

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 11 апреля 1995 г. N 833/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3218

---

**ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ТОПЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ  
23 марта 1995 г. N 14**

**О ВВОДЕ В ДЕЙСТВИЕ "ПОЛОЖЕНИЯ О ГРАФИКАХ АВАРИЙНОГО  
ОГРАНИЧЕНИЯ И ОТКЛЮЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И  
МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМАХ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ"**

Во исполнение [Программы](#) неотложных мер по выходу экономики Республики Беларусь из кризиса ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить "[Положение](#) о графиках аварийного ограничения и отключения потребителей тепловой энергии и мощности в энергосистемах Республики Беларусь".

2. Ввести в действие указанное [Положение](#) с 1 октября 1995 г.

3. Генеральным директорам производственных объединений энергетики и электрификации, директорам электростанций, тепловых сетей и предприятий Энергонадзора настоящее [Положение](#) принять к руководству и исполнению.

4. Инструкцию о порядке составления и применения графиков ограничений и отключений потребителей тепловой энергии при недостатке тепловой мощности, энергии и топлива на электростанциях и районных котельных Белглавэнерго, утвержденную 24.07.85 г., считать утратившей силу.

5. Контроль за выполнением приказа возложить на управление энергонадзора и сбыта энергии (С.Б.Харлан).

Министр

В.В.ГЕРАСИМОВ

СОГЛАСОВАНО  
Министерство экономики  
Республики Беларусь  
Заместитель министра  
В.Ф.Кондратенко

УТВЕРЖДЕНО  
Приказом Министра  
топлива и энергетики  
Республики Беларусь  
23.03.1995 N 14  
В.В.Герасимов

СОГЛАСОВАНО  
Высший хозяйственный суд  
Республики Беларусь  
Заместитель председателя  
В.С.Каменков

**ПОЛОЖЕНИЕ  
О ГРАФИКАХ ОГРАНИЧЕНИЯ И АВАРИЙНОГО ОТКЛЮЧЕНИЯ  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В**

# ЭНЕРГОСИСТЕМАХ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

Настоящее Положение вводится с 01.10.95 г. и этим отменяется "Инструкция о порядке составления и применения графиков ограничений и отключений потребителей тепловой энергии при недостатке тепловой мощности, энергии и топлива на электростанциях и районных котельных Белглавэнерго", утвержденной Главным инженером Белглавэнерго Черепко Л.В. 24.07.85 г.

## 1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение, разработанное в соответствии с Программой неотложных мер по выходу экономики Республики Беларусь из кризиса, определяет взаимоотношения производственных объединений энергетики и электрификации Минтопэнерго Республики Беларусь, именуемых в дальнейшем энергосистемами, и потребителей <\*> тепловой энергии, а также их взаимные обязанности, права и ответственность при возникновении недостатка топлива, тепловой энергии и мощности в энергосистемах Республики Беларусь.

1.2. Требования Положения являются обязательными для энергосистем и потребителей тепловой энергии, независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности, а также для проектных организаций, проектирующих развитие энергосистем, схемы внутреннего и внешнего теплоснабжения потребителей.

-----  
<\*> Потребитель-предприятие, объединение и организация территориально обособленный цех, объект, подключенные к тепловым сетям энергосистемы.

## 2. Виды графиков ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности

2.1. В энергосистемах разрабатываются и применяются следующие графики:

2.1.1. График ограничения потребителей тепловой энергии (по пару или сетевой воде);

2.1.2. График аварийного отключения потребителей тепловой мощности (Гкал/час).

2.2. Графики ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности составляются по каждому энергоисточнику отдельно. Сводный график (приложение 1) ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности включает все энергоисточники энергосистемы.

2.3. Графики ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности составляются ежегодно и вводятся при возникновении дефицита топлива, тепловой энергии и мощности в энергосистеме (авария на газопроводе, ж.д.транспорте, аварийная остановка основного оборудования на энергоисточнике и т.п.), в случае стихийных бедствий (гроза, буря, наводнение, пожар, длительное похолодание и т.п.), при неоплате потребителем платежного документа за теплоэнергию в установленные договором сроки, для предотвращения возникновения и развития аварий, для их ликвидации и для исключения неорганизованных отключений потребителей.

2.4. Графики ограничения потребителей тепловой энергии в паре (т/час) вводятся при недостатке тепловой мощности или топлива на Ограничения потребителей по пару могут производиться в несколько очередей.

2.5. Графики ограничения потребителей тепловой энергии в сетевой воде вводятся, если введение графиков ограничения потребителей тепловой энергии в паре оказалось недостаточным. Ограничение потребителей по отпуску тепла в сетевой воде производится централизованно на энергоисточнике путем снижения температуры прямой сетевой воды или путем ограничения циркуляции сетевой воды (по условиям эксплуатации энергоисточника).

2.6. График аварийного отключения потребителей тепловой мощности применяется в случае явной угрозы возникновения аварии или возникшей аварии на электростанциях, районных котельных или тепловых сетях энергосистемы, когда нет времени для введения графика ограничения потребителей тепловой энергии. Очередность отключения потребителей определяется энергосистемами, исходя из условий эксплуатации электростанций, районных котельных и тепловых сетей.

2.7. В соответствии с настоящим Положением и утвержденными энергосистемой сводными графиками ограничений и аварийных отключений потребители составляют индивидуальные графики ограничения и аварийного отключения предприятия с учетом субабонентов.

### 3. Общие требования к составлению графиков ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности

3.1. Графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности разрабатываются ежегодно энергосистемами и действуют на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года.

Разработанные графики согласовываются в облисполкомах, по г.Минску - в Мингорисполкоме, утверждаются руководителями энергосистем и доводятся письменно до сведения потребителей не позднее 1 сентября.

Сводные данные по графикам ограничения и аварийного отключения потребителей по энергосистеме направляются в Управление энергонадзора Минтопэнерго ежегодно к 1 сентября.

Областные, городские, районные исполнительные комитеты содействуют в реализации выполнения потребителями, включенными в графики, задаваемых величин ограничения. Контроль за выполнением возлагается на энергосистемы.

3.2. При определении величины и очередности ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности должны учитываться государственное, хозяйственное, значения и технологические особенности производства потребителя с тем, чтобы ущерб от введения графиков был минимальным.

Должны учитываться также особенности схемы теплоснабжения потребителей и возможность обеспечения эффективного контроля за выполнением и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности.

3.3. В графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности не включаются:

- производства, отключение теплоснабжения которых может привести к выделению взрывоопасных и ядовитых продуктов и смесей;
- детские дошкольные учреждения (ясли, сады, дома ребенка) и детские внешкольные учреждения для детей и подростков, школы и школы-интернаты, детские дома;
- больницы и поликлиники всех профилей;
- учреждения для престарелых и инвалидов;
- фермы по выращиванию молодняка;
- инкубаторно-птицеводческие станции и птицефабрики;
- хлебозаводы;
- молокозаводы;
- холодильники;
- теплично-парниковые хозяйства.

3.4. Энергонадзора совместно с потребителями, включенными в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности, составляются двусторонние акты аварийной и технологической брони теплоснабжения ([приложение 2](#)). Нагрузка аварийной и технологической брони определяется отдельно.

## Технологическая бронь теплоснабжения

Минимальная потребляемая тепловая мощность, необходимая предприятию для завершения технологического процесса производства с продолжительностью времени в часах, по истечении которого может быть произведено снижение нагрузки до аварийной брони или отключение соответствующих теплоустановок.

## Аварийная бронь теплоснабжения

Минимальная потребляемая тепловая мощность или расход теплоэнергии, обеспечивающий при частичной или полной остановке предприятия безопасность жизни людей, сохранность оборудования, технологического сырья, продукции и средств пожарной безопасности.

3.5. При составлении (пересмотре) актов аварийной и технологической брони потребитель обязан представить Энергонадзору перечень непрерывных технологических процессов с указанием минимального времени для их завершения без порчи продукции и оборудования, режимные карты на циклические технологические процессы; паспортные данные и эксплуатационные инструкции (завода-изготовителя и местные) на оборудование, подтверждающие недопустимость внезапного прекращения подачи теплоэнергии, необходимую минимальную потребляемую тепловую мощность и фактические схемы внутреннего теплоснабжения.

