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

**Решение № 12 от 16 октября 2018 г.**

*О режиме работы систем теплоснабжения в отопительный период 2018/2019 года*

В целях обеспечения соблюдения режима экономии топлива
в отопительный период 2018/2019 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 | 105/65°Спри tн.в. ≥ +4,5oC | 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 |
| Пружанская ТЭЦ  | 120/70оС | 100/65°Спри tн.в. ≥ +2oC | С целью повышения эффективности работы оборудования на МВТ |
| Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 1-6  | 120/70оС | 114/68°С | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Новополоцкая ТЭЦ, микрорайоны 7-10  | 120/70оС | 114/65°С |
| Лукомльская ГРЭС | 130/70оС | 120/70°С |
| Белорусская ГРЭС, МТЭЦ Барань, РК Восточная г. Орша, РК Северная г. Витебск,  | 120/70оС | 105/63°Спри tн.в. ≥ +2oC |
| Витебская ТЭЦ | 120/70оС | 115/65°С |
| Восточная мини-ТЭЦ г. Витебск | 120/70оС | 115/63°С |
| Оршанская ТЭЦ | 120/70°С | 95/70°С |
| Полоцкая ТЭЦ,РК "Ксты" – город" | 120-70 оС | 105/68°С |
| РК «Южная»,г. Витебск | 120/70оС | 115/63°С |
| РК "Ксты" - филиал "Весна – Энерго" | 120/70оС | 120/68°С | Наличие тепличного хозяйства |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №2 | 150/70оС | 150/70°С | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Мозырская ТЭЦ, маг. №1, контур 2 | 130/70оС | 110/65°С |
| Светлогорская ТЭЦ | 120/70оС | 105/65°С |
| Гомельская ТЭЦ-2 | 130/70оС | 114/67°С |
| Гомельская ТЭЦ-1 | 130/70оС | 114/65°С |
| Жлобинская ТЭЦ  | 140/70оС | 105/65°С | Подключение тепловых нагрузок мини-ТЭЦ ОАО «БЕЛФА» в межотопительный период 2018 года |
| Лидская ТЭЦ  | 109/70оС | 95/62°Спри tн.в. ≥ +5oC | Опыт предыдущего отопительного периода |
| Гродненская ТЭЦ-2 | 140/70оС | 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 |
| РК «Кедышко»,РК «Масюковщина» | 130/70оС | 105/68°С | С целью создания надежного гидравлического режима и опыта предыдущего отопительного периода |
| Котельные Минских тепловых сетей | 120/70оС | 105/65°С |
| Минская ТЭЦ-2 | 120/70оС | 105/68°С |
| Минская ТЭЦ-3Минская ТЭЦ-4, ТМ61 | 130/70оС | 105/70°С |
| Минская ТЭЦ-5  | 110/70оС | 105/65°С | Опыт предыдущего отопительного периода, большая протяженность тепловых сетей |
| Котельные цеха № 1, 2 г. Борисов, Борисовская ТЭЦ | 105/70оС | 105/63°С | Опыт предыдущего отопительного периода (требование УП «Жилье») |
| Солигорская мини-ТЭЦ | 120/70оС | 105/63°С | Обеспечение гидравлического режима тепловых сетей |
| 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 |   |
| РК-1 г. Могилев | 110/70 оС | 98°С – приtн.в. ≤ -18°С64°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-2 (1-й контур) | 150/70оС | 121°С – приtн.в. ≤ -5°С90°С – приtн.в. ≥ +6°С | С целью увеличения выработки электроэнергии на тепловом потреблении |
| 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) | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-3 | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -18°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Котельная г. Костюковичи | 120/70оС | 93°С – приtн.в. ≤ -16°С63°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| Могилевская ТЭЦ-1 | 120/70оС | 105°С – приtн.в. ≤ -18°С65°С – приtн.в. ≥ +3°С |
| 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. 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;
	2. мер по отключению мест общего пользования в подъездах многоквартирных жилых домов в период включения отопления в жилищном фонде 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;
	3. мер по обеспечению перевода систем теплоснабжения в режим «протапливания» (снижение температуры воздуха в административных зданий до 12-14°С, производственных зданий – до 10-12°С) в течении отопительного периода в нерабочее время, в выходные (праздничные) дни, при положительных температурах наружного воздуха и восстановлению нормируемой температуры к началу использования помещения или к началу работы;
	4. мер по ведению экономичных режимов работы систем централизованного горячего водоснабжения за счёт снижения температуры горячей воды в ночное время суток (с 2400 до 500 у потребителя) с учётом транспортного запаздывания;
	5. иных исчерпывающих мер по оптимизации режимов теплоснабжения, экономному использованию топливно-энергетических ресурсов и выполнению данного решения.
2. Министерству энергетики, Министерству жилищно-коммунального хозяйства, Департаменту по энергоэффективности Госстандарта 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.