

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

**об утверждении Положения о измерении электрической
энергии в коммерческих целях**

№ 211 от 14.04.2006

Мониторул Официал № 102-105/369 от 07.07.2006

* * *

На основании ст.5 и 6 Закона об электроэнергии № 137 от 17.09.98 года (М.О. № 111-113 от 17.12.98 г.), в целях приведения национальных норм регулирования к принципам Европейского Союза, создания необходимых условий для полной либерализации рынка электрической энергии, а также для модернизации существующей системы измерения потоков электрической энергии Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положения об измерении электрической энергии в коммерческих целях (прилагается).

2. Положение о измерении электрической энергии в коммерческих целях ввести в действие со дня опубликования в Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

**Директор
Директор**

**Анатоли Бурлаков
Николае Трибой**

**Кишинэу, 14 апреля 2006 г.
№ 211.**

Утверждено
Постановлением Административного
совета НАРЭИ
№ 211 от 14.04.06 г.

Зарегистрировано:
Министерство юстиции
№ 454 от 29.06.06 г.
Министр Виктория Ифтоди

**Положение
об измерении электрической энергии в коммерческих целях**

I. Цель настоящего Положения

1. Настоящее Положение об измерении электрической энергии в коммерческих целях (далее – Положение) разработано в соответствии с положениями Закона об электрической энергии № 137-XIV от 17.09.98 г. (Monitorul Oficial № 111-113 от 17.12.98 г.), Закона об энергетике № 1525-XIII от 19.02.98 г. (Monitorul Oficial № 50-51 от 4.06.98 г.), Закона о метрологии № 647-XIII от 17.11.95 г. (Monitorul Oficial № 13 от 29.02.96 г.), Правилами устройства электроустановок, Положением о поставке и использовании электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства № 1194 от 22.11.05 г. (Monitorul Oficial № 168-171/1367 от 16.12.05 г.), действующими в Республике Молдова стандартами и устанавливает обязательность и принципы коммерческого учета объемов произведенной, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, транспортируемой, распределяемой, поставляемой и потребленной электрической энергии.

II. Область применения

2. Настоящее Положение применяется ко всем точкам учета объемов электрической энергии в коммерческих целях. Точки учета электрической энергии в технических целях не являются предметом настоящего Положения.

3. Условия Положения применяются при:
определении точек учета;

измерении объемов выработанной, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, транспортируемой, распределяемой, поставляемой и потребляемой электрической энергии;

определении функций и обязанностей производителей, собственников электрических станций, Оператора Системы, распределительных предприятий, поставщиков и потребителей электрической энергии, связанных с учетом электроэнергии;

сборе данных средств учета электрической энергии в коммерческих целях, а также снятия показаний средств учета в целях выставления счетов-фактур и содержания базы данных;

представлении данных о средствах учета электрической энергии в коммерческих целях, а также данных о снятых показаниях средств учета в целях выставления счетов-фактур и обеспечения прозрачности деятельности по учету электрической энергии;

измерении значений величин, свойственных системным услугам, сбору и накоплению соответствующих данных.

4. Положение применяется в обязательном и недискриминационном порядке к производителям, собственникам электрических станций, Оператору Системы, распределительным предприятиям, поставщикам и потребителям электрической энергии.

5. Положение применяется в обязательном порядке при выдаче разрешений на подключение к электрической сети, монтаж и эксплуатацию средств учета.

6. Положением устанавливаются правила измерения:

а) объемов электрической энергии, поставленной от электрических станций в электропередающую и/или электrorаспределительную сеть, а также объема электрической энергии, потребляемой электрическими станциями во время их остановки;

б) объемов электрической энергии, поступающей в электропередающую сеть;

с) объемов электрической энергии, транспортируемой Оператором Системы и поступающей в распределительные сети;

д) объемов импортируемой, экспортируемой и транзитируемой по электроэнергетической системе электрической энергии;

е) объемов электрической энергии в точках обмена между электrorаспределительными сетями;

ф) объемов электрической энергии, поставленной потребителям, в том числе независимым;

г) значений величин, свойственных системным услугам, предоставленным поставщиками данных услуг.

