

**Об утверждении Инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2012 года № 1039. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июня 2015 года № 475

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 23.06.2015 № 475 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:  
      1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.  
      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*  
*Республики Казахстан                       К. Масимов*

Утверждена            
постановлением Правительства   
Республики Казахстан       
от 10 августа 2012 года № 1039

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

      1. Инструкция по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения (далее - инструкция) разработана в соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике".  
      2. Аварийная бронь - минимально необходимая электрическая мощность, подача которой на объект непрерывного электроснабжения сохраняет функционирование важных для него устройств и предотвращает нарушение работы объектов жизнеобеспечения, а также катастрофические экологические, социальные или экономические последствия или гибель людей.  
      3. Технологическая бронь - электрическая мощность, необходимая потребителю для завершения технологических процессов.  
      4. Акт аварийной и технологической брони составляется в трех экземплярах и является обязательным приложением к договору на энергоснабжение и/или договору на передачу электроэнергии.  
      5. Для составления акта аварийной и технологической брони необходимо иметь сведения об общих показателях энергопотребления, характере производственных процессов и составе технологического и энергетического оборудования в целом по предприятию и каждой питающей линии в отдельности.  
      6. Изменения в акт аварийной и технологической брони производятся по заявке предприятия в случаях увеличения потребной мощности или изменения технологии.  
      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;  
      4) в строке 4 указываются почтовый индекс, адрес предприятия;  
      5) в строке 5 указываются телефоны предприятия (руководителя, главного инженера, главного энергетика, дежурного подстанции);  
      6) в строке 6 указываются сменность и число часов работы потребителя в год;  
      7) в строке 7 указывается электрическая нагрузка потребителя 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;  
      8) в строке 8 указывается среднее годовое значение энергопотребления за последние три года, учитывающее изменения в энергопотреблении вследствие дополнительного увеличения (снижения) мощностей;  
      9) в строке 9 указывается суточное энергопотребление, которое определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику нагрузки предприятия за рабочий день или по среднему расходу за сутки в декабре (июне);  
      10) в строке 10 указывается номер трансформаторной подстанции, распределительного пункта или распределительного устройства потребителя;  
      11) в строке 11 указываются номер или название питающего центра (линии) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция);   
      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 категория надежности энергоснабжения согласно договору на энергоснабжение.  
      8. В разделе 1 "Аварийная броня" графы заполняются следующим образом:  
      1) в графе 1 указывается номер по порядку;  
      2) в графе 2 указывается перечень неотключаемых электроприемников, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей (аварийное и охранное освещение; вентиляция в цехах со взрывоопасной, пожароопасной и вредной для жизнедеятельности человека средой; водоотлив, канализация, отопление, средства пожарной безопасности и др.).  
      Электроприемники указываются по каждой питающей линии в отдельности.  
      При заполнении перечня указывается полное наименование электрооборудования;  
      3) в графах 3 и 4 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;  
      4) в графах 5 и 6 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 3 и 4.  
      9. В разделе 2 "Технологическая броня" графы заполняются следующим образом:  
      1) в графе 7 указывается номер по порядку;  
      2) в графе 8 указывается перечень технологических процессов.  
      В перечень электроприемников технологической брони включается электрооборудование, работа которого необходима потребителю для завершения основного технологического процесса;  
      3) в графе 9 указывается продолжительность технологического процесса (по каждому процессу, указанному в графе 8).  
      При продолжительности технологического процесса в течение суток и более проставляется - 24 часа;  
      4) в графах 10 и 11 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;   
      5) в графах 12 и 13 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 10 и 11.  
      10. В разделе 3 "Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях" дается построчная расшифровка по каждой питающей линии потребителя от трансформаторных и распределительных пунктов 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 указываются номер или наименование питающего центра трансформаторных распределительных пунктов и распределительных устройств энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, от которого осуществляется энергоснабжение данного предприятия;  
      3) в графе 16 указываются номер или наименование питающей линии (фидера) потребителя, по которой осуществляется энергоснабжение;  
      4) в графе 17 указывается общая нагрузка (кВт) питающей линии по зимним замерам (декабрь);  
      5) в графе 18 указывается перечень основных электроприемников, включенный в технологическую бронь предприятия;  
      6) в графе 19 указывается рабочая нагрузка (кВт) технологической брони на данной питающей линии (фидере);  
      7) в графе 20 указывается время, необходимое для завершения технологического процесса, в часах (по каждому процессу, указанному в графе 8 раздела 2);  
      8) в графе 21 указывается перечень неотключаемых электроприемников (графа 2 раздела 1);  
      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 электроприемников предприятия обязательно согласовывается с диспетчерской службой энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.   
      11. В разделе 4 "Режимы энергопотребления по нагрузке" строки заполняются следующим образом:  
      1) в строке 1 указывается полная отключаемая нагрузка по предприятию (кВт), которая отключается от питающих центров при аварийном дефиците мощности в электрических сетях;   
      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 3, и их общая нагрузка (кВт).  
      Нагрузки по строкам 1, 2 и 3 указываются в строгом соответствии с зимним графиком нагрузок.  
      12. Раздел 5 включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые необходимо отключить по требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.  
      13. Раздел 6 содержит в себе требование энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации о недопущении 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 7 отражает возможность использования имеющихся устройств автоматического включения резерва.  
      15. Раздел 8 отражает особые условия энергоснабжения при вводе режимов энергопотребления и мощности, оговоренные договором на энергоснабжение данного предприятия. К акту прилагается схема электроснабжения предприятия с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

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

Утверждаю \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Руководитель энергоснабжающей        
(энергопередающей) организация

**Акт аварийной и технологической брони**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Номер лицевого счета потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 8. | Среднегодовое энергопотребление потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс.кВт.ч. |
| 2. | Наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 9. | Суточное энергопотребление потребителя:  1) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 3. | Потребитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | 2) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 4. | Адрес потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 10. | Номер трансформаторной подстанции, распределительный пункт потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 5. | Телефоны потребителя: | 11. | Номер или название питающего центра (линии) |
|  | 1) руководителя, главного инженера \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | энергопередающей и (или) энергоснабжающей |
|  | 2) главного энергетика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция) |
|  | 3) дежурного подстанции \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 12. | Количество питающих линий \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 6. | Сменность и число часов работы в год \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 13. | Категория надежности энергоснабжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 7. | Максимальная фактическая нагрузка потребителя: |
|  | 1) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
|  | 2) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |

      Акт аварийной и технологической брони составлен между представителем энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ совместно с представителем  
          (должность, Ф.И.О.)  
предприятия (потребителя электроэнергии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                              (должность, Ф.И.О.)

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | РАЗДЕЛ 1. Аварийная броня | | | | | РАЗДЕЛ 2. Технологическая броня | | | | | | |
| Перечень  неотклю-  чаемых  электро-  приемни-  ков | Суточная потребность | | | | № п/п | Пере-  чень  техно-  логи-  ческих  про-  цессов  и  опера-  ций | Продол-  житель-  ность  техноло-  гического  процесса  (час) | Потребность для полного  технологического  процесса | | | |
| по  нагрузке,  кВт | | по  потреблению,  тыс.кВт.ч. | | по  нагрузке,  кВт | | по  потреблению,  тыс.кВт.ч. | |
| зимняя | летняя | зимняя | летняя | зимняя | летняя | зимняя | летняя |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАЗДЕЛ 3. Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях | | | | | | | | | |
| № п/п | Номер  или  наимено-  вание  питаю-  щего  центра  энерго-  передаю-  щей и  (или)  энерго-  снабжаю-  щей  органи-  зации | Номер  или  наимено-  вание  питающей  линии  потреби-  теля | Нагруз-  ка  линии  потре-  бителя  (кВт) | Технологическая броня | | | Аварийная броня | | |
| Пере-  чень  основных  элект-  роприе-  мников | Наг-  рузка  техно-  логи-  ческой  брони  на  линии  (кВт) | Время  необхо-  димое  для  завер-  шения  техно-  логи-  ческого  процес-  са в  часах | Перечень  электроп-  риемников | Нагрузка  аварийной  брони на  линии  (кВт) | На  какую  линию  перек-  люча-  ется  наг-  рузка  и  какими  сред-  ствами  (авто-  мати-  чес-  кое  вклю-  чение  резерва  или  вручную) |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

|  |
| --- |
| РАЗДЕЛ 4. Режимы энергопотребления по нагрузке: |
| 1. При аварийном дефиците мощности в электросетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 2. Фидер № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 3. По истечении времени, указанного в графе 20. Линия № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| РАЗДЕЛ 5. По требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации потребитель обязан немедленно отключить: Линия (фидер) № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| РАЗДЕЛ 6. 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 7. Использование имеющихся устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_ |
| РАЗДЕЛ 8. Особые условия: |
| Приложение: К акту прилагается схема электроснабжения предприятия размером 203х277 мм с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва. |

**Представитель энергоснабжающей**  
**(энергопередающей) организация** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                         (Подпись)

**Главный энергетик предприятия**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                         (Подпись)

**Главный инженер предприятия**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                         (Подпись)

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