

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

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 6 января 2021 года № 1. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 января 2021 года № 22051

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 73 "Об утверждении Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10451, опубликован 3 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет") следующие изменения:

      в Правилах организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, утвержденных указанным приказом:

      заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

      "Глава 1. Общие положения";

      пункт 2 изложить в следующей редакции:

      "2. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия:

      1) текущий ремонт – ремонт, выполняемый для устранения обнаруженных дефектов, препятствующих нормальной эксплуатации оборудования (установки) и устранение которых невозможно на работающем оборудовании;

      2) байпас – обводной теплопровод, применяющийся для транспортировки теплоносителя параллельно запорной и регулирующей арматуре;

      3) оборудование – совокупность механизмов, машин, устройств, приборов, объединенных определенной технологической схемой;

      4) исправное состояние – состояние оборудования, зданий и (или) сооружений, при котором они соответствуют всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

      5) ремонт – комплекс мероприятий по восстановлению работоспособного состояния и (или) исправного состояния оборудования, зданий и сооружений и восстановлению ресурсов их составных частей;

      6) работоспособное состояние – состояние оборудования, зданий и (или) сооружений, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

      7) расширенно-текущий ремонт – ремонт, имеющий отличие от текущего ремонта несколько большим объемом работ, в котором производится ремонт и замена деталей и узлов, которые не смогут нормально работать до очередного капитального ремонта;

      8) капитальный ремонт – плановый ремонт, осуществляемый с целью восстановления исправности и ресурса энергетического оборудования или сети путем замены или восстановления любых частей оборудования, включая базовые, проверки и регулировки отремонтированных частей и оборудования в целом, замены или восстановления изношенных конструкций и участков сети или замены их на более прочные и экономичные;

      9) техническое обслуживание – комплекс мероприятий или мероприятие по поддержанию работоспособного состояния и (или) исправного состояния оборудования, зданий и сооружений при использовании по назначению, хранении и (или) транспортировке без вывода их в ремонт;

      10) останов – плановый или внеплановый вывод из работы генерирующих установок.";

      заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

      "Глава 2. Порядок организации технического обслуживания оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей";

      заголовок главы 3 изложить в следующей редакции:

      "Глава 3. Порядок организации ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей";

      подпункт 8) пункта 13 изложить в следующей редакции:

      "8) капитальный ремонт, расширенно-текущий ремонт общестанционного оборудования, связанный со снижением рабочей мощности электростанции, планируется одновременно с ремонтом основного оборудования.".

      2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 "Об утверждении Правил проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10558, опубликован 16 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет") следующие изменения:

      преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

      "В соответствии с подпунктом 32) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ**:";

      в Правилах проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденных указанным приказом:

      пункт 2 изложить в следующей редакции:

      "2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

      1) простой – нерабочее состояние энергоустановки;

      2) стихийные явления – состояние, характеризующееся наличием или вероятностью разрушения, изменения состояния окружающей среды под влиянием природных воздействий, в том числе обусловленных бедствиями и катастрофами, угрожающее жизненно важным интересам личности и общества;

      3) несчастный случай, связанный с трудовой деятельностью – воздействие на работника вредного и (или) опасного производственного фактора при выполнении им трудовых (служебных) обязанностей или заданий работодателя, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности либо смерти;

      4) неоперативный персонал – персонал, кроме оперативного и оперативно-ремонтного персонала;

      5) местный исполнительный орган (акимат) – коллегиальный исполнительный орган, возглавляемый акимом области, города республиканского значения и столицы, района (города областного значения), осуществляющий в пределах своей компетенции местное государственное управление и самоуправление на соответствующей территории;

      6) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услугу субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

      7) полный сброс нагрузки – сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией;

      8) единая электроэнергетическая система Республики Казахстан – совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей Республики Казахстан (далее – ЕЭС);

      9) ошибочные действия – действие или бездействие персонала, которое привело или не предотвратило возникновение технологического нарушения;

      10) уполномоченный орган в области промышленной безопасности – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию, разработку и реализацию государственной политики в области промышленной безопасности;

      11) расследование – мероприятие, осуществляемое комиссией, созданной для выявления причин возникновения технологического нарушения;

      12) технологическое нарушение – отказ или повреждение оборудования, электрических и (или) тепловых сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления электрической и (или) тепловой энергии.

      Технологические нарушения классифицируются в соответствии с критериями, приведенными в Классификации технологических нарушений, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

      Признаки технологических нарушений приведены в Классификационных признаках причин технологических нарушений, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

      13) отказ – процесс, заключающийся в нарушении работоспособного состояния энергопредприятия или его оборудования;

      14) энергетические предприятия – энергопередающие, энергопроизводящие и энергоснабжающие организации;

      15) энергоустановка – оборудование, предназначенное для производства, накопления, преобразования, передачи, распределения или потребления тепловой или электрической энергии;

      16) энергоузел – обособленная территория, обладающая общностью инфраструктуры в сфере тепло и электроснабжения.";

      пункт 5 изложить в следующей редакции:

      "5. Энергопредприятие в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения представляет оперативное сообщение по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями в соответствии с Регламентом предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

      Энергопредприятие в течение 15 минут с момента возникновения технологического нарушения информирует соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган о факте возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредствам мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.

      В срок не позднее 12 часов с момента возникновения технологического нарушения энергопредприятие направляет письменное сообщение в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору.";

      пункт 6 изложить в следующей редакции:

      "6. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

      1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;

      2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;

      3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;

      4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;

      5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;

      6) предварительные последствия несчастного случая;

      7) Фамилия Имя Отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.";

      в пункт 7 вносится изменение на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

      пункт 8 изложить в следующей редакции:

      "8. Расследование технологических нарушений начинается не позднее 3 рабочих дней, которые исчисляются со следующего рабочего дня c момента возникновения технологического нарушения, и завершается в течение 10 рабочих дней с момента создания комиссии.";

      в абзац 1 пункта 11 вносится изменение на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

      подпункты 2) и 3) пункта 11 изложить в следующей редакции:

      "2) возникновения технологических нарушений, предусмотренных подпунктами 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8) пункта 1 и подпунктами 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8) пункта 2 Классификаций технологических нарушений – представителей государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю, структурного подразделения местного исполнительного органа, осуществляющего функцию надзора за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств на объектах социальной инфраструктуры, гражданской защиты, энергетического предприятия, ремонтных, наладочных, проектных, научно-исследовательских, при необходимости заводов-изготовителей и иных организаций;

      3) возникновения технологических нарушений, предусмотренных подпунктами 9), 10), 11), 12), 13) пункта 1 и подпунктами 9), 10), 11), 12), 13) пункта 2 Классификаций технологических нарушений – представителей государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченного органа в области промышленной безопасности или структурного подразделения местного исполнительного органа, осуществляющего функцию надзора за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств на объектах социальной инфраструктуры, гражданской защиты, энергетического предприятия, заводов-изготовителей, ремонтных, наладочных, проектных, научно-исследовательских и иных организаций;";

      пункт 15 изложить в следующей редакции:

      "15. Материалы, сформированные по итогам выполненных мероприятий, указанных в пунктах 13 и 14 настоящих Правил, предоставляются каждому члену комиссии. Описания и документы, передаваемые на рассмотрение комиссии, парафируются руководителем энергопредприятия, на территории которого произошло и расследуется технологическое нарушение.";

      подпункт 2) пункта 17 изложить в следующей редакции:

      "2) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;";

      подпункт 7) пункта 17 изложить в следующей редакции:

      7) соответствие фактических параметров стихийных явлений (толщины стенки гололеда, скорости ветра и других) величинам, принятым в проекте и (или) установленным нормам;";

      пункты 23 и 24 изложить в следующей редакции:

      "23. Технологические нарушения в работе объединенной энергетической системы (далее – ОЭС) Центральной Азии и ЕЭС Республики Казахстан, произошедшие по вине сопредельных государств расследуются в соответствии с требованиями Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе ОЭС Центральной Азии и ЕЭС Казахстана, утвержденной Советом ОЭС Центральной Азии (Протокол 49 – заседания 31 июля 2003 – 1 августа 2003, г. Бишкек) (далее – Инструкция). Данные технологические нарушения подлежат специальному учету в соответствии с Инструкцией.

      24. Учету подлежат технологические нарушения, произошедшие в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, указанных в пункте 4 настоящих Правил.";

      пункт 26 изложить в следующей редакции:

      "26. Технологическое нарушение, охватывающее несколько энергетических предприятий, в зависимости от масштаба, центра развития, вины участника учитывается на одном или нескольких энергетических предприятиях по решению комиссии.";

      в Приложении 1 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей:

      подпункт 7) пункта 1 изложить в следующей редакции:

      "7) повреждения или неисправности на теплоисточнике, повлекшие работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 25°С ниже утвержденного графика более пяти суток;";

      подпункт 13) пункта 1 изложить в следующей редакции:

      "13) повреждение тепловых сетей, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей в отопительный сезон на срок более 24 часов.";

      подпункт 4) пункта 2 изложить в следующей редакции:

      "4) повреждения или неисправности на теплоисточнике, повлекшие работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 25°С ниже утвержденного графика от 3 до 5 суток;";

      в подпункт 6) пункта 2 вносится изменение на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

      подпункт 9) пункта 2 Приложения 1 изложить в следующей редакции:

      "9) повреждения или неисправности на котельной, повлекшие работу теплосети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 25°С ниже утвержденного графика продолжительностью от 3 до 5 суток;";

      подпункт 13) пункта 2 изложить в следующей редакции:

      "13) повреждение тепловых сетей, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей в отопительный сезон от 16 до 24 часов.";

      пункт 1 Приложения 2 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей изложить в следующей редакции:

      "1. Классификационными признаками технических причин технологических нарушений являются:

      1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;

      2) нарушение сварки, пайки;

      3) нарушение механического соединения;

      4) механический износ;

      5) золовой износ;

      6) коррозионный износ;

      7) эрозионный износ;

      8) нарушение герметичности;

      9) превышение нормативного значения вибрации;

      10) взрыв;

      11) термическое повреждение, перегрев, пережог;

      12) электродуговое повреждение;

      13) нарушение электрической изоляции;

      14) нарушение электрического контакта;

      15) механическое разрушение (повреждение);

      16) загорание или пожар;

      17) нарушение устойчивости электрической сети;

      18) нарушение противоаварийной автоматики;

      19) неклассифицированные причины (исчерпание ресурса, зашлаковка и другое);

      20) нарушения в работе систем диспетчерского и технологического управления производством.";

      Приложение 3 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей изложить в новой редакции согласно Приложению 1 к настоящему приказу;

      пункт 6 Приложения 4 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей изложить в следующей редакции:

      "6. РасчҰт недоотпуска электрической и/или тепловой энергии подписывается техническим руководителем предприятия.";

      пункт 13 Приложения 5 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей изложить в следующей редакции:

      "13. Дата и время восстановления поврежденного оборудования. Комиссия, расследовавшая нарушение, назначена приказом:

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      от "\_\_\_\_\_\_\_\_" 20\_\_\_\_ года № \_\_\_\_

      Председатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      (Фамилия Имя Отчество (при его наличии)) (должность, подпись)

      Члены комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      (Фамилия Имя Отчество (при его наличии)) (должность, подпись)

      Акт составлен "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года.";

      Приложение 7 к Правилам проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей изложить в новой редакции согласно Приложению 2 к настоящему приказу.

      3. 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) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      3) 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 1) и 2) настоящего пункта.

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

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

|  |  |
| --- | --- |
|
*Министр энергетики**Республики Казахстан*
 |
*Н. Ногаев*
 |

      "СОГЛАСОВАН"
Министерство труда и
социальной защиты населения
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"
Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"
Министерство
по чрезвычайным ситуациям
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 1к приказуМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 6 января 2021 года № 1 |
|   | Приложение 3к Правилам проведениярасследования и учетатехнологических нарушенийв работе единойэлектроэнергетической системы,электростанций, районныхкотельных, электрическихи тепловых сетей |

 **РЕГЛАМЕНТ**
**предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан**

      1. Информация о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан сообщается согласно следующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
№ |
Нарушения, по которым предоставляются оперативные сообщения |
Последовательность предоставления сообщений |
|
По телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями в течение 1 часа и письменно не позднее 12 часов сообщается с момента возникновения внештатных ситуаций: |
1 этап |
2 этап |
|
1. |
повреждение, отключение в электрических сетях 220 кВ и выше и (или) неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях; |
ЦДС ЭП сообщает РДЦ СО и в ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган,
РДЦ СО сообщает в НДЦ СО, ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган |
НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщают руководству Госэнергонадзора |
|
2. |
несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах), находящихся под управлением Системного оператора; |
|
3. |
возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах, входящих в систему управления Системного оператора; |
|
4. |
полный сброс нагрузки электростанцией; |
|
5. |
размывы дамб золошлаковых отвалов или плотин гидросооружений, а также обрушением основных конструкций зданий и сооружений; |
|
6. |
разделение единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей; |
|
7. |
неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления; |
НДЦ СО сообщает руководству Госэнергонадзора |
|
8. |
прекращение циркуляции или повреждение магистрального трубопровода в теплосетях в отопительный сезон; |
ЦДС ЭП сообщает РДЦ СО, в Местный исполнительный орган и ТД Госэнергонадзора |
НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора |
|
9. |
несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах); |
ЦДС ЭП сообщает в ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган |
ТД Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора и/или руководителю управления |
|
10. |
возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах; |
|
11. |
повреждение и отключение в электрических сетях 110 кВ и неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях; |
|
12. |
отключение и/или повреждение 2 и более линий электропередач в пределах одного энергетического предприятия, а также оборудования в электрических сетях напряжением 6-35 кВ, или повлекшее за собой массовое отключение потребителей от электрической энергии более 0,5 МВт или в результате стихийных явлений; |
|
13. |
нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, вызвавшее полную потерю связи диспетчера с управляемым объектом на срок более 1 часа; |
|
14. |
повреждение оборудования, технологических зданий и сооружений электростанции; |
|
15. |
ложное действие защит и автоматики; |
|
16. |
отключение оборудования электростанции, электрической подстанции, электрической или тепловой сети действием автоматических защитных устройств или персоналом из-за недопустимых отклонений технологических параметров или по иным причинам; |
|
17. |
прекращение энергоснабжения:
крупных предприятий промышленности, транспорта, связи, добычи и транспорта газа и нефти, их переработки;
городов (поселков) или жилых районов; |
|
18. |
неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления. |

      Энергопредприятие в течение 15 минут с момента возникновения технологического нарушения информирует соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган о факте возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредствам мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.

      2. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

      1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;

      2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;

      3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;

      4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;

      5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;

      6) предварительные последствия несчастного случая;

      7) Фамилия Имя Отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.

      Примечание:

      ЦДС ЭП – центральная диспетчерская служба энергопредприятия;

      РДЦ СО – региональный диспетчерский центр системного оператора;

      НДЦ СО – национальный диспетчерский центр системного оператора;

      Руководство Госэнергонадзора – Руководство Центрального аппарата государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

      ТД Госэнергонадзора – Территориальные департаменты органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы и Шымкент.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 3к приказуМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 6 января 2021 года № 1 |
|   | Приложение 7к Правилам проведениярасследования и учетатехнологических нарушенийв работе единойэлектроэнергетической системы,электростанций, районныхкотельных, электрическихи тепловых сетей |
|   | Форма,предназначеннаядля сбораадминистративных данных |

 **Отчетность о технологических нарушениях**

      Отчетный период с "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ по "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

      Индекс: ТН-1

      Периодичность: ежемесячно

      Круг лиц, представляющих информацию: энергопередающие и энергопроизводящие организации.

      Куда представляется: государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю и в местный исполнительный орган (по компетенции).

      Срок представления: ежемесячно до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Наименование предприятия |
Аварии |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
Причины ТН |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
|
Технические причины |
|
1.1 |
1.2 |
1.3 |
1.4 |
1.5 |
1.6 |
1.7 |
1.8 |
1.9 |
1.10 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
 |
|
 |
|
 |
|
 |
Организационные причины |
|
1.11 |
1.12 |
1.13 |
1.14 |
1.15 |
1.16 |
1.17 |
1.18 |
1.19 |
1.20 |
2.1 |
2.2 |
2.3 |
2.4 |
2.5 |
2.6 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
 |
|
 |
Недоотпуск |
|
Электрической энергии, (тыс.кВт\*ч) |
Тепловой энергии, (Гкал/ч) |
|
 |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|
 |
7 |
8 |
9 |
10 |
|
2.7 |
2.8 |
2.9 |
2.10 |
2.11 |
2.11 |
2.12 |
2.13 |
2.14 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
Отказы I степени |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
Причины ТН |
|
11 |
12 |
13 |
14 |
|
Технические причины |
|
1.1 |
1.2 |
1.3 |
1.4 |
1.5 |
1.6 |
1.7 |
1.8 |
1.9 |
1.10 |
1.11 |
1.12 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
 |
|
 |
|
 |
|
 |
Организационные причины |
|
1.13 |
1.14 |
1.15 |
1.16 |
1.17 |
1.18 |
1.19 |
1.20 |
2.1 |
2.2 |
2.3 |
2.4 |
2.5 |
2.6 |
2.7 |
2.8 |
2.9 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |  |
| --- | --- |
|
 |
Отказы II степени |
|
 |
Недоотпуск |
Всего с начала года |
За отчетный период |
|
Электрической энергии, (тыс.кВт\*ч) |
Тепловой энергии, (Гкал/ч) |
|
 |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
 |
 |
|
 |
15 |
16 |
17 |
18 |
19 |
20 |
|
2.10 |
2.11 |
2.12 |
2.13 |
2.14 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
 |
|
За соответствующий период прошлого года |
Причины ТН |
|
21 |
22 |
|
Технические причины |
|
1.1 |
1.2 |
1.3 |
1.4 |
1.5 |
1.6 |
1.7 |
1.8 |
1.9 |
1.10 |
1.11 |
1.12 |
1.13 |
1.14 |
1.15 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
 |
|
 |
|
 |
|
 |
Организационные причины |
|
1.16 |
1.17 |
1.18 |
1.19 |
1.20 |
2.1 |
2.2 |
2.3 |
2.4 |
2.5 |
2.6 |
2.7 |
2.8 |
2.9 |
2.10 |
2.11 |
2.12 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |  |
| --- | --- |
|
 |
Несчастные случаи |
|
 |
Недоотпуск |
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
В том числе с летальным исходом |
|
Электрической энергии, (тыс.кВт\*ч) |
Тепловой энергии, (Гкал/ч) |
|
 |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|
 |
23 |
24 |
25 |
26 |
27 |
28 |
29 |
30 |
31 |
|
2.13 |
2.14 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
Пожары |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|
32 |
34 |
34 |
|
 |
 |
 |

      Наименование организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Телефон организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес электронной почты организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Фамилия Имя Отчество (при его наличии) подпись

      Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности \_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 Фамилия Имя Отчество (при его наличии) подпись

      Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора
административных данных "Отчетность о технологических нарушениях",
приведено в приложении к настоящей форме.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложениек форме, предназначеннойдля сбора административныхданных "Отчетность отехнологических нарушениях" |

 **Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Отчетность о технологических нарушениях"**

      1. Заполнение формы проводится за отчетный месяц на основании учетных документов по технологическим нарушениям в работе оборудования.

      В таблицу не вносятся классифицированные отказы II степени отключения электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ.

      2. В разделе "Аварии":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество аварий с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года", указывается количество аварий за отчетный период и за соответствующий период года, предшествующего отчетному;

      в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие аварий за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      3. В разделе "отказы I степени":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов I степени с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      4. В разделе "отказы II степени":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов II степени с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      5. В разделе "Несчастные случаи":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество несчастных случаев с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество несчастных случаев за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в графе "в том числе c летальным исходом" указывается количество летальных исходов c указанием за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      6. В разделе "Пожары":

      в графе "Всего с начала года" указывается общее количество пожаров с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество пожаров за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

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