III. Понятия и определения

7. Понятия, используемые в настоящем Положении, имеют следующие значения:

Деятельность по измерению	Совокупность действий (собственно учёт, снятие показаний средств учёта, сбор показаний средств учёта, управление базой данных о средствах учёта и представление сведений об учёте электрической энергии), осуществляемых производителем, Оператором Системы, распределительным предприятием и поставщиком и направленных на измерение и регистрацию объемов электрической энергии.
Счётчик электрической энергии	Электрический прибор, предназначенный для измерения объёма проходящей по цепи электрической энергии.
Контрольный счетчик	Счетчик электрической энергии, установленный для измерения тех же величин что и коммерческий счетчик с целью проверки правильности регистрации коммерческого счетчика.
Счётчик с поправками потерь	Прибор учёта, который может определять и регистрировать потери электрической энергии между пунктом учёта и пунктом разграничения собственности.
Средство учёта	Совокупность приборов или систем, предназначенных для измерения мощности и учёта объёма производимой, транспортируемой, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, распределенной или поставленной

	электрической энергии.
Место потребления	Месторасположение установок потребителя, включая установки субпотребителей, где потребляется электрическая энергия, поставленная через один или несколько пунктов питания. Один потребитель может иметь несколько мест потребления.
Оператор Системы	Организация, управляющая электроэнергетической системой Республики Молдова в соответствии с лицензиями на транспорт электрической энергии и центральную диспетчерскую деятельность. На момент утверждения Положения это ÎS "Moldelectrica".
Точка учёта	Место в электроэнергетической системе или на межсистемных связях, где в коммерческих целях осуществляется измерение объёмов производимой, транспортируемой, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, распределенной и поставленной электрической энергии.
Автоматизированная система учёта	Совокупность оборудования, обеспечивающего коммерческий учёт объёмов произведенной, транспортируемой, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, распределяемой или поставленной электрической энергии, автоматический сбор показаний счётчиков электрической энергии, накопление и сохранение этих данных в базе данных и имеющего возможность передачи информации.

IV. Общие положения

8. Деятельность по измерению осуществляется производителем, собственником электрической станции, Оператором Системы, распределительным предприятием и поставщиком электрической энергии.

9. Оператор Системы обязан снять показания средств учета, установленных в точках учета объемов производимой/потребляемой электрическими станциями, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой через электроэнергетическую систему электрической энергии, и вместе с соответствующим распределительным предприятием снять показания средств учета, установленных в точках учета объемов электрической энергии, поступающей в распределительную сеть из сети электропередачи и/или от электрических станций.

10. Оператор Системы также снимает вместе с поставщиком или распределительным предприятием, если они не отказались принять участие, показания средств учета электрической энергии, поставленной потребителям, чьи электроустановки подключены к передающей сети.

11. Распределительное предприятие обязано снимать показания средств учета всем потребителям, электроустановки которых подключены к распределительной сети, а также показания средств учета, установленных в разграничительных пунктах между установками распределительных предприятий с электроустановками Оператора Системы и электрической станцией.

12. Распределительное предприятие и поставщик имеют право участвовать с Оператором Системы при снятии показаний средств учета, принадлежащих потребителям, электроустановки которых подключены к передающей сети, и средств учета объемов электрической энергии, поступающей в распределительные сети из передающей сети и/или от электрических станций.

13. Распределительное предприятие вправе установить контрольные счетчики электрической энергии для определения объемов электрической энергии, поступившей в ее распределительную сеть. С согласия производителя (собственника электрической станции) или Оператора Системы распределительное предприятие может установить контрольные счетчики электрической энергии и в других точках учета потоков электрической энергии. Контрольные счетчики электрической энергии должны иметь такие же характеристики, как и коммерческие счетчики электрической энергии.

14. Оператор Системы обязан выполнять требование распределительного предприятия /поставщика относительно участия при контроле и/или снятии показаний средств учета потребителям, электроустановки которых подключены к передающей сети.

15. Для осуществления деятельности по измерению производитель, собственник электрической станции, Оператор Системы и распределительное предприятие имеют следующие обязанности:

а) обеспечивать в соответствии с положениями настоящего Положения и законодательством оснащение узаконенными, адекватными, метрологически поверенными средствами учета всех точек учета, находящихся в их ответственности;

б) обеспечивать конфигурирование, установку, периодическую метрологическую поверку и эксплуатацию средств учета в соответствии с условиями настоящего Положения и действующим законодательством;

с) обеспечивать измерение всех необходимых параметров в зависимости от категории точек учета, находящихся в их ответственности;

д) обеспечивать работу средств учета в классе точности, указанной для категории, для которой он был разработан;

