



О внесении изменений и дополнения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 "Об утверждении Правил проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 июля 2025 года № 281-н/к. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 июля 2025 года № 36493

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 "Об утверждении Правил проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10558) следующие изменения и дополнение:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с пунктом 5 статьи 6-5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", с пунктом 5 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике", с подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" и подпунктом 287) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**;

в Правилах проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 6-5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", с пунктом 5 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике", с подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" и подпунктом 287) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства

Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, источников тепловой энергии, электрических и тепловых сетей.";

пункты 5, 6 и 7 изложить в новой редакции:

"5. Энергопроизводящие, энергопередающие организации, теплопроизводящие и теплотранспортирующие субъекты (далее – энергопредприятия) 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, централизованной и местной системах теплоснабжения, 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 Астана, 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 оперативное сообщение в электронном виде по адресу электронной почты в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору.

6. Форма и состав сведений оперативного сообщения определяются в соответствии с приложением 9 к настоящим Правилам.

7. Технологические нарушения, предусмотренные:

пунктами 1 и 2 Классификации технологических нарушений согласно приложению 1 к настоящим Правилам (далее – Классификации технологических нарушений), за исключением подпунктов 7), 9), 10), 11), 12), 13) пункта 1 и подпунктами 4), 8), 9) и 10) пункта 2 Классификации технологических нарушений, произошедших в местной системе теплоснабжения, расследуются комиссией, созданной приказом государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

подпунктами 7), 9), 10), 11), 12), 13) пункта 1 и подпунктами 4), 8), 9) и 10) пункта 2 Классификаций технологических нарушений, произошедших в местной системе теплоснабжения, расследуются комиссией, созданной приказом местного исполнительного органа.

Председателями комиссий назначаются представители органов, издавшие приказ.";

пункт 11 изложить в новой редакции:

"11. Комиссия состоит из председателя и ее членов, а также секретаря, который не принимает участие в решении комиссии. Не учитывая секретаря, количество членов комиссии, включая председателя – нечетное.

Состав комиссии определяется причиной технологического нарушения и включает представителей, ремонтных (при наличии дефектов ремонта), наладочных (при дефектах при проведении пуско-наладочных работ), проектных (при ошибках в проектировании), научно-исследовательских (при необходимости проведения научных изысканий или исследований), заводов-изготовителей (при дефектах изготовления), строительно-монтажных (при дефектах монтажа) организаций и иных заинтересованных лиц.";

пункт 27 изложить в новой редакции:

"27. Учету подлежат технологические нарушения, произошедшие в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетях, в местной и централизованной системах теплоснабжения в соответствии с Классификацией технологических нарушений.";

пункт 30 изложить в новой редакции:

"30. Каждое энергопредприятие ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным, направляет в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) сводную отчетность о технологических нарушениях по форме, установленной приложением 7 к настоящим Правилам.

Учет технологических нарушений на энергопредприятиях ведется в журнале учета технологических нарушений, форма которого установлена приложением 8 к настоящим Правилам.";

приложение 3 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

пункт 3 приложения 8 изложить в новой редакции:

"3. Для тепловых сетей по:

- магистральным трубопроводам;
- внутриквартальным трубопроводам;
- водогрейным котлам;
- паровым котлам;
- насосным агрегатам.";

дополнить приложением 9 к указанному приказу согласно приложению 2 к настоящему приказу.

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) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

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.

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

Е. Аккенженов

"СОГЛАСОВАН"

Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Комитет по правовой статистике
и специальным учетам
Генеральной прокуратуры
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 22 июля 2025 года № 281-н/к
Приложение 3 к Правилам
проведения расследования
в областях электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения

РЕГЛАМЕНТ

предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях

Информация о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях на энергопредприятиях 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 (по компетенции), РДЦ СО сообщает в НДЦ СО, ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган (по компетенции)	НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщают руководству Госэнергонадзора
2.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах)		
3.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергопредприятиях		
4.	полный сброс нагрузки электростанцией, источником тепловой энергии;		
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;		
	неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства,		

7.	передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления;	НДЦ СО сообщает руководству Госэнергонадзора	
8.	прекращение циркуляции или повреждение в тепловых сетях в отопительный сезон;	ЦДС ЭП сообщает РДЦ СО, в Местный исполнительный орган и ТД Госэнергонадзора (по компетенции)	НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора
9.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах);		
10.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на электростанциях, источниках тепловой энергии, электрических и тепловых сетях;		
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, источников тепловой энергии и тепловых сетей ;	ЦДС ЭП сообщает в ТД Госэнергонадзора и в М е с т н ы й исполнительный орган (по компетенции)	ТД Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора и/или руководителю управления
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.		

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 Астана, Алматы и Шымкент.

Приложение 2 к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 22 июля 2025 года № 281-н/к
Приложение 9 к Правилам
проведения расследования
в областях электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения
Форма
предназначенная для сбора
административных данных
на безвозмездной основе

Представляется: в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции)

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz/memleket/entities/kaenk

Наименование административной формы: Оперативное сообщение

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: № ОС-1

Периодичность: с момента возникновения технологического нарушения и произошедших несчастных случаев на производстве

Отчетный период: " ____ " _____

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: энергопроизводящие, энергопередающие организации, теплопроизводящие и теплотранспортирующие субъекты

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: в течение 15 минут и 1 часа с момента возникновения технологического нарушения и произошедших несчастных случаев на производстве

БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора - в электронном виде и по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями

№ п.п.	Требуемая информация	Предоставляемые данные
1.	Код местонахождения по КАТО (классификатор административно-территориальных объектов)	

2.	Дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая	
3.	Предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая	
4.	Перечень отработавших защит, автоматики и блокировок	
5.	Перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе	
6.	Последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск (тысяч киловатт часов/гигакалорий), принимаемые меры, количество отключенных потребителей (физических и юридических лиц), время ликвидации технологического нарушения (минут, часов)	

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

Приложение
к форме, предназначенной
для сбора административных
данных на безвозмездной основе
"Оперативное сообщение"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе "Оперативное сообщение" (индекс № ОС-1, периодичность с момента возникновения технологического нарушения и произошедших несчастных случаев на производстве)

1. В графе 1 указывается код местонахождения по КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов).

2. В графе 2 указывается дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая.

3. В графе 3 указывается предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая.

4. В графе 4 указывается перечень отработавших защит, автоматики и блокировок.

5. В графе 5 указывается перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе.

6. В графе 6 указываются последствия технологического нарушения (объем поврежденного оборудования, недоотпуск (тысяч киловатт часов/гигакалорий), принимаемые меры по восстановлению энергоснабжения, количество отключенных потребителей (физических и юридических лиц), время ликвидации технологического нарушения (минут, часов).