



Об утверждении Инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения

Утративший силу

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 22 октября 2005 года N 281. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 ноября 2005 года N 3942. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 5 июня 2013 года № 174.

Сноска. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра РК - Министра индустрии и новых технологий РК от 05.06.2013 № 174.

В целях реализации постановления Правительства Республики Казахстан от 12 марта 1998 года N 207 "Об утверждении Правил и условий энергоснабжения потребителей, имеющих аварийную бронь" **ПРИКАЗЫВАЮ** :

1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.

2. Департаменту электроэнергетики и угольной промышленности (Бертисбаев Н.Б.) в установленном порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаева Б.Е.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней с момента его первого официального опубликования.

Министр

У т в е р ж д е н а
приказом Министра энергетики
и минеральных ресурсов
Республики Казахстан
от 22 октября 2005 года N 281

**Инструкция
по составлению акта аварийной
и технологической брони энергоснабжения**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Инструкция по составлению акта аварийной и технологической брони (далее акт АТБ) энергоснабжения разработана в соответствии с Правилами и условиями об энергоснабжении потребителей, имеющих аварийную броню, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 марта 1998 года N 207, с целью составления акта АТБ.

2. Акты АТБ являются исходными документами для разработки графиков аварийных ограничений и отключений потребителей электрической энергии.

3. Составление акта АТБ возлагается на представителя энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации совместно с представителем объекта непрерывного энергоснабжения.

Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

4. Акт АТБ составляется в трех экземплярах и является приложением к договору на энергоснабжение и/или к договору на передачу электроэнергии.

Один экземпляр акта АТБ находится у потребителя, то есть лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок предприятия, второй в региональном отделе Госэнергонадзора, третий в энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации. При разработке графиков разгрузки электрических сетей энергопередающей организации, акт АТБ является основным документом при выборе режимов энергоснабжения и мощности.

Сноска. Пункт 4 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

5. Для составления акта АТБ необходимо иметь сведения об общих показателях энергопотребления, характере производственных процессов и составе технологического и энергетического оборудования в целом по предприятию и по каждой питающей линии в отдельности.

6. Акт АТБ пересматривается в следующих случаях:
по заявлению потребителя;
при изменении схемы энергоснабжения;
при увеличении электрической нагрузки предприятия на величину 20 % и
б о л е е ;
в связи с изменением технологического процесса.

2. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ АКТА АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ

7. Акт аварийной и технологической брони заполняется по форме согласно приложению к настоящей Инструкции:

1) в строке 1 указывается лицевой счет потребителя согласно договору на энергоснабжение с энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией;

2) в строке 2 указывается наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации, с которой заключается договор на пользование электроэнергией;

3) в строке 3 указывается полное наименование предприятия, отрасли;

4) в строке 4 указывается почтовый индекс, адрес предприятия;

5) в строке 5 указывается телефоны предприятия (руководителя, главного инженера, главного энергетика, дежурного подстанции);

6) в строке 6 указывается сменность и число часов работы предприятия в год;

7) в строке 7 указывается нагрузка предприятия в часы максимума нагрузок энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, которая определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику за рабочий день, как средняя из трех часовых наибольших электрических нагрузок предприятия в часы утреннего и вечернего максимума энергоснабжающей организации. При этом учитывать, если имели место, все происшедшие с того времени изменения в нагрузке потребителя;

8) в строке 8 указывается среднее годовое значение энергопотребления за последние три года, учитывающее изменения в энергопотреблении из-за дополнительного увеличения (снижения) мощностей;

9) в строке 9 указывается суточное энергопотребление, которая определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику нагрузки предприятия за рабочий день или по среднему расходу за сутки в декабре (июне), учитывая происшедшие изменения в энергопотреблении;

10) в строке 10 указывается номер трансформаторного, распределительного пункта (далее - ТП, РП) или распределительного устройства (далее - РУ) потребителя;

11) в строке 11 указывается номер или название питающего центра (линии) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации;

12) в строке 12 указывается количество питающих линий, определенных по акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по данной энергоустановке;

13) в строке 13 указывается категоричность по надежности энергоснабжения согласно договору на энергоснабжение.

Сноска. Пункт 7 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

8. В разделе I "Аварийная броня" графы заполняются следующим образом:

1) в графе 1 указывается номер по порядку;

2) в графе 2 указывается перечень неотключаемых электроприемников, то есть электроприемники, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей, а именно: аварийное и охранное освещение; вентиляция в цехах со взрывоопасной, пожароопасной и вредной для жизнедеятельности человека средой; водоотлив, канализация, отопление, средства пожарной безопасности.

Электроприемники указываются по каждой питающей линии в отдельности.

При заполнении перечня ставится полное наименование электрооборудования.

Электроприемники, не имеющие резервного питания по внешним и внутренним сетям, не могут быть отнесены к I-ой категории энергоснабжения и не должны включаться в аварийную броню;

3) в графах 3 и 4 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности и, соответственно, по сезону - зимняя, летняя.

При расчете рабочей нагрузки по номинальной мощности необходимо учитывать коэффициенты загрузки электрооборудования и одновременности их работы;

4) в графах 5 и 6 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) соответственно по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 3 и 4.

Сноска. Пункт 8 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

9. В разделе II "Технологическая броня" графы заполняются следующим образом:

1) в графе 7 указывается номер по порядку;

2) в графе 8 указывается перечень технологических процессов и операций.

В перечень электроприемников технологической брони включают электрооборудование, которое необходимо потребителю для завершения основного технологического процесса.

При составлении технологической брони необходимо использовать перечень непрерывных технологических процессов с указанием максимального времени для их завершения без порчи продукции и оборудования, режимные карты на циклические технологические процессы; паспортные данные и эксплуатационные инструкции на оборудование, подтверждающие недопустимость внезапного прекращения подачи электроэнергии; проектные и фактические схемы внутреннего энергоснабжения;

3) в графе 9 указывается продолжительность технологического процесса,

указанного в часах (по каждому процессу, указанному в графе 8).

При продолжительности технологического процесса в течение суток и более
п р о с т а в л я е т с я - 2 4 ч а с а ;

4) графы 10 и 11 заполняются согласно подпункту 3) пункта 8 настоящей
И н с т р у к ц и и ;

5) графы 12 и 13 заполняются согласно подпункту 4) пункта 8 настоящей
Инструкции.

10. В разделе III«Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих
линиях" дается построчная расшифровка по каждой питающей линии
потребителя от ТП, РП энергопередающей и (или) энергоснабжающей
организации с указанием электроприемников, внезапное отключение которых
может повлечь взрыв, пожар, опасность для жизни людей, повреждение
основного оборудования, массовый брак продукции и серьезное расстройство
сложных технологических процессов:

1) в графе 14 указывается номер по порядку;

2) в графе 15 указывается номер или наименование питающего центра (ТП,
РП, РУ) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, от которого
осуществляется энергоснабжение данного предприятия;

3) в графе 16 указывается номер или наименование питающей линии (фидера)
потребителя, по которой осуществляется энергоснабжение;

4) в графе 17 указывается общая нагрузка (кВт) питающей линии по зимним
з а м е р а м (д е к а б р ь) ;

5) в графе 18 указывается перечень основных энергоприемников, внезапное
отключение которых вызывает повреждение основного оборудования, массовый
брак продукции, серьезное расстройство сложных технологических процессов;

6) в графе 19 указывается рабочая нагрузка (кВт) технологической брони на
данной питающей линии (фидере).

При расчете рабочей нагрузки предъявляются те же требования, что и в
г р а ф а х 3 и 4 раздела I ;

7) в графе 20 указывается время, потребное для завершения технологического
процесса, в часах (по каждому процессу, указанному в графе 21 раздела II);

8) в графе 21 указывается перечень энергоприемников, включенных в
аварийную броню предприятия, внезапное отключение которых может вызвать
пожар, взрыв или опасность для жизни людей (графа 2 раздела I);

9) в графе 22 указывается нагрузка аварийной брони (кВт) по каждой
питающей линии в соответствии с зимним графиком нагрузок (декабрь);

10) в графе 23 указывается на какую линию переключается нагрузка и какими
средствами (автоматическое включение резерва или вручную).

Переключение неотключаемых энергоприемников предприятия обязательно

согласовывается с диспетчерской службой энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

11. В разделе IV "Режимы энергопотребления по нагрузке" строки заполняются следующим образом:

1) в строке 1 указывается полная возможная отключаемая нагрузка по предприятию (кВт), так как при аварийном дефиците мощности в электрических сетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров;

2) в строке 2 указываются конкретные номера отключаемых линий (фидеров) и их общая нагрузка (кВт);

3) в строке 3 указываются номера линий (фидеров), которые могут быть отключены по истечении времени завершения технологического процесса, указанного в графе 20 раздела III, и их общая нагрузка (кВт).

Нагрузки по строкам 1, 2 и 3 проставляются в строгом соответствии с зимним графиком нагрузок (декабрь).

При определении отключаемой питающей линии следует иметь ввиду, что в аварийных случаях могут отключаться наряду с линиями, не имеющими энергоприемников, относящихся к аварийной и технологической брони, также и линии с небольшой нагрузкой аварийной и технологической брони (до 25 % от полной нагрузки линии).