е) обеспечивать соблюдение требований защиты так, как они были определены для каждой точки учета;

ф) обеспечивать доступ к информации из базы данных средств учета в соответствии с настоящим Положением;

г) обеспечивать доступ к средствам учета, включая контрольные, измеряющие электрическую энергию, поступающую /выходящую из своей электрической сети, для снятия показаний на месте, проверки функционирования, схемы подключения и пломб;

h) разработать и применять после согласования с Национальным агентством по регулированию в энергетике процедуры контроля средств учета;

и) разработать и применять после согласования с Национальным агентством по регулированию в энергетике процедуру определения поправок в случае если точка учета не совпадает с пунктом разграничения собственности;

j) обеспечивать защиту первичных данных и результатов их обработки;

к) обеспечивать сбор показаний средств учета и их накопление;

l) разработать и применять после согласования с Национальным агентством по регулированию в энергетике процедуры расчета объемов электрической энергии в случае выхода из строя средств учета;

м) для систем автоматического чтения показаний определить и применять резервные процедуры чтения данных в случае неисправностей в этих системах или линий связи.

16. Производитель, собственник электрической станции, Оператор Системы и распределительное предприятие обязаны обеспечивать в кратчайшие сроки восстановление работы или замену поврежденных средств учета.

17. Распределительное предприятие будет действовать в соответствии с Положением о поставке и пользовании электрической энергии в случае выхода из строя средств учета, установленных у потребителей, электроустановки которых подключены к распределительной сети.

18. Оператор Системы и распределительное предприятие обязаны предоставлять поставщикам запрашиваемую информацию о средствах учета и показаниях средств учета, установленных у потребителей, с которыми поставщики заключили договора поставки электрической энергии.

19. Средства учета должны обеспечить измерение объемов электрической энергии:

а) произведенной генераторами электрических станций;

б) использованной для собственных и хозяйственных (отдельно) нужд электрических станций и подстанций;

с) использованной для собственных нужд электроэнергетической системой;

д) поставленной потребителям через прямые электрические линии от электрических станций;

е) поставленной в другие системы или полученной от них;

ф) поставленной потребителям, электроустановки которых подключены к передающей или распределительной сети;

г) переданной через транзитные линии (в каждом направлении отдельно);

h) экспортированной.

V. Категории точек учета

20. Настоящее Положение устанавливает следующие категории точек учета электрической энергии в зависимости от определенных требований, выдвигаемых к средствам учета ответственными за их приобретение, установку и осуществление деятельности по измерению:

Категория А: Точка учета объемов электрической энергии, поставляемой в передающую или распределительную сеть от электрических станций.

Категория В: Точка учета объемов импортируемой, экспортируемой и транзитируемой электрической энергии, точки учета на межсистемных связях с другими электроэнергетическими системами и точки учета объемов электрической энергии, поступающей в распределительную сеть из передающей сети.

Категория С: Точка учета объемов электрической энергии, поставляемой потребителям, чьи электроустановки непосредственно подключены к передающей сети, независимо от напряжения электрической линии или первичного/вторичного напряжения силового трансформатора.

Категория D: Точка учета объемов электрической энергии, отпускаемой потребителям, чьи электроустановки присоединены к распределительной сети с напряжением 6 кВ и выше или которые владеют /распоряжаются подстанциями или трансформаторами.

Категория Е: Точки учета объемов электрической энергии, поставленной потребителям, чьи электроустановки подключены к распределительной сети, за исключением относящихся к категории D.

21. Точка учета и установки средств учета устанавливаются в пункте разграничения собственности. Отклонения от этого положения возможны в обоснованных случаях.

22. При наличии мест потребления, электроснабжение которых осуществляется через несколько питающих установок, может быть определено несколько точек учета.

VI. Приобретение, установка, эксплуатация и содержание средств учета

23. Средства учета, устанавливаемые в точках учета категории А, приобретаются производителями или собственниками электрических станций.

24. Установка, эксплуатация, периодическая метрологическая поверка, ремонт и замена средств учета в точках учета категории А осуществляются производителем или собственником электрической станции за свой счет.

25. Производитель, собственник электрической станции, ответствен за целостность средств учета и наложенных на них пломб.

26. Оператор Системы ответствен за приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену средств учета, установленных в точках учета категории В. Оператор Системы ответствен за целостность соответствующих средств учета и наложенных пломб.

27. Оператор Системы ответствен за установку, эксплуатацию, обслуживание и периодическую метрологическую поверку средств учета, установленных в точках учета категории С. Затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену средств учета поставленной электрической энергии, установленных в точках учета категории С, оплачиваются соответствующими потребителями.

28. Потребители, чьи электроустановки подключены непосредственно к передающей сети, несут ответственность за целостность средств учета и наложенных на них пломб.

29. Распределительное предприятие ответственно за установку, эксплуатацию, обслуживание и периодическую метрологическую поверку средств учета, установленных в точках учета категорий D, Е.

30. Потребители, чьи электроустановки присоединены к распределительной сети напряжением 6 кВ и выше и/или владеющие /располагающие подстанциями или трансформаторами, оплачивают затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену средств учета отпускаемой электрической энергии, установленных в точках учета категории D.

31. Потребители, которым поставляется электрическая энергия через точки учета категории Е, оплачивают затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену средств учета. Исключение от этого правила составляют лишь бытовые потребители,

которые приобретают средства учета для новых мест потребления и оплачивают работы по установке, а впоследствии эксплуатация, периодическая метрологическая поверка, ремонт и замена средств учета осуществляются распределительным предприятием за свой счет.

32. Ответственность за целостность средств учета, расположенных в точках учета категорий D и E, и наложенных пломб возлагается на соответствующих потребителей.

33. Ремонт и/или замена средства учета осуществляется за счет бытового потребителя в случае повреждения средства учета по его вине.

34. Изменение места установки средства учета или его типа по заявке бытового потребителя осуществляется за его счет.

35. Оператор Системы, распределительное предприятие или поставщик ремонтирует или заменяет средства учета, установленные у потребителя и электрической станции, в случае их выхода из строя вследствие действий соответствующего персонала Оператора Системы, распределительного предприятия или поставщика.

VII. Требования к средствам учета

7.1. Общие требования к средствам учета

36. Электронные и индукционные счетчики электрической энергии должны быть узаконены и метрологически поверены в порядке, установленном Национальной системой метрологии (включены в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в Республике Молдова), а технические характеристики электронных счетчиков должны соответствовать требованиям действующих стандартов.

37. Электронные счетчики электрической энергии должны запоминать регистрируемые значения, по меньшей мере, в течение 45 дней без нарушения точности регистрируемых значений.

38. Снятие показаний счетчика электрической энергии, производимое на месте либо на расстоянии, не должно обуславливаться наличием измеряемого напряжения.

39. В зависимости от числа направлений и типа передаваемой энергии (активной или реактивной) используются счетчики со способностью регистрации в одном или обоих направлениях и для одного или обоих типов энергии (активной или реактивной).

40. Учет производится с использованием напряжений и токов всех трех фаз.

41. Трансформаторы тока и напряжения, с помощью которых присоединяются электронные и индукционные счетчики электрической энергии, должны быть узаконены и метрологически поверены в порядке, установленном Национальной системой метрологии (включены в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в Республике Молдова), а технические характеристики трансформаторов тока и напряжения должны соответствовать требованиям действующих стандартов.

42. Допускаются к установке лишь средства учета, прошедшие метрологическую поверку и на которые выдан аттестат о поверке, действительный в течение установленного срока. Устанавливаются только счетчики электрической энергии, у которых время, прошедшее после последней метрологической поверки, не превышает одного года.

43. Класс точности электронных счетчиков активной энергии будет не ниже 0,5S. Для счетчиков реактивной энергии класс точности будет не ниже 1. Класс точности трансформаторов тока и напряжения, которые будут установлены в точках учета категории A, B, C и D, будет не ниже 0,5.

44. Вторичные обмотки трансформаторов тока и напряжения, к которым присоединяются счетчики электрической энергии и другие аппараты измерения, не используются для питания других аппаратов и цепей.

45. Место установки средств учета, равно как и установка средств учета, нагрузка трансформаторов тока и напряжения, потери напряжения в проводах, соединяющих различные компоненты средств учета, должны соответствовать Нормам устройства электроустановок (ПУЭ).

46. При пуске средств учета в эксплуатацию составляется протокол приемки средства учета, образец которого утвержден Национальным агентством по регулированию в энергетике.

7.2. Технические требования к средствам учета, установленным в точках учета категории А

47. Тип и параметры средств учета электрической энергии, устанавливаемых в точке учета категории А, определяются Оператором Системы или распределительным предприятием совместно с производителем или собственником электрической станции в разрешении на подключение к передающей или распределительной сети с соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 43.

48. Производитель и собственник электрической станции обязаны установить средство учета, включающее электронный счетчик электрической энергии со способностью почасового учета объемов электрической энергии и мощности, способностью сохранения данных, по меньшей мере, в течение 1 года с возможностью подключения счетчика к автоматизированной системе учета электрической энергии и снятия показаний на расстоянии, возможностью обнаружения времени повреждения счетчика, независимо от установленной мощности электрической станции.

49. В точках учета электрической энергии категории А устанавливаются лишь высокоточные электронные счетчики электрической энергии, способные регистрировать объемы как активной, так и реактивной электрической энергии во всех четырех квадрантах.

50. Внутренние часы метрологически поверенных средств учета, предназначенные для сохранения показателей, должны синхронизироваться на основе внешнего сигнала синхронизации.

7.3. Технические требования к средствам учета, установленным в точках учета категории В

51. В точках учета электрической энергии категории В устанавливаются только высокоточные электронные счетчики электрической энергии, способные регистрировать объемы как активной, так и реактивной электрической энергии во всех четырех квадрантах.

52. Оператор Системы обязан установить средство учета, включающее электронный счетчик электрической энергии, со способностью почасового учета объемов электрической энергии и мощности со способностью сохранения данных, по меньшей мере, в течение 1 года, с возможностью подключения счетчика к автоматизированной системе учета электрической энергии и снятия показаний на расстоянии, с возможностью обнаружения времени повреждения счетчика и соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 43.

53. Внутренние часы метрологически поверенных средств учета, предназначенные для сохранения показателей, должны синхронизироваться на основе внешнего сигнала синхронизации.

7.4. Технические требования к средствам учета, установленным в точках учета категории С

54. В точках учета электрической энергии категории С устанавливаются только высокоточные электронные счетчики электрической энергии, способные измерять объемы как активной, так и реактивной электрической энергии, а также активной и реактивной мощности во всех четырех квадрантах, со способностью подключения счетчика к автоматизированной системе учета электрической энергии и снятия показаний на расстоянии, со способностью обнаружения времени повреждения счетчика и соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 43.

55. Средство учета будет подключено только к первичному напряжению силового трансформатора, являющегося собственностью потребителя или же находящегося в его распоряжении и присоединено к высоковольтной электрической линии.

56. Тип и параметры средств учета электрической энергии, установленных в пунктах разграничения собственности потребителя и Оператора Системы, устанавливаются Оператором Системы в разрешении на подключение.

57. Оператор Системы обязан указать потребителю, а последний обязан установить средство учета, которое будет соответствовать требованиям пункта 54.

7.5. Технические требования к средствам учета, установленным в точках учета категории D

58. В точках учета электрической энергии категории D устанавливаются лишь высокоточные электронные счетчики, способные регистрировать как объем и мощность активной энергии, так и объем и мощность реактивной энергии, с соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 43.

59. Средство учета будет подключено только к первичному напряжению силового трансформатора, являющегося собственностью потребителя или же находящегося в его распоряжении.

60. Тип и параметры средства учета электрической энергии, устанавливаемого в точке учета категории D, определяются распределительным предприятием в разрешении на подключение электроустановок потребителя к распределительной сети.

61. Распределительное предприятие обязано указать потребителю, а последний установить средство учета, включающее электронный счетчик электрической энергии со способностью почасового учета объемов электрической энергии и потребляемой электрической мощности, со способностью регистрации момента повреждения счетчика и отсутствия напряжения независимо от мощности силового трансформатора, подключенного к распределительной сети.

62. В случае выдачи разрешения на подключение, где указывается электрическая мощность более 1 МВт, распределительное предприятие вправе требовать установку электрической энергии со способностью чтения на расстоянии данных, зарегистрированных счетчиком.

7.6. Технические требования к средствам учета, установленным в точках учета категории E

63. В точках учета электрической энергии категории E будут устанавливаться электронные счетчики электрической энергии, за исключением бытовых потребителей, в точках учета которых могут быть установлены как электронные счетчики, так и индукционные, по выбору потребителя.

64. Класс точности установленных электронных и индукционных счетчиков должен быть 2 и выше (по выбору потребителя) как для измерения активной энергии, так и для реактивной энергии.

65. В цепях средств учета используются трансформаторы тока и напряжения, измерительные обмотки которых соответствуют уровню точности не ниже 0,5.

66. Тип и параметры средств учета электрической энергии, устанавливаемых в точке учета категории E, указываются распределительным предприятием в разрешении на подключение.

7.7. Требования к защите средств учета

67. Средства учета, устанавливаемые в точках учета категории A, пломбируются Оператором Системы или распределительным предприятием и производителем или собственником электрической станции.

68. Средства учета, устанавливаемые в точках учета категории A, должны иметь:

- а) поверительное клеймо, наложенное авторизованным персоналом в соответствии с порядком, установленным Национальной системой метрологии;
- б) пломбы, наложенные на средство учета Оператором Системы или распределительным предприятием и производителем или собственником электрической станции на компоненты средства учета;
- в) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика, наложенные производителем, собственником электрической станции и Оператором Системы или распределительным предприятием.

69. Средство учета, установленное в точках учета категории B, пломбируется Оператором Системы. Исключение из этого правила составляют точки учета, в которых измеряется электрическая энергия, поступающая в распределительную сеть из передающей сети. В этом случае средства учета пломбируются как Оператором Системы, так и распределительным предприятием.

70. Средство учета, установленное в точках учета категории C, пломбируется как Оператором Системы, так и поставщиком, с которым соответствующий потребитель заключил договор на поставку электрической энергии.

71. Средства учета, установленные в точках учета категории B и C, должны иметь:

- а) поверительное клеймо, наложенное авторизованным персоналом в соответствии с порядком, установленным Национальной системой метрологии;
- б) пломбы, наложенные на средство учета Оператором Системы и распределительным предприятием или поставщиком, по случаю;
- с) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика электрической энергии, наложенные Оператором Системы и распределительным предприятием, по случаю.

72. Распределительное предприятие и поставщики электроэнергии, с которыми потребители, чьи электроустановки подключены к передающей сети, заключили договора на поставку электрической энергии, вправе наложить пломбы на средства учета, установленные в точках учета категории С. Оператор Системы обязан обеспечить проведение соответствующих процедур.

73. Конфигурирование или параметризирование электронных счетчиков электрической энергии, установленных в точках учета категории А, В и С, осуществляется Оператором Системы только на месте после срыва физической пломбы и применения пароля доступа, в обязательном присутствии участвующих сторон и внесения данных операций в протокол, подписанный участвующими сторонами. В случае если электрическая станция подключена к распределительной сети, данные работы осуществляются распределительным предприятием в обязательном присутствии представителей производителя или собственника электрической станции.

74. Электрические цепи, связанные с трансформаторами тока и напряжения, предназначенные для учета объемов электрической энергии и установленные в точках учета категории А, В и С, должны предохраняться с помощью соединений, осуществленных в рядах зажимов и опломбированных коробках для клемм. Защита соответствующих электрических цепей осуществляется Оператором Системы в обязательном присутствии участвующих сторон с обязательным составлением протокола, подписанного всеми участвующими сторонами. В случае если электрическая станция подключена к распределительной сети, данные работы осуществляются распределительным предприятием в обязательном присутствии производителя или собственника электрической станции.

75. Средства учета, устанавливаемые в точках учета категории D и E, пломбируются распределительным предприятием.

76. Счетчики электрической энергии, установленные в точках учета категории D и E, должны иметь:

- а) поверительное клеймо, наложенное авторизованным персоналом в соответствии с порядком, установленным Национальной системой метрологии;
- б) пломбы, наложенные на средство учета распределительным предприятием;
- с) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика, наложенные, по случаю, распределительным предприятием.

77. Электрические цепи, связанные с трансформаторами тока и напряжения, предназначенные для учета объемов электрической энергии и установленные в точках учета категории D и E, должны предохраняться с помощью соединений, осуществленных в рядах зажимов и опломбированных коробках для клемм. Предохранение означенных электрических цепей осуществляется распределительным предприятием.

78. Конфигурирование или параметризирование электронных счетчиков электрической энергии, установленных в точках учета категории D и E, осуществляется распределительным предприятием только на месте после срыва физической пломбы и применения пароля доступа в обязательном присутствии потребителя и других участвующих сторон, если имеются.

79. При конфигурировании или параметризировании электронных счетчиков электрической энергии, равно как и их