3.6. При изменении величин аварийной и технологической брони теплоснабжения у потребителей, вызванных изменением объема производства, технологического процесса или схемой теплоснабжения, пересмотр актов производится по заявке потребителей в течение месяца со дня поступления заявки непосредственно Энергонадзором. В течение этого месяца, при введении ограничений и отключений потребителей, теплоснабжение осуществляется в соответствии с ранее составленными актами технологической и аварийной брони, а введение ограничений - по ранее разработанным графикам.

При изменении величин аварийной и технологической брони у потребителей Энергонадзор вносит изменение в графики и письменно сообщает потребителю и руководству энергоисточника в 10-дневный срок.

3.7. При письменном отказе потребителя от составления акта аварийной и технологической брони теплоснабжения, энергосистема в месячный срок включает теплоустановки потребителя в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности в соответствии с действующими нормативными документами и настоящим Положением, с письменным уведомлением потребителя в 10-дневный срок.

Ответственность за последствия ограничения потребления и отключения тепловой энергии и мощности в этом случае несет потребитель.

3.8. В примечании к графикам ограничений и аварийных отключений указывается перечень потребителей, не подлежащих ограничениям и отключениям (в соответствии с п. 3.3 Положения).

## 4. Порядок ввода графиков ограничения потребителей тепловой энергии и мощности

4.1. Графики ограничения потребителей тепловой энергии по согласованию с Минтопэнерго вводятся распоряжением руководства энергосистемы через диспетчерские службы. Диспетчер энергосистемы тотчас доводит задание дежурным электростанций, районных котельных и тепловых сетей с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

4.2. Дежурный электростанции, районной котельной и тепловых сетей телефонограммой извещает потребителя (руководителя предприятия) о введении

графиков не позднее 12 часов до начала их реализации, с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

При необходимости срочного введения в действие графиков ограничения извещение об этом передается потребителю по каналам связи.

## 5. Порядок ввода графиков аварийного

5.1. При внезапно возникшем дефиците тепловой мощности в энергосистеме, аварийных ситуациях на электростанциях, районных котельных или тепловых сетях по распоряжению руководства энергосистемы (энергоисточника) потребители тепловой энергии отключаются немедленно, с последующим извещением потребителя о причинах отключения в течение 2 часов.

5.2. В случае выхода из строя на длительное время (аварии) основного оборудования электростанций, районной котельной, участков тепловых сетей энергосистема заменяет график отключения потребителей тепловой энергии графиком ограничения на ту же величину.

5.3. О факте и причинах введения ограничений и отключений потребителей, о величине недоотпуска тепловой энергии, об авариях у потребителей, если таковые произошли в период введения графиков, дежурный энергосистемы докладывает руководству Минтопэнерго и в Управление энергонадзора не позднее 12.00 на следующие сутки.

### 6. Обязанности, права и ответственность энергосистем

6.1. Энергосистемы обязаны довести до потребителей задания на ограничения тепловой энергии и мощности и время действия ограничений (в соответствии с п. 4.2 Положения). Контроль за выполнением потребителями графиков ограничений и аварийных отключений осуществляет Энергонадзор.

6.2. Энергосистемы обязаны в назначенные сроки и в заданных объемах обеспечить выполнение распоряжений руководства о введении графиков ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности и несут ответственность, в соответствии с действующим законодательством, за быстроту и точность выполнения распоряжений по введению в действие графиков ограничений и аварийных отключений потребителей.

6.3. Руководители энергосистем (электростанций, районных котельных и тепловых сетей) несут ответственность за обоснованность введения графиков ограничений и отключений потребителей тепловой энергии, величину и сроки введения ограничений.

6.4. Энергосистема имеет право, при невыполнении потребителем распоряжений о введении графиков ограничений и аварийных отключений, после предупреждения (в аварийных ситуациях - без предупреждения) произвести принудительное ограничение или отключение потребителя, и с него может быть взыскана 5-кратная стоимость тепловой энергии в порядке, предусмотренном п. 8.10 "Правил пользования тепловой энергией".

<\*>

Энергосистема не несет ответственности за снижение параметров теплоносителя, вызванное невыполнением потребителем графиков ограничений и аварийных отключений.

6.5. При необоснованном введении графиков ограничений или отключений потребителей тепловой энергии (в случаях, не оговоренных в п. 2.3) энергосистема несет ответственность в порядке, предусмотренном п. 8.4 "Правил пользования тепловой энергией". <\*>

### 7. Обязанности, права и ответственность потребителей тепловой энергии

7.1. Потребители (руководители предприятий, объединений, организаций и учреждений всех форм собственности) несут ответственность за безусловное выполнение графиков аварийных ограничений и отключений тепловой энергии и мощности, а также за последствия, связанные с их невыполнением.

7.2. Потребитель обязан:

7.2.1. Обеспечить прием от энергосистемы сообщений о введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности независимо от времени суток;

7.2.2. Обеспечить безотлагательное выполнение законных требований энергосистемы при введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности;

7.2.3. Беспрепятственно допускать в любое время суток представителей энергосистемы (органов Энергонадзора по их служебным удостоверениям) ко всем теплоустановкам и тепловым пунктам для контроля за выполнением заданных величин ограничения и отключения потребления тепловой энергии и мощности.

7.2.4. Обеспечить, в соответствии с двусторонним актом, схему теплоснабжения с выделением нагрузок аварийной и технологической брони, а также выполнять предписания органов Энергонадзора по совершенствованию схемы теплоснабжения.

7.3. Потребитель имеет право письменно обратиться к энергосистеме с заявлением о необоснованности введения графиков ограничения в части величины и времени ограничения.

Заявление потребителя о недоотпуске тепловой энергии и уплате штрафа рассматривается энергосистемой не позднее 10 дней со дня подачи заявления, в порядке, предусмотренном п. 8.5. "Правил пользования тепловой энергией". <\*>

-----  
<\*> "Правила пользования тепловой энергией", утвержденные приказом Минэнерго СССР от 6.12.81 г. N 310 (Москва, "Энергоиздат", 1982 г.), и изменения к ним, утвержденные приказом Минэнерго СССР от 23.12.88 г. N 685).

Приложение 1

СОГЛАСОВАНО  
Председатель Обл (гор) исполкома

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор ПО

СВОДНЫЙ ГРАФИК  
ограничения и аварийного отключения потребителей  
при недостатке тепловой мощности или топлива по  
энергосистеме \_\_\_\_\_ на осенне-зимний максимум

199\_ г. 199\_ г.

Тепло-источник, потребитель	Разреш. договорной максимум, т/ч	Суточн. полезн. отпуск, Гкал/сут.	Аварийная бронь, т/ч	Техно-логич. бронь, т/ч	Номер очереди и величина снимаемой нагрузки, т/ч			Ф.И.О., должность, телефон оперативного персонала, потребителя, отв. за введение ограничений
					I	II	III	

Приложение 2

1. \_\_\_\_\_  
(наименование предприятия)
2. \_\_\_\_\_  
(адрес)
3. \_\_\_\_\_  
(министерство, ведомство)
4. Телефоны: руководитель -  
                  гл.энергетик -
5. Договорная нагрузка - т/ч, Гкал/ч
6. Сменность предприятия -
7. Выходные дни -
8. Величина технологической брони -
9. Величина аварийной брони -
10. Суточное потребление - т/ч, Гкал/ч
11. Кол-во питающих теплопроводов:  
    пар -  
    гор. вода -

АКТ  
АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_ (дата) \_\_\_\_\_ (должность, Ф.И.О.)  
при участии \_\_\_\_\_ (должность Ф.И.О.) представителя предприятия

12. Источник теплоснабжения, нагрузки, питающих линий и теплоприемников предприятия:

Тепло-источник	Номер питающих теплопроводов	Технологическая бронь			Аварийная бронь	
		Перечень теплоприемников, внезапное отключ. которых приведет к нарушению технологического процесса	Величина, тн	Время, необходимое для завершения, час	Перечень теплоприемников, внезапное откл. которых приведет к взрыву, пожару, порче сырья, продукции, создаст опасность для жизни людей	Величина аварийной брони, тн
Итого:						

13. Особые замечания:

Примечание: если после 1 октября т.г. у потребителя произошли изменения в технологии, схеме теплоснабжения, объеме производства, то акт подлежит пересмотру по заявке потребителя.

Акт составил: \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., должность)

С актом ознакомлены: \_\_\_\_\_

Руководитель предприятия \_\_\_\_\_

---