздничные дни со снижением температуры воздуха в помещениях этих зданий до 12-14°C, производственных зданий до 10-12°C и обеспечивая восстановление нормируемой температуры к началу использования помещений или к началу работы и отключении системы отопления при среднесуточной температуре наружного воздуха +8°C в течение трех суток подряд;

1.2 оперативных решений о переводе систем отопления жилых домов в режим «протапливания» при устоявшихся (прогнозируемых) положительных температурах наружного воздуха +4°C и выше в течение трех суток и отключении систем отопления – при среднесуточной температуре наружного воздуха +8°C в течение трех суток подряд;

1.3 мер по введению экономных режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения за счет снижения температуры горячего воды в ночное время суток (с 0⁰⁰ до 5⁰⁰ у потребителей) с учетом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем не выше 50°C;

1.4 оперативных решений по отключению отопительных систем мест общего пользования жилого фонда (подъезды, лестничные клетки), административных и общественных зданий в порядке и на условиях, определенных решением республиканской оперативной группы по оптимизации режимов теплоснабжения и экономного использования топлива и энергии от 28.02.2017 №8;

1.5 иных чрезвычайных мер по оптимизации режимов теплоснабжения, экономного использования топливно-энергетических ресурсов и выполнению данного решения.

2. Министерству энергетики, Департаменту по энергоэффективности, облисполкомам и Минскому горисполкому обеспечить постоянный мониторинг режимов теплоснабжения и исполнения пунктов 1.1-1.4 данного решения.

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

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

А.В.Ромашко

Заместитель Министра
энергетики Республики Беларусь
(заместитель руководителя
группы)

О.Ф.Прудникова

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ГПО «Белэнерго»



Ю.А.Шмаков

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



Д.В.Скворцов

Начальник отдела энергетического
надзора и нормирования
Департамента по
энергоэффективности



Р.Р.Ширма