НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ КРИЗИСАМИ

РЕШЕНИЕ № 12
от 25 ноября 2026 года

На основании ст. 34 и 35 Закона № 248/2025 об управлении кризисными ситуациями, п. 11 подп. 11.1, 11.2, 11.5, 11.9 и 11.13 Положения об организации и функционировании Национальной комиссии по управлению кризисами, утвержденного Постановлением Правительства № 346/2026, в период режима повышенной готовности для управления рисками в энергетическом секторе в холодный период года, объявленного Постановлением Правительства № 654/2026, принимая во внимание анализ рисков, представленный Национальным центром по управлению кризисами, учитывая неминуемый риск приостановки деятельности значительного числа АЗС, а также необходимость обеспечения непрерывности распределения нефтепродуктов, Национальная комиссия по управлению кризисами **РЕШАЕТ**:

1. Назначить Министерство энергетики органом, ответственным за управление реагированием на кризис в энергетическом секторе, а Национальный центр по управлению кризисами обеспечивает стратегическую координацию и интегрированный мониторинг на национальном уровне. Органы публичной власти и экономические агенты энергетического и нефтяного секторов ежедневно представляют запрашиваемые оперативные данные и отчеты.

2. Установить абсолютный приоритет электроснабжения для медико-санитарных учреждений, служб экстренной помощи и объектов критической инфраструктуры (в особенности станций забора и перекачки питьевой воды и теплоэнергетических единиц).

3. ГП «Moldelectrica» обнулит значения трансграничных пропускных способностей, доступных для экспорта в часовом интервале 17:00–22:00 (EET), при распределении на сутки вперед. В целях корректировки своей чистой договорной позиции и уменьшения возможных дисбалансов между прогнозируемыми, фактически произведенными и поставленными объемами производители/поставщики электроэнергии, произведенной из местных возобновляемых источников, имеют право осуществлять сделки в течение дня.

При возникновении дефицита, не подлежащего коммерческому покрытию, ГП «Moldelectrica» после исчерпания мер, доступных на рыночном уровне, запросит аварийную помощь у соседних операторов передающих систем и исключительно в качестве крайней меры прибегнет к применению Норматива ручных отключений, защищая жизненно важные объекты.

4. На основании уведомления оператора передающей системы в целях уменьшения дефицита электроэнергии в национальной электроэнергетической системе и увеличения генерирующих мощностей на электростанциях:

4.1. городские теплоэлектроцентрали обеспечат в пределах технических возможностей увеличение производства электроэнергии в режиме когенерации до максимально доступного уровня с соблюдением безопасности эксплуатации установок;

4.2. на период режима повышенной готовности приостанавливается механизм применения положений ст. 9 ч. (2) п. f), g) и m), ч. (4) п. a) и e), ст. 21

ч. (2) п. b), ст. 38 ч. (1) и (2) Закона № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, ст. 130 ч. (1) Закона № 164/2025 об электроэнергии, Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 396/2019 об утверждении Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен на производство электроэнергии городскими теплоэлектроцентралями и тарифов на производство, распределение и поставку тепловой энергии, а также п. 40 и 44 Положения о показателях качества услуг по распределению и поставке тепловой энергии, утвержденного Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 759/2025, а Национальное агентство по регулированию в энергетике:

4.2.1. не применяет санкции и штрафы к обладателям лицензий в случае, если они увеличивают вопреки утвержденным температурным графикам заранее установленные расчетные значения для каждой централизованной системы теплоснабжения;

4.2.2. полностью признает при установлении регулируемых цен на производство электроэнергии расходы, связанные с увеличением мощности генерации электроэнергии в конденсационном режиме, включая затраты, связанные с производством коммерчески неиспользованной тепловой энергии, сброшенной в окружающую среду по технологическим соображениям.

5. При расчете максимальной розничной цены реализации дизельного топлива стандартного типа Национальное агентство по регулированию в энергетике будет использовать среднее значение средних котировок Platts CIF Med Cargo и дополнительно включит надбавку в размере 25 долларов США/тонну сверх специфической коммерческой маржи. Применение противоречащих положений Общих норм расчета и применения цен на основные нефтепродукты стандартного типа, предусмотренных в приложении № 2 к Закону № 461/2001 о рынке нефтепродуктов, приостанавливается по 30 ноября 2026 года включительно.

6. Приостановить применение Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 426/2026 об изменении специфической коммерческой маржи по 30 ноября 2026 года включительно.

7. Таможенная служба разрешит экспорт и реэкспорт дизельного топлива из Международного свободного порта «Джурджулешты» (МСПД) только в случае, если хранимые объемы превышают порог в 7 500 тонн.

8. В отступление от п. 7 Таможенная служба разрешит реэкспорт дизельного топлива из МСПД:

8.1. в целях обеспечения бункеровочных услуг для судов, перевозящих нефтепродукты и имеющих пунктом назначения разгрузки МСПД;

8.2. для товаров, помещенных в МСПД в целях перевалки и/или последующего реэкспорта в Украину, независимо от резидентства оператора/трейдера, при условии представления в момент помещения в МСПД твердых коммерческих контрактов, заключенных до ввоза товаров в МСПД, подтверждающих назначение товаров в Украину.

9. Генеральный оператор МСПД будет ежедневно представлять Таможенной службе информацию о запасах нефтепродуктов стандартного типа, хранящихся в МСПД.

10. Основные нефтепродукты стандартного типа, помещенные под таможенный режим выпуска в свободное обращение (импорт), временного хранения и таможенного склада, не могут быть впоследствии помещены под режим экспорта/реэкспорта.

11. Таможенная служба, подведомственная Министерству финансов, и Генеральный инспекторат Пограничной полиции, подведомственный Министерству внутренних дел, обеспечат приоритетное пересечение государственной границы для наземных транспортных средств, предназначенных для ввоза в Республику Молдова основных нефтепродуктов стандартного типа, в том числе путем выделения отдельных полос доступа в зависимости от пропускной способности инфраструктуры каждого пункта пропуска через государственную границу и при строгом соблюдении требований пожарной безопасности.

12. ГП «Железная дорога Молдовы» обеспечит абсолютный приоритет движения и маневров на национальной железнодорожной сети для железнодорожных перевозок основных нефтепродуктов стандартного типа.

13. Системные операторы будут в приоритетном порядке рассматривать заявления на подключение к сети / подачу напряжения для генерирующих мощностей на базе возобновляемых фотоэлектрических/ветровых источников энергии с компонентом аккумуляторных систем хранения, строительные работы по которым завершены, путем сокращения сроков рассмотрения в пределах имеющихся административных возможностей оператора.

14. В период режима повышенной готовности установки хранения энергии, а также ветроэлектростанции или фотоэлектрические электростанции с установками хранения на одной площадке освобождаются от процедуры авторизации, установленной ст. 106 Закона № 164/2025 об электроэнергии, с информированием Комиссии по авторизации.

15. Для мощностей по генерации/хранению электроэнергии, находящихся в процессе строительства, срок действия разрешений на подключение которых истек начиная с июля 2026 года и в отношении которых не было вынесено постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике о применении платы за неиспользование, по заявлению заявителя и в пределах доступной на момент подачи заявления мощности, с актуализацией возможных гибких условий, в зависимости от обстоятельств, разрешения на подключение продлеваются системными операторами на следующих условиях:

15.1. срок действия продленного таким образом разрешения на подключение не превысит 3 месяцев с даты утверждения продления системным оператором (рассмотрение заявления осуществляется в течение 5 дней), без возможности повторного продления;

15.2. заявитель прилагает к заявлению, помимо действующего разрешения на строительство, письменное обязательство о подаче напряжения на электростанцию в срок, указанный в подп. 15.1, с применением в случае несоблюдения принятого обязательства платы за неиспользование, предусмотренной Инструкцией о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утвержденной Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 277/2025.

16. В процессе разработки, согласования и утверждения детальных градостроительных планов (ДГП) компетентные органы и организации обеспечат в приоритетном порядке рассмотрение представленной документации и выдачу необходимых заключений, в связи с чем:

16.1. Национальное агентство общественного здоровья обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случаях, предусмотренных профильным законодательством;

16.2. Национальное агентство по улучшению земель обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП, относящейся к объектам сельскохозяйственной инфраструктуры;

16.3. Министерство культуры обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория включает исторические памятники и/или их охранные зоны;

16.4. Агентство по охране окружающей среды обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случаях, предусмотренных профильным законодательством;

16.5. Национальный инспекторат по техническому надзору обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП с точки зрения соблюдения требований пожарной безопасности;

16.6. Орган гражданской авиации обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП относительно размещения в зоне авиационных сервитутов проектов по производству электроэнергии ветроэлектростанциями;

16.7. АО «Государственная администрация автомобильных дорог» обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория расположена в охранной зоне дорог категорий M, R и G;

16.8. Железнодорожное агентство обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория расположена в охранной зоне железной дороги;

16.9. системные операторы обеспечат в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория расположена в охранной зоне соответствующих сетей;

16.10. Министерство обороны обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория расположена вблизи земель или специальных сооружений, предназначенных для нужд национальной безопасности и обороны, либо зон военного интереса;

16.11. Генеральный инспекторат Пограничной полиции обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП в случае, если регламентируемая территория расположена в пограничной зоне;

16.12. компетентный главный архитектор обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение и согласование документации ДГП согласно полномочиям, установленным законодательством;

16.13. Публичное учреждение «Офис обустройства территории, градостроительства, строительства и жилья» обеспечит в приоритетном порядке рассмотрение запросов о согласовании детальных градостроительных планов с изложением мнения, касающегося исключительно области градостроительства.

17. Таможенные формальности в отношении оборудования, предназначенного для проектов в области возобновляемой энергетики и хранения энергии, классифицированного согласно тарифным позициям Комбинированной товарной номенклатуры, представленным Министерством энергетики, будут осуществляться в приоритетном порядке в зависимости от операционных возможностей, доступных Таможенной службе, и в той мере, в какой отсутствуют другие товары, которым в соответствии с применимым законодательством или в зависимости от конкретных обстоятельств должен быть предоставлен приоритет.

18. Органы центрального и местного публичного управления сократят не менее чем на 20% институциональное потребление горючего по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года и обеспечат сокращение не менее чем на 50% потребления электроэнергии для уличного освещения, за исключением ситуаций обеспечения непрерывности деятельности критической инфраструктуры и основных служб.

Меры по сокращению институционального потребления горючего не применяются к потреблению, связанному с оперативными миссиями и обеспечением критически важных служб органов власти.

Сокращение потребления электроэнергии для уличного освещения будет осуществляться с сохранением освещения в зонах с повышенным криминогенным и дорожно-транспортным риском, определенных органами местного публичного управления совместно с территориальными подразделениями полиции.

19. В целях предотвращения рисков отключения электроэнергии, а также снижения потенциальных значительных затрат, вызванных потреблением аварийной электроэнергии, начиная с 25 ноября 2026 года будут предприняты меры по снижению потребления согласно приложению.

20. В период режима повышенной готовности в энергетическом секторе не затрагиваются процедуры изменения, зачисления в распоряжение, приостановления или прекращения служебных отношений для персонала профессиональной группы «Общественный порядок и безопасность государства».

21. В целях срочного увеличения мощностей по генерации электроэнергии из возобновляемых источников и укрепления безопасности электроснабжения в холодный период 2026–2027 годов системные операторы завершат процедуры подключения и выдадут в течение 15 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего решения разрешения на подключение на гибких условиях для мощностей по генерации электроэнергии из возобновляемых источников (за исключением фотоэлектрических установок без систем хранения) и установок хранения, для которых до даты вступления в силу Положения о подключении к электрическим сетям и оказании услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденного Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 311/2026, совокупно выполнены следующие условия:

21.1. подано заявление о выдаче или изменении разрешения на подключение в целях подключения либо увеличения мощности установки генерации/хранения на гибких условиях;

21.2. системный оператор определил и сообщил заявителю технические условия работы в гибком режиме и/или направил заявителю на подписание соглашение о функционировании/подключении на гибких условиях;

21.3. заявитель принял условия, установленные системным оператором, подписал и вернул оператору соглашение о подключении на гибких условиях.

22. Разрешения на подключение, предусмотренные в п. 21, выдаются с сохранением технических условий и ограничений функционирования, согласованных ранее между заявителем и системным оператором. Условия о временном, полном или частичном ограничении, вплоть до 0 МВт, выдачи и/или отбора электроэнергии в сеть, а также обязанность выполнения оперативных распоряжений системного оператора применяются с момента ввода электростанции в эксплуатацию.

23. В условиях отсутствия фактических перегрузок системные операторы выдадут разрешения на подключение с предельным сроком действия не более 6 месяцев с даты выдачи (без возможности продления/изменения срока действия разрешения) на гибких условиях для установки систем хранения электроэнергии мощностью, равной или превышающей 1 МВт, и емкостью хранения более 2 МВт·ч, исключительно по заявлениям, поданным до 15 сентября 2026 года на основании п. 5 Решения Национального центра по управлению кризисами № 6 от 26 августа 2026 года, по которым разрешения не были выданы до прекращения режима повышенной готовности, в пределах лимита 200 МВт совокупной общей мощности, включая мощности, скоординированные с операторами распределительных систем, при соблюдении следующих условий:

23.1. разрешения на подключение будут включать условия об ограничении выдачи/отбора электроэнергии в случае возникновения фактических перегрузок сети вследствие ввода в эксплуатацию электростанций на основании разрешений на подключение, действительных на дату выдачи соответствующего разрешения, на основании настоящего решения;

23.2. разрешения на подключение для установок хранения, предусматривающих отбор электроэнергии из сети, установят часовые интервалы, в которые разрешен отбор. В часовых интервалах 06:00–09:00 и 18:00–23:00 отбор электроэнергии из сети в целях зарядки установок хранения не разрешается;

23.3. финансовая гарантия надлежащего исполнения, относящаяся к разрешениям на подключение, формируется в соответствии с Инструкцией о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утвержденной Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 277/2025.

24. Приостановить до 24 декабря 2026 года процедуру применения ст. 13 ч. (25) и (27) Закона о метрологии № 19/2016 исключительно в отношении использования при розничной торговле нефтепродуктами и сжиженным газом несоответствующих измерительных и регистрирующих систем (отозванный сертификат), находившихся в эксплуатации на 21 октября 2026 года, при соблюдении условий, изложенных в п. 25.

25. Использование при розничной торговле нефтепродуктами и сжиженным газом измерительных и регистрирующих систем с отозванным сертификатом разрешается в переходном режиме, если совокупно выполнены следующие условия:

25.1. система располагает действительным бюллетенем метрологической поверки, выданным аккредитованной лабораторией;

25.2. оператор представляет в Государственную инспекцию по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей до 30 ноября 2026 года список станций и систем (номер АЗС, адрес, номер системы, бюллетень);

25.3. в срок не более 10 календарных дней с момента опубликования настоящего решения система подвергается внеочередной метрологической поверке, включая проверку целостности пломб и программного обеспечения, а отчет направляется в Государственную инспекцию по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей;

25.4. запрещается любое вмешательство в систему или топливораздаточную колонку без предварительного уведомления Государственной инспекции по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей;

25.5. налоговый учет ведется в обычном режиме и доступен Государственной налоговой службе и Государственной инспекции по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей;

25.6. каждый экономический оператор публикует на своей официальной странице список станций, сертификаты которых были отозваны из-за несоответствия.

26. Системы и колонки, не соответствующие условиям, предусмотренным в п. 25, остаются под запретом, а Государственная инспекция по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей распоряжается об их остановке с применением принудительных мер.

27. Операторы представляют до 1 декабря 2026 года план замены систем средствами измерения, имеющими утверждение типа и действительную поверку, со сроками по станциям. Окончательный срок замены устанавливается по предложению Государственной инспекции по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей и не может превышать 24 декабря 2026 года.

28. Аккредитованные лаборатории обеспечивают в приоритетном порядке поверку заменяющих средств измерения и продолжают метрологическую поверку несоответствующих систем до их замены.

29. Государственная инспекция по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей приостанавливает исполнение предписаний о запрете использования несоответствующих систем (отозванный сертификат) и не применяет административные штрафы, связанные с их использованием, на период приостановления.

30. Государственная инспекция по надзору за непродовольственными товарами и защите прав потребителей осуществляет метрологический надзор и еженедельно отчитывается перед Национальным центром по управлению кризисами и Министерством энергетики.

31. Настоящее решение принимается без ущерба для вынесенных судебных решений и мер, предписанных судебными инстанциями или Национальным институтом метрологии, не являясь восстановлением в силе отозванных сертификатов и освобождением от юридической ответственности виновных лиц.

32. Настоящее решение является обязательным и подлежит исполнению всеми органами публичной власти, учреждениями, экономическими агентами, аккредитованными лабораториями и гражданами, вступает в силу со дня принятия и незамедлительно публикуется на официальных веб-сайтах Правительства и Национального центра по управлению кризисами.

33. Мониторинг исполнения настоящего решения возлагается на Национальный центр по управлению кризисами.

Председатель Комиссии, **Василе ТОФАН**
Премьер-министр

Приложение к Решению Национальной комиссии
по управлению кризисами № 12 от 25 ноября 2026 года

МЕРЫ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТРЕБЛЕНИЯ

1. Администраторы общественных зданий и коммерческих единиц обеспечат, в том числе путем размещения инструкций и информационных материалов:

1.1. снижение внутреннего освещения зданий не менее чем на 30%, там где это возможно, и его отключение, как только помещения становятся незанятыми;

1.2. отключение фонтанов, витрин, декоративного, архитектурного и рекламного освещения (внутреннего и наружного), за исключением освещения вывески (в значении Закона № 62/2022 о рекламе) в рабочие часы;

1.3. ограничение работы движущихся лестниц/эскалаторов в часовых интервалах 06:00–09:00 и 17:00–22:00.

2. Предприятия с энергоемким производственным процессом (электрические печи, электродуговые сварочные аппараты, электроплавильные установки и др.) организуют график работы таким образом, чтобы процессы, в которых используется большая часть электроэнергии, выполнялись вне часовых интервалов 06:00–09:00 и 17:00–22:00.

3. Администраторы предприятий водоснабжения и канализации отрегулируют режим работы насосов накопительных резервуаров таким образом, чтобы свести к минимуму потребление электроэнергии в часовых интервалах 06:00–09:00 и 17:00–22:00 и максимально использовать потенциал накопительных резервуаров.

4. Органы центрального и местного публичного управления оценят возможности и примут необходимые меры для снижения потребления электроэнергии, особенно в пиковые часы (06:00–09:00 и 17:00–22:00), но без ущерба для безопасности и здоровья граждан или функционирования основных служб, особенно функционирования медико-санитарных учреждений и служб скорой медицинской помощи.

Запрещается отключение от электроэнергии медико-санитарных учреждений, центров оперативного командования и координации, диспетчерских и систем связи специализированных экстренных служб, за исключением ситуаций крупной аварии, в случае которых они будут повторно подключены с абсолютным приоритетом.

5. Администраторы многоквартирных жилых домов и других зданий с лифтами разместят в месте их вызова на первом этаже объявление: «*В связи с риском отключения электроэнергии в часы пикового потребления не рекомендуется пользоваться лифтом в часовых интервалах 06:00–09:00 и 18:00–22:00 во избежание его остановки во время движения*».

6. В целях повышения осведомленности общественного мнения о необходимости и важности рационального потребления энергетических ресурсов поставщики медиауслуг, обладатели лицензий на вещание обеспечат трансляцию в часы наибольшей аудитории материалов информационного содержания о мерах по повышению эффективности потребления энергетических ресурсов, таких как *«Экономьте электроэнергию в часы пик: в часовых интервалах 06:00–09:00 и*

17:00–22:00, чтобы платить меньше и избежать риска отключений» или *«Эффективно потребляйте электроэнергию и топливо»*.