

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



Решение № 21 от 04.10.2022г.

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

*О режиме работы систем теплоснабжения в отопительный период 2022/2023 года*

В целях обеспечения соблюдения режима экономии топлива в отопительный период 2022/2023 года температуру прямой сетевой воды от теплоисточников выдерживать по температурному графику не выше 120/70 °С со среднесуточной температурой теплоносителя в зоне после его излома при  $t_{н.в.} > +2$  °С не выше 61 °С и верхней срезкой 105 °С кроме следующих теплоисточников:

Теплоисточники	Температурный график	Температура прямой сетевой воды в зоне  верх. срезки/ нижн. срезки	Примечание
Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ	120/70°С	100/65°С при $t_{н.в.} \geq +3$ °С	Опыт предыдущего отопительного периода
Брестская ТЭЦ, ВРК-1, ВРК-2, ЮРК, Барановичская ТЭЦ, Лунинецкая ТЭЦ, Березовская ГРЭС	120/70°С	100/63°С при $t_{н.в.} \geq +3$ °С	
Мини-ТЭЦ, г.Пружаны	120/70°С	100/65°С при $t_{н.в.} \geq +2$ °С	С целью повышения эффективности работы оборудования на МВТ
Витебская ТЭЦ, Новополоцкая ТЭЦ микрорайоны 7-9, закрытая схема ГВС	120/70°С	105/65°С	Опыт предыдущего отопительного периода
Новополоцкая ТЭЦ микрорайоны 1-6, открытая схема ГВС	120/70°С	105/68°С	
Полоцкая ТЭЦ, РК "Ксты" – город			
Лукомльская ГРЭС	130/70°С	105/70°С	
РК «Южная», Восточная мини-ТЭЦ г. Витебск	120/70°С	105/63°С при $t_{н.в.} \geq +2$ °С	
Белорусская ГРЭС, мини-ТЭЦ Барань	120/70°С	95/63°С при $t_{н.в.} \geq +2$ °С	

Оршанская ТЭЦ	120/70°C	95/70°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Орша-Восточная	115/70°C	95/63°C	
РК Северная г. Витебск,	115/70°C	93/63°C	
Мозырская ТЭЦ, маг. №2	150/70°C	150/70°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Мозырская ТЭЦ, маг. №1, контур 2	130/70°C	100/65°C	
Светлогорская ТЭЦ, Жлобинская 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, Речицкая мини-ТЭЦ	120/70°C	105/63°C	
котельная Рогачевская	120/70°C	100/63°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Гродненская ТЭЦ-2	140/65°C	115/70°C при $t_{н.в.} = +4°C$ ----- (при $t_{н.в.}$ от +4°C до +8°C снижение $t_{пр.с.в.}$ до 66°C)	
Лидская ТЭЦ	104/56°C	95/62°C при $t_{н.в.} \geq +5°C$	
КЦ «Неман», г. Лида	101/56°C	95/59°C при $t_{н.в.} \geq +5°C$	
Мини-ТЭЦ «Северная»	110/65°C	96/65°C при $t_{н.в.} = +2°C$ ----- (при $t_{н.в.}$ от +2°C до +8°C снижение $t_{пр.с.в.}$ до 61°C)	Увеличение количества потребителей
Минская ТЭЦ-2, РК «Кедышко» ПВК «Масюковщина»	130/70°C	105/68°C	Опыт предыдущего отопительного периода
РК «Шабаны», РК «Степянка», ПВК «Орловская», ПВК «Харьковская», ПВК «Западная»	120/70°C	105/65°C	
Минская ТЭЦ-3 (ТМ 36, 55), Минская ТЭЦ-4, ТМ 61	150/70°C	105/70°C	
ПВК «Курасовщина» Минская ТЭЦ-3	130/70°C	105/70°C	
Минская ТЭЦ-5	110/70°C	105/63°C	Увеличение количества потребителей
Жодинская ТЭЦ, Солигорская мини-ТЭЦ	120/70°C	105/63°C	Опыт предыдущего отопительного периода
Борисовская ТЭЦ, котельный цех № 1 и № 2 г. Борисов	105/70°C	105/63°C	
Мини-ТЭЦ г. Вилейка, Молодечненская мини-ТЭЦ, котельная Молодечно	120/70°C	95/63°C	

РК-1 г. Могилев	110/70 °С	98 °С – при $t_{н.в.} \leq -18^{\circ}\text{C}$ 65 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	Опыт предыдущего отопительного периода
Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС 1-1 и от ПНС № 4)	110/70 °С	98 °С – при $t_{н.в.} \leq -18^{\circ}\text{C}$ 63 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	
Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС № 5)	120/70 °С	98 °С – при $t_{н.в.} \leq -12^{\circ}\text{C}$ 68 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	Обеспечение экономичного режима работы ПНС-5
Могилевская ТЭЦ-2 (коллекторная), Могилевская ТЭЦ-3	100/70 °С	93 °С – при $t_{н.в.} \leq -18^{\circ}\text{C}$ 63 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	Опыт предыдущего отопительного периода
Могилевская ТЭЦ-1	120/70 °С	106 °С – при $t_{н.в.} \leq -18^{\circ}\text{C}$ 68 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	
Котельная г. Костюковичи	110/70 °С	93 °С – при $t_{н.в.} \leq -16^{\circ}\text{C}$ 63 °С – при $t_{н.в.} \geq +3^{\circ}\text{C}$	
Бобруйская ТЭЦ-1, мини-ТЭЦ г. Осиповичи	100/70 °С	91 °С – при $t_{н.в.} \leq -16^{\circ}\text{C}$ 63 °С – при $t_{н.в.} \geq +2^{\circ}\text{C}$	
Бобруйская ТЭЦ-2	115/70 °С	99 °С – при $t_{н.в.} \leq -15^{\circ}\text{C}$	
		----- 70 °С – при $t_{н.в.} \geq +1^{\circ}\text{C}$ со снижением до 67 °С 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 с снижением температуры воздуха в помещениях этих зданий до 12-14 °С, производственных зданий до 10-12 °С и обеспечивая восстановление нормируемой температуры к началу использования помещений или к началу работы и отключении системы отопления при среднесуточной температуре наружного воздуха +8 °С 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 °С и выше в течение

трех суток и отключении систем отопления – при среднесуточной температуре наружного воздуха  $+8^{\circ}\text{C}$  в течение трех суток подряд;

1.3 мер по введению экономичных режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения за счёт снижения температуры горячей воды в ночное время суток (с  $0^{00}$  до  $5^{00}$  у потребителя) с учётом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем не выше  $50^{\circ}\text{C}$ .


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 исчерпывающих мер по оптимизации режимов теплоснабжения, экономному использованию топливно-энергетических ресурсов и выполнению данного решения.

2. Министерству энергетики, Департаменту по энергоэффективности Госстандарта, облисполкомам и Минскому горисполкому обеспечить постоянный мониторинг режимов теплоснабжения и исполнение п.п.1.1-1.4 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.

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

  
Трубило Г.А.  
Первый заместитель генерального директора – главный инженер ГПО «Белэнерго»

  
Бобров В.В.

Заместитель Министра энергетики Республики Беларусь (заместитель руководителя группы)

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

  
Скворцов Д.В.

