УТВЕРЖДЕНО

Заместитель Председателя

Госстандарта – директор

Департамента по энергоэффективности

Малашенко М.П.

(руководитель группы)

**Решение № 16 от 12.10.2020 г.**

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

*О режиме работы систем теплоснабжения в отопительный период 2020/2021 года*

В целях обеспечения соблюдения режима экономии топлива
в отопительный период 2020/2021 года температуру прямой сетевой воды
от теплоисточников выдерживать по температурному графику
не выше 120/70 оС со среднесуточной температурой теплоносителя в зоне после его излома при tн.в.>+2 оС не выше 61оС и верхней срезкой 105оС кроме следующих теплоисточников:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Теплоисточники | Температур-ный график | Температура прямой сетевой воды в зоневерх. срезки/нижн. срезки | Примечание |
| Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ | 120/70оС | 100/65°Спри tн.в. ≥ +3oC | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Брестская ТЭЦ, ВРК-1, ВРК-2, ЮРК, Барановичская ТЭЦ, Лунинецкая ТЭЦ, Березовская ГРЭС | 120/70оС | 100/63°Спри tн.в. ≥ +3oC |
| Мини-ТЭЦ, г.Пружаны | 120/70оС | 100/65°Спри tн.в. ≥ +2oC | С целью повышения эффективности работы оборудования на МВТ |
| Витебская ТЭЦ,Новополоцкая ТЭЦмикрорайоны 7-10, закрытая схема ГВС | 120/70оС | 105/65°С | Оснащенность регуляторами-100 %Расстояние до конечных потреби-телей более 10 км |
| Новополоцкая ТЭЦ микрорайоны 1-6, открытая схема ГВС Полоцкая ТЭЦ,РК "Ксты" – город | 120/70оС | 105/68°С | Расстояние до конечных потреби-телей более 10 кмОпыт предыдущего отопительного периода |
| Лукомльская ГРЭС | 130/70оС | 105/70°С |  Опыт предыдущего отопительного периода |
| РК «Южная», Восточная мини-ТЭЦ г. Витебск | 120/70оС | 105/63°Спри tн.в. ≥ +2oC |
| Белорусская ГРЭС, МТЭЦ Барань  | 120/70оС | 95/63°Спри tн.в. ≥ +2oC | Наличие потребителей, подключенных по безэлеваторной схеме |
| Оршанская ТЭЦ | 120/70°С | 95/70°С | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Орша-Восточная | 115/70оС | 95/63°С |
| РК Северная г. Витебск, | 115/70оС | 93/63°С |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №2 | 150/70оС | 150/70°С | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №1, контур 2 | 130/70оС | 100/65°С |
| Светлогорская ТЭЦ, Жлобинская ТЭЦ | 120/70оС | 105/65°С |
| Гомельская ТЭЦ-2 | 130/70оС | 114/67°С |
| Гомельская ТЭЦ-1 | 130/70оС | 114/65°С |
| РК Черниговская,Речицкая мини-ТЭЦ | 120/70оС | 105/63°С |
| котельная Рогачевская | 120/70оС | 100/63°С |
| Гродненская ТЭЦ-2 | 140/65оС | 115/70°Спри tн.в.=+4oC-----------------------(при tн.в. от +4oC до +8 oC снижение tпр.с.в. до 66оC) | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного периода |
| Мини-ТЭЦ «Северная» | 110/65оС | 96/63°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| Лидская ТЭЦ  | 109/59оС | 95/62°Спри tн.в. ≥ +5oC |
| Минская ТЭЦ-2,РК «Кедышко»,ПВК «Масюковщина»  | 130/70оС | 105/68°С | Опыт предыдущего отопительного периода |
| РК «Шабаны», РК «Степянка»,ПВК «Орловская», ПВК «Харьковская»,ПВК «Западная»  | 120/70оС | 105/65°С |
| Минская ТЭЦ-3 Минская ТЭЦ-4, ТМ61 | 130/70оС | 105/70°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| ПВК «Курасовщина» | 130/70оС | 105/70°С | Увеличение количества потребителей |
| Минская ТЭЦ-5  | 110/70оС | 105/65°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| Борисовская ТЭЦ | 105/70оС | 105/63°С |
| Солигорская мини-ТЭЦ  | 120/70оС | 105/63°С |
| Мини-ТЭЦ г.Вилейка,Молодечненская мини-ТЭЦ, котельная Молодечно | 120/70оС | 95/63°С |
| РК-1 г. Могилев | 110/70 оС | 98°С – приtн.в. ≤ -18°С65°С – приtн.в. ≥ +3°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС 1-1 и от ПНС № 4) | 120/70оС | 98°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-2 (2-й контур от ПНС № 5)  | 120/70оС | 98°С – приtн.в. ≤ -10°С70°С – приtн.в. ≥ +3°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| Могилевская ТЭЦ-2 (коллекторная), Могилевская ТЭЦ-3 | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-1 | 120/70оС | 105°С – приtн.в. ≤ -18°С65°С – приtн.в. ≥ +3°С | Строительство новой ТС  |
| Котельная г. Костюковичи | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -16°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С | Опыт предыдущего отопительного периода  |
| Бобруйская ТЭЦ-1, мини-ТЭЦ г. Осиповичи | 120/70оС | 91°С – приtн.в. ≤ -16°С63°С – приtн.в. ≥ +2°С |
| Бобруйская ТЭЦ-2 | 115/70оС | 99°С – приtн.в. ≤ -15°С-----------------------70°С – при tн.в. ≥ +1°С со снижением до 67°С при tн.в. ≥ +9°С |

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° в течение трех суток подряд;

* 1. оперативных решений о переводе систем отопления жилых домов в режим «протапливания» при устоявшихся (прогнозируемых) положительных температурах наружного воздуха +4°С и выше в течении
	трех суток и отключении систем отопления – при среднесуточной температуре наружного воздуха +8°С 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 000 до 500 у потребителя) с учётом транспортного запаздывания с поддержанием температуры за водоподогревателем в пределах 30-40°С, вплоть до полного отключения подачи сетевой воды на пиковый водоподогреватель, устанавливаемый в тепловых узлах и тепловых пунктах;

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 энерго-эффективности 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.