

**О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 июня 2017 года № 212. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 июля 2017 года № 15352.

      **ПРИКАЗЫВАЮ**:

      1. Внести в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан следующие изменения:

      1) в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 "Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10444, опубликованный в информационно-правовой системе "Әділет" от 15 апреля 2015 года):

      Правила проведения энергетической экспертизы, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

      2) Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).  
      Сноска. Пункт 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) **в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан**;

**3)** **в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;**

      4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

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

|  |
| --- |
|  |
| *Министр энергетики*  *Республики Казахстан* | *К. Бозумбаев* |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 20 июня 2017 года № 212 |
|  | Утверждены  приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 |

**Правила проведения энергетической экспертизы**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила проведения энергетической экспертизы (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 15) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок проведения энергетической экспертизы.

      2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

      1) передача тепловой энергии – услуга по транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям, оказываемая энергопередающими организациями в соответствии с заключенными договорами;

      2) обследуемая организация – физическое или юридическое лицо, заключившее договор с экспертной организацией на проведение энергетической экспертизы;

      3) экспертная организация – юридическое лицо, осуществляющее деятельность по проведению энергетической экспертизы в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

      4) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую и (или) тепловую энергию;

      5) электроустановки – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

      6) энергетическая экспертиза – экспертиза, проводимая в области электроэнергетики на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов в области электроэнергетики, а также при расследовании технологических нарушений и производственного травматизма на них в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом.

**2.Порядок проведения энергетической экспертизы**

      3. Энергетическая экспертиза проводится экспертными организациями в соответствии с категориями 1, 2, 3 определяемыми требованиями к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 мая 2016 года № 218 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13840):

      1) экспертными организациями 1 категории проводится энергетическая экспертиза энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии;

      2) экспертными организациями 2 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер (далее – кВА) и (или) тепловых установок до 1 Гигакаллорий/час (далее – Гкал/час);

      3) экспертными организациями 3 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 кВА и (или) тепловых установок до 1 Гкал/час.

      4. Энергетическая экспертиза проводится на основании заключаемого между экспертной и обследуемыми организациями договора на проведение энергетической экспертизы.

      5. По запросу государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю энергетическая экспертиза проводится в следующих случаях:

      1) при расследовании технологических нарушений и аварий на энергетическом оборудовании в электрических станциях, электрических и тепловых сетях, а также в случаях производственного травматизма на них;

      2) при технологическом нарушении – отказе I степени, в порядке установленном уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32) статьи 5 Закона, более двух раз в течение двух месяцев, по одному и тому же оборудованию;

      3) при увеличении удельного расхода условного топлива на производство электрической и тепловой энергии или затрат энергетических ресурсов на собственные нужды.

      6. Энергетическая экспертиза осуществляется по планам проведения энергетической экспертизы согласно приложениям 1, 2, 3, 4 и 5 к настоящим Правилам.

      7. По результатам проведенной энергетической экспертизы составляется экспертное заключение, в котором отражаются мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы.

      8.Текст заключения энергетической экспертизы состоит из вступительной, констатирующей и заключительной частей.

      9. Вступительная часть заключения энергетической экспертизы содержит сведения о месте и дате составления документа, полное наименование экспертируемой организации, должность, фамилию и инициалы ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта.

      10. В констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражаются фактическое состояние обследуемого оборудования и энергетического объекта, информация о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ.

      11. В заключительной части излагаются мероприятия по устранению выявленных несоответствий требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативного правового акта.

      12. Заключение энергетической экспертизы утверждается руководителем и заверяется печатью экспертной организации.

      13. Заключение энергетической экспертизы оформляется в трех экземплярах: один экземпляр предоставляется обследуемой организации, второй – хранится в экспертной организации, третий – направляется в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, в случае проведения энергетической экспертизы по его запросу в соответствии с пунктом 5 к настоящим Правилам.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1  к Правилам проведения  энергетической экспертизы |

**План проведения энергетической экспертизы организаций по производству электрической и тепловой энергии**

      1. Соответствие технических показателей электростанции (котельной) проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.

      2. Оценка технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке).

      3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической и тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

      1) станционных теплофикационных установок;

      2) систем золоулавливания и золоудаления;

      3) трубопроводов тепловых электростанций;

      4) устройств тепловой автоматики и измерений;

      5) систем регулирования и парораспределения турбин;

      6) водогрейных и паровых энергетических котлов;

      7) газового хозяйства;

      8) мазутного хозяйства;

      9) топливно-транспортного оборудования;

      10) башенных градирен;

      11) производственных зданий, сооружений и территорий;

      12) природоохранных объектов;

      13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;

      14) гидротурбинного оборудования;

      15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);

      16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок.

      4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

      1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      2) выполнение мероприятий по актам расследования технологических нарушений;

      3) выполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.

      5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия и принимаемых мер по их улучшению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2  к Правилам проведения  энергетической экспертизы |

**План проведения энергетической экспертизы организаций по передаче и распределению тепловой энергии**

      1. Соответствие технических показателей тепловых сетей проектным (паспортным) данным по набору и составу энергетического оборудования

      2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

      1) магистральных и распределительных тепловых сетей;

      2) оборудования районных котельных и насосных станций;

      3) баков-аккумуляторов.

      3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по передаче и распределению тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

      1) тепловых сетей (магистральных и распределительных);

      2) баков-аккумуляторов;

      3) водогрейных котлов;

      4) систем золоулавливания и золоудаления;

      5) газового хозяйства;

      6) мазутного хозяйства;

      7) устройств автоматики и измерений;

      8) производственных зданий, сооружений;

      9) природоохранных объектов.

      4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

      1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

      5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия и принимаемых мер по их улучшению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3  к Правилам проведения  энергетической экспертизы |

**План проведения энергетической экспертизы организаций по передаче электрической энергии**

      1. Соответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 килоВольт (далее – кВ) и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным.

      2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

      1) линий электропередач;

      2) оборудования трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ и распределительных пунктов 6-10 кВ.

      3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по передаче электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

      1) воздушных линий электропередач;

      2) кабельных линий электропередач;

      3) компрессорного оборудования;

      4) систем автоматизированного пожаротушения;

      5) оборудования распределительных устройств;

      6) производственных зданий, сооружений;

      7) силовых трансформаторов и масляных реакторов;

      8) электролизных установок;

      9) устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики и связи.

      4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

      1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

      5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия, его структурных подразделений и принимаемых мер по их улучшению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4  к Правилам проведения  энергетической экспертизы |

**План проведения энергетической экспертизы потребителей электрической энергии**

      1. Соответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным.

      2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

      1) линий электропередач;

      2) оборудования трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ и распределительных пунктов 6-10 кВ.

      3. Соответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

      1) воздушных линий электропередач;

      2) кабельных линий электропередач;

      3) компрессорного оборудования;

      4) систем автоматизированного пожаротушения;

      5) оборудования распределительных устройств;

      6) производственных зданий, сооружений;

      7) силовых трансформаторов и масляных реакторов;

      8) электролизных установок;

      9) устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики и связи.

      4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

      1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений;

      3) выполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.

      5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия, его структурных подразделений и принимаемых мер по их улучшению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5 к Правилам проведения энергетической экспертизы |

**План проведения энергетической экспертизы потребителей тепловой энергии**

      1. Соответствие технических показателей тепловых сетей проектным (паспортным) данным по набору и составу энергетического оборудования.

      2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

      1) магистральных и распределительных тепловых сетей;

      2) оборудования котельных и насосных станций;

      3) баков-аккумуляторов.

      3. Соответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

      1) тепловых сетей (магистральных и распределительных);

      2) баков-аккумуляторов;

      3) водогрейных котлов;

      4) систем золоулавливания и золоудаления;

      5) газового хозяйства;

      6) мазутного хозяйства;

      7) устройств автоматики и измерений;

      8) производственных зданий, сооружений;

      9) природоохранных объектов.

      4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

      1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

      5. Оценка технико-экономических показателей работы потребителя и принимаемых мер по их улучшению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 20 июня 2017 года № 212 |

      Сноска. Приложение 2 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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