12. Раздел V включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые необходимо отключить немедленно по требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

13. Раздел VI содержит в себе требование энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации о запрещении переключения отключенной нагрузки на оставленные в работе линии (фидера) без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации. В данной строке обязательно указывается номер телефона диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

14. Раздел VII отражает возможность использования имеющихся устройств автоматического включения резерва.

15. Раздел VIII отражает особые условия энергоснабжения при вводе режимов энергопотребления и мощности, оговоренные договором на энергоснабжение данного предприятия.

Приложение к Инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.

Согласовано _____
Представитель

Утверждаю _____
Руководитель энергоснабжающей

**регионального отдела (энергоснабжающей) организации
Комитета по государственному
энергетическому надзору**

1. Номер лицевого счета потребителя _____
2. Наименование энергоснабжающей
и (или) энергопередающей организации _____
3. Предприятие _____
4. Адрес _____
5. Телефоны потребителя:
 - а) руководителя, главного инженера _____
 - б) главного энергетика _____
 - в) дежурного подстанции _____
6. Сменность и число часов работы в год _____
7. Максимальная фактическая нагрузка предприятия:
 - а) зимняя _____ кВт
 - б) летняя _____ кВт
8. Среднегодовое энергопотребление: _____ тыс.кВт.ч.
9. Суточное энергопотребление:
 - а) зимняя _____ кВт
 - б) летняя _____ кВт
10. Номер ТП, РП потребителя _____
11. Номер или название питающего центра (линии)
энергопередающей и (или) энергоснабжающей
организации _____ (ТП, РП, подстанция)
12. Количество питающих линий _____
13. Категорийность по надежности
энергоснабжения _____

Акт аварийной и технологической брони

от "___" _____ 200__ г. составлен представителем энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации _____
(должность, Ф.И.О.)
совместно с представителем предприятия (потребителя электроэнергии) _____

(должность, Ф.И.О.)

N п/п	РАЗДЕЛ I - Аварийная броня	
		Суточная потребность

1	Перечень-отключаемых электроприемников	по нагрузке, кВт		по потреблению, тыс.кВт.ч.	
		зимняя	летняя	зимняя	летняя
2	3	4	5	6	

продолжение таблицы

РАЗДЕЛ II - Технологическая броня						
N№ п/п	Перечень технологических процессов и операций	Продолжительность технологического процесса (час)	Потребность для полного технологического процесса			
			по нагрузке, кВт		по потреблению, тыс.кВт.ч.	
			зимняя	летняя	зимняя	летняя
7	8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

РАЗДЕЛ III - Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях			
N п/п	Номер или наименование питающего центра энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации	Номер или наименование питающей линии потребителя	Нагрузка линии потребителя (кВт)
14	15	16	17

продолжение таблицы

РАЗДЕЛ III - Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях					
Технологическая броня			Аварийная броня		
Перечень основных электроприемников, внезапное отключение которых вызывает повреждение основного оборудования, массовый брак продукции, серьезное	Нагрузка технологической брони на линии (кВт)	Время потребное для завершения технологического процесса в часах	Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни	Нагрузк аварийной брони на линии (кВт)	На какую линию переключается нагрузка и какими средствами (автоматическое включение резерва или вручную)

расстройство сложных техно- логических процессов			людей, включен- ных в аварийную броню предприя- тия		
18	19	20	21	22	23

РАЗДЕЛ IV. Режимы энергопотребления по нагрузке:

1. При аварийном дефиците мощности в электросетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров _____ к В т
2. Фидер _____ Нагрузка _____ кВт
3. По истечении времени, указанного в графе 20:
Линия N№ _____ Нагрузка: _____ кВт

РАЗДЕЛ V. По требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации потребитель обязан немедленно отключить:
Линия (фидер) N _____ Нагрузка _____ кВт

РАЗДЕЛ VI При отключении линии из-за аварии в электроустановках энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации и потребителя запрещается переключение отключенной нагрузки на оставленные в работе линии без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации _____ (телефон)

РАЗДЕЛ VII Использование имеющихся устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____;

РАЗДЕЛ VIII Особые замечания:

Примечания: 1. К акту прилагается принципиальная схема электроснабжения предприятия размером 203 x 277 мм, с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

2. Изменения определенных актом размеров аварийной и технологической брони производится по заявке предприятия в случаях увеличения потребной мощности или изменения технологии.

**Подпись представителя
энергоснабжающей**

**Главный
энергетик**

**Главный
инженер**

**(энергопередающей)
организации**

предприятия

предприятия

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан