



МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

П Р И К А З

07 июня 2025г.

№ 541

г. Тирасполь

Об утверждении Положения о системном операторе электроэнергетической системы  
Приднестровской Молдавской Республики

В соответствии с Законом Приднестровской Молдавской Республики от 28 сентября 2009 года № 874-3-IV «Об электроэнергетике» (САЗ 09-40), с Постановлением Правительства Приднестровской Молдавской Республики от 28 декабря 2017 года № 376 «Об утверждении Положения, структуры и предельной штатной численности Министерства экономического развития Приднестровской Молдавской Республики» (САЗ 18-1) с изменениями и дополнениями, внесенными постановлениями Правительства Приднестровской Молдавской Республики от 28 декабря 2017 года № 377 (САЗ 18-1), от 7 июня 2018 года № 187 (САЗ 18-23), от 14 июня 2018 года № 201 (САЗ 18-25), от 6 августа 2018 года № 269 (САЗ 18-32), от 10 декабря 2018 года № 434 (САЗ 18-50), от 26 апреля 2019 года № 145 (САЗ 19-16), от 31 мая 2019 года № 186 (САЗ 19-21), от 22 ноября 2019 года № 405 (САЗ 19-46), от 26 декабря 2019 года № 457 (САЗ 19-50), от 26 декабря 2019 года № 459 (САЗ 20-1), от 25 февраля 2020 года № 40 (САЗ 20-9), от 6 июля 2020 года № 231 (САЗ 20-28), от 10 ноября 2020 года № 395 (САЗ 20-46), от 20 января 2021 года № 9 (САЗ 21-3), от 30 июля 2021 года № 255 (САЗ 21-30), от 30 декабря 2021 года № 424 (САЗ 21-52), от 24 января 2022 года № 19 (САЗ 22-3), от 14 апреля 2022 года № 133 (САЗ 22-14), от 16 августа 2022 года № 300 (САЗ 22-32), от 23 декабря 2022 года № 489 (САЗ 22-50), приказываю:

1. Утвердить Положение о системном операторе электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики, согласно Приложению к настоящему Приказу.
2. Настоящий Приказ вступает в силу со дня подписания.

Заместитель Председателя Правительства  
Приднестровской Молдавской Республики –  
министр экономического развития  
Приднестровской Молдавской Республики

С.А. Оболоник

ПОЛОЖЕНИЕ  
о системном операторе электроэнергетической системы  
Приднестровской Молдавской Республики

1. Общие положения

1. Системный оператор электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики (далее - системный оператор) осуществляет единоличное (либо в порядке, определенном соглашениями с системными операторами граничащих с Приднестровской Молдавской Республикой государств) центральное оперативно-диспетчерское управление электроэнергетической системой Приднестровской Молдавской Республики посредством управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномочен на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, крупных потребителей электрической энергии.

2. В зону диспетчерского управления системного оператора входят субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии с управляемой нагрузкой, крупные потребители электрической энергии, расположенные на территории Приднестровской Молдавской Республики.

2. Основные принципы центрального  
оперативно-диспетчерского управления

3. В ходе осуществления своей деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению системный оператор обязан руководствоваться следующими основными принципами оперативно-диспетчерского управления:

- а) обеспечение баланса производства и потребления электрической энергии;
- б) безусловное исполнение субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии с управляемой нагрузкой, крупными потребителями оперативных диспетчерских команд и распоряжений системного оператора;
- в) осуществление мер, направленных на обеспечение непрерывности подачи электроэнергии, безопасного функционирования электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики и предотвращение возникновения аварийных ситуаций;
- г) обеспечение долгосрочного и краткосрочного прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии;
- д) приоритетность режимов комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в осенне-зимний период регулирования режимов работы генерирующего оборудования;
- е) экономическая эффективность оперативных диспетчерских команд и распоряжений, основанная на оптимизации режимов работы энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики по критерию минимизации суммарных затрат покупателей электрической энергии, при соблюдении принципов системной надежности и обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом и розничном рынках;
- ж) ответственность системного оператора и их должностных лиц перед субъектами рынка электроэнергии за результаты действий, осуществляемых с нарушением

действующего законодательства Приднестровской Молдавской Республики, порядка оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и правил рынка.

### 3. Основные задачи системного оператора

4. Основными задачами системного оператора являются:

- а) составление и исполнение балансов производства и потребления электрической энергии;
- б) обеспечение надежности электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики и показателей качества электрической энергии;
- в) принятие мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым в сфере производства, передачи и распределения электрической энергии;
- г) обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращение возникновения аварийных ситуаций;
- д) обеспечение долгосрочного и краткосрочного прогнозирования объемов производства и потребления электрической энергии;
- е) экономическая эффективность оперативных диспетчерских команд и распоряжений, основанная на оптимизации режимов работы электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;
- ж) обеспечение надёжного функционирования технических средств электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;
- з) обеспечение нормального функционирования автоматизированных систем управления технологическими процессами, автоматизированных систем диспетчерского управления.

### 4. Функции системного оператора

5. В ходе оперативно-диспетчерского управления системный оператор выполняет следующие функции:

- а) обеспечивает соблюдение установленных параметров надежности функционирования энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики и качества электрической энергии, в том числе:
  - 1) поддерживает заданные уровни напряжения в контрольных точках энергосистемы;
  - 2) участвует в поддержании и регулировании частоты электрического тока;
- б) управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики, в том числе:
  - 1) определяет режимы работы оборудования, устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления, находящихся в его оперативном управлении и ведении;
  - 2) организует расчёты режимов работы электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;
  - 3) обеспечивает функционирование автоматизированной системы диспетчерского управления;
- в) осуществляет учет и регистрацию договоров купли-продажи, поставки электрической энергии;
- г) осуществляет организацию системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии, в том числе:
  - 1) проводит анализ фактических показателей работы электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;
  - 2) организует сбор информации о фактической выработке и потреблении электрической энергии;

- 3) организует метрологическое обеспечение коммерческого учёта электрической энергии;
- 4) обеспечивает техническое обслуживание каналов образующих устройств центральной диспетчерской службы со всеми объектами управления;
- 5) организует сбор и доставку на диспетчерский пункт данных телесигнализации, телеизмерения, передачу команд телеуправления и телеметрии;
- б) обеспечивает функционирование и развитие автоматизированной системы контроля и учёта электрической энергии и мощности;
- д) прогнозирует объёмы производства и потребления в сфере электроэнергетики, в том числе:
- 1) участвует в работе по прогнозированию потребления и выработки электрической энергии;
- 2) участвует в разработке балансов электрической энергии по электроэнергетической системе Приднестровской Молдавской Республики: годовых, месячных, суточных;
- е) осуществляет согласование использования (ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) и (или) ввода в ремонт (вывода из ремонта) объектов электроэнергетики, в том числе:
- 1) согласовывает графики вывода в ремонт объектов электроэнергетики, а также ввода их после ремонта;
- 2) обеспечивает режимные условия для вывода в ремонт объектов электроэнергетики, а также ввода их после ремонта;
- ж) выдает субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательные для исполнения оперативные диспетчерские команды и распоряжения, связанные с осуществлением функций системного оператора;
- з) осуществляет разработку, оптимальных суточных графиков работы энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;
- и) осуществляет регулирование подачи электрического тока и мощности в соответствии с установленными государственными стандартами, обеспечение функционирования системной и противоаварийной автоматики, в том числе:
- 1) обеспечивает функционирование системной автоматики;
- 2) задаёт величины автоматической частотной разгрузки, уставки специальной автоматики отключения нагрузки;
- 3) организует расчёты уставок релейной защиты, системной автоматики, определяет места её размещения;
- к) осуществляет организацию и управление режимами параллельной работы электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики и электроэнергетических систем иностранных государств;
- л) принимает участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к передающей электрической сети технологических требований, обеспечивающих работу указанных субъектов в составе энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики, в том числе выдаёт задание на разработку и развитие средств автоматизации, учёта, релейной защиты;
- м) в ситуациях, связанных с угрозой нарушения целостности или работоспособности электроэнергетической системы, либо при ликвидации системных аварий - реализацию мер, направленных, прежде всего, на обеспечение работоспособности объектов системного значения;
- н) балансирует электроэнергетическую систему Приднестровской Молдавской Республики.

## 5. Взаимоотношения

6. Взаимоотношения с субъектами электроэнергетики, расположенными вне зоны оперативно-диспетчерского управления, на территории смежных государств, строятся на основе технических соглашений.

7. Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии с управляемой нагрузкой, крупные потребители, заключают с системным оператором договоры возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

8. При взаимодействии с электростанциями системный оператор:

- а) участвует в прогнозировании режимов работы электростанций на перспективу;
- б) согласовывает график работы электростанций.

9. Старшим оперативно-техническим руководителем электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики является диспетчер центральной диспетчерской службы системного оператора. Для выполнения функций системного оператора он имеет право:

а) отдавать распоряжения оперативно-технического характера оперативному персоналу субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, крупных потребителей по вопросам, входящим в его компетенцию и требовать безусловного их выполнения;

б) самостоятельно принимать решения и осуществлять мероприятия по восстановлению нормального режима при ликвидации аварий в электроэнергетической системе Приднестровской Молдавской Республики;

в) приостанавливать производство ремонтных, эксплуатационных и монтажных работ на объектах электроэнергетики в случае грубого нарушения им требований правил технической эксплуатации, охраны труда, пожарной безопасности, производственных инструкций;

г) самостоятельно решать все вопросы эксплуатации объектов электроэнергетики, находящихся в его оперативном ведении и управлении;

д) не выполнять оперативные распоряжения диспетчеров смежных электроэнергетических систем, если они создают угрозу безопасности людей, сохранности объектов электроэнергетики и электроэнергетической безопасности Приднестровской Молдавской Республики.

## 6. Ответственность системного оператора

10. Системный оператор несет ответственность за:

- а) разработку и осуществление надежных и экономичных режимов работы;
- б) обеспечение уровня напряжения в контрольных точках;
- в) аварии, отказы и другие технологические нарушения;
- г) соблюдение Правил технической эксплуатации, охраны труда, технических регламентов работниками системного оператора;
- д) результаты действий, осуществляемых с нарушением действующего законодательства Приднестровской Молдавской Республики, порядка оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике перед субъектами электроэнергетики;
- е) организацию надежного управления объектами электроэнергетики.