

07.08.2017

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

Подписан федеральный закон об «альтернативной котельной»

Президент России Владимир Путин подписал федеральный закон 29 июля 2017 года N 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон „О теплоснабжении“ и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». Закон позволит повысить эффективность функционирования систем теплоснабжения, простимулирует их развитие.

Текст проекта закона был разработан в соответствии с Поручениями Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, а также в рамках дорожной карты, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 года N 1949-р, и внесён Правительством Российской Федерации в Государственную Думу Российской Федерации 30 мая 2016 года.

В течение 2014-2016 годов документ прошел все стадии общественных обсуждений и оценки регулирующего воздействия, неоднократно обсуждался в очном режиме со всеми субъектами РФ. Законопроект был принят Государственной Думой Российской Федерации во 3-м чтении 19 июля 2017 года, одобрен Советом Федерации Российской Федерации 25 июля 2017 года.

Ожидается, что одобренные изменения дадут толчок реформе отрасли теплоснабжения, станут дополнительным стимулом для привлечения инвестиций в модернизацию инфраструктуры. Переход на новую модель рынка тепла будет носить добровольный характер. Первыми в новую

систему отношений вступят те регионы, у которых существующие тарифы на тепловую энергию существенно выше, чем тарифы на «альтернативную котельную».

Закон меняет систему регулирования в области тарифообразования с переходом от государственного регулирования всех тарифов в сфере теплоснабжения к установлению предельного уровня цены на тепловую энергию для конечного потребителя — уровня так называемой «альтернативной котельной». Цена будет рассчитываться исходя из того, во сколько потребителям могла бы обойтись тепловая энергия в случае строительства собственной котельной.

Появятся ценовые зоны, внутри которых за теплоснабжение будут отвечать единые теплоснабжающие организации (ЕТО). ЕТО обязана реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения. Также ЕТО отвечает за качество предоставления услуг и устанавливает максимально допустимые перерывы в обеспечении тепловой энергией.



[PDF — О внесении изменений в ФЗ О теплоснабжении](#)

Обратите внимание: в системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Энергетика. Премиум» есть уникальный справочный материал по теме: «**Обзор новостей о внедрении новой модели рынка тепла**».

А знаете ли вы?

Минэнерго разрабатывает меры по повышению информационной безопасности российских энергообъектов

Заместитель Министра энергетики Андрей Черезов в интервью РИА Новости рассказал об инициативе ведомства, связанной с разработкой мер по повышению устойчивости энергосистемы России к внешним и внутренним угрозам, в частности, в сфере управления критически важной инфраструктурой — турбинами для теплогенерации.

Проведенная Минэнерго оценка рисков по информационной безопасности на объектах электроэнергетики показала, что при передаче и хранении данных по каналам связи за рубеж возможно удаленное управление энергетическим оборудованием вплоть до его отключения. Именно поэтому в министерстве начали заниматься вопросом информационной безопасности на объектах электроэнергетики.

По словам Андрея Черезова, Минэнерго предлагает обязать зарубежных и российских производителей раскрывать программный код управления турбинами.

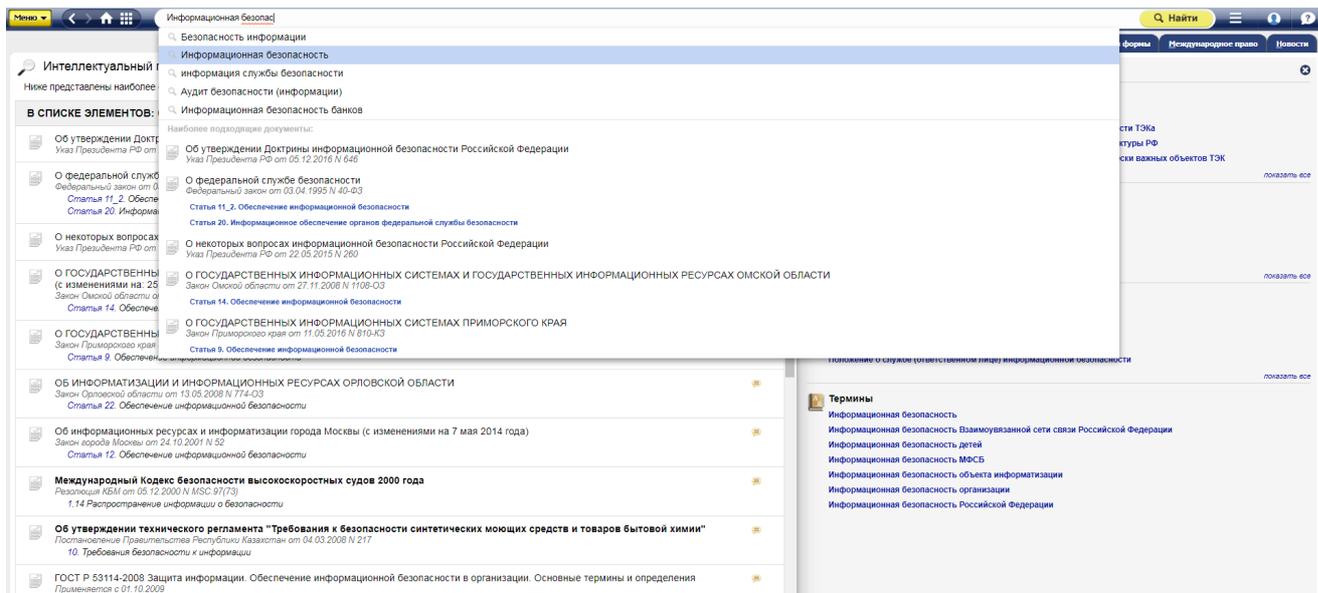
Минэнерго России в настоящее время подготовлен документ — это проект нормативного правового акта «Об установлении требований в отношении базовых (обязательных) функций и информационной безопасности при создании и эксплуатации на территории России систем удаленного мониторинга и диагностики технического состояния критически важного энергетического оборудования». В документе не устанавливаются прямые запреты на передачу данных, однако будут предъявляться конкретные требования к информационной безопасности системы удаленного доступа, а именно мониторинг, диагностика технического состояния основного оборудования электростанции, которые и позволяют обеспечить безопасность объектов электроэнергетики. Этот документ представляет собой конкретный набор правил по предотвращению внешних и внутренних угроз информационной безопасности. В рамках этого акта также подготовлены методические указания по определению модели угроз для практического применения владельцами компаний энергетики энергетического оборудования, которые позволяют своевременно определять и предотвращать существующие и возникающие угрозы информационной безопасности на объектах электроэнергетики.

Производителям энергетического оборудования совместно с разработчиками программного обеспечения необходимо будет привести в соответствие с требованиями нормативного правового акта используемое программное обеспечение, а также связанные с его использованием основные требования, и в последующем пройти сертификацию в Федеральной службе по техническому и экспортному контролю.

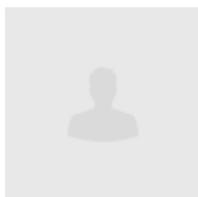
«Если говорить техническим языком, мы должны четко понимать коды верхнего, нижнего и среднего уровней. Если все коды открыты, и мы понимаем, как это работает и на турбине, и на контроле — вопросов к компаниям нет, они могут работать, получать информацию», — сказал замминистра.

По словам Андрея Черезова, параллельно эти же требования будут отнесены и к российским компаниям. «Это требование не только к иностранному оборудованию, сертифицироваться должны будут все. Наша позиция — все производители должны находиться в равных условиях. Это совместная работа», — подчеркнул Андрей Черезов.

По его словам, компании не понесут больших затрат. «Это тот же программный комплекс, те же наработки, только нужно раскрыть определенные вещи, которые каждая компания имеет в части закрытых кодов на управление», — заключил Андрей Черезов.



Вопрос-ответ



Галимов А.Н.

Вопрос:

Подскажите, на основании каких нормативно-технических документов при подготовке к зиме абоненту необходимо выполнить ряд мероприятий (список ниже):

1. Восстановить циркуляционные трубопроводы системы ГВС согласно проекту;
2. Установить запорную и регулирующую арматуру на всех стояках системы отопления;
3. Демонтировать все врезки водоразбора сетевой воды, кроме врезок, необходимых для гидропневматической промывки и дренажа, которые должны быть опломбированы;
4. Заменить воздушопускные вентили на нагревательных приборах на краны Маевского.

Ответ:

В соответствии с «Правилами оценки готовности к отопительному периоду» (утв. приказом Минэнерго от 12 марта 2013 года N 103) проверки готовности к отопительному периоду потребителей осуществляются органами местного самоуправления поселений, городских округов в соответствии с «Программой проведения проверки готовности к отопительному периоду», утверждаемой руководителем (заместителем руководителя) уполномоченного органа.

Данная Программа проверки разрабатывается на основании требований «Правил оценки готовности к отопительному периоду» и может быть дополнена требованиями иных нормативных документов, например:

ПТЭТЭ — «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 года N 115),

МДС 41-6.2000 — «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации»,

«Правила и нормы технической эксплуатации жилищного фонда» (утв. постановлением Госстроя России от 27.09.2003 N 170).

Между тем, в соответствии с п.16 «Правил оценки готовности к отопительному периоду» в целях оценки готовности потребителей тепловой энергии к отопительному периоду уполномоченным органом в обязательном порядке должны быть проверены:

1. Устранение выявленных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок;
2. Проведение промывки оборудования и коммуникаций теплопотребляющих установок;
3. Разработка эксплуатационных режимов, а также мероприятий по их внедрению;
4. Выполнение плана ремонтных работ и качество их выполнения;
5. Состояние тепловых сетей, принадлежащих потребителю тепловой энергии;
6. Состояние утепления зданий (чердаки, лестничные клетки, подвалы, двери) и центральных тепловых пунктов, а также индивидуальных тепловых пунктов;
7. Состояние трубопроводов, арматуры и тепловой изоляции в пределах тепловых пунктов;
8. Наличие и работоспособность приборов учета, работоспособность автоматических регуляторов при их наличии;
9. Работоспособность защиты систем теплопотребления;
10. Наличие паспортов теплопотребляющих установок, принципиальных схем и инструкций для обслуживающего персонала и соответствие их действительности;
11. Отсутствие прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией;

12. Плотность оборудования тепловых пунктов;
13. Наличие пломб на расчетных шайбах и соплах элеваторов;
14. Отсутствие задолженности за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель;
15. Наличие собственных и (или) привлеченных ремонтных бригад и обеспеченность их материально-техническими ресурсами для осуществления надлежащей эксплуатации теплопотребляющих установок;
16. Проведение испытания оборудования теплопотребляющих установок на плотность и прочность;
17. Надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий в соответствии с критериями, приведенными в приложении N 3 к настоящим Правилам.
18. К обстоятельствам, при несоблюдении которых в отношении потребителей тепловой энергии составляется акт с приложением Перечня с указанием сроков устранения замечаний, относятся несоблюдение требований, указанных в подпунктах 8, 13, 14 и 17 пункта 16 настоящих Правил.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных