

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 "Эділет") 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 услуг 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 посредством 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 с 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) золотой 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. Расчёт 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

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о
с о ц и а л ь н о й
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

т р у д а
з а щ и т ы
н а с е л е н и я

" С О Г Л А С О В А Н "

Б ю р о
А г е н т с т в а
п л а н и р о в а н и ю
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

н а ц и о н а л ь н о й
п о
с т р а т е г и ч е с к о м у
и
р е ф о р м а м

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о
п о
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

ч р е з в ы ч а й н ы м
с и т у а ц и я м

Приложение 1
к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 6 января 2021 года № 1

Приложение 3
к Правилам проведения

расследования и учета
технологических нарушений
в работе единой
электроэнергетической системы,
электростанций, районных
котельных, электрических
и 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	
		1 этап	2 этап
	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.	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,	НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщают руководству Госэнергонадзора
2.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах), находящихся под управлением Системного оператора;	РДЦ СО сообщает в НДЦ СО, ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган	
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	
9.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах);		

10	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах;	ЦДС ЭП сообщает в ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган	Т Д Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора и / и л и руководителю управления
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 посредством 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;

б) 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 3
к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 6 января 2021 года № 1
Приложение 7
к Правилам проведения
расследования и учета
технологических нарушений
в работе единой
электроэнергетической системы,
электростанций, районных
котельных, электрических
и тепловых сетей
Форма,
предназначенная
для сбора
административных 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.

		Аварии			
--	--	--------	--	--	--

					Электрической энергии, (тыс.кВт*ч)	Тепловой энергии, (Гкал/ч)				Всего с начала года	3 а отчетный период		
					3 а отчетный период	3 а 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

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	3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года	В том числе с ле исходом						
Электрической энергии, (тыс.кВт*ч)					Тепловой энергии, (Гкал/ч)								3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года					
3 а отчетный период		3 а соответствующий период прошлого года			3 а отчетный период		3 а соответствующий период прошлого года					3 а отчетный период			3 а соответствующий период прошлого года				
2.13	2.14	23	24			25	26			27	28	29	30	31					

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.

Приложение
к форме, предназначенной
для сбора административных
данных "Отчетность о
технологических 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 с летальным исходом" указывается количество летальных исходов с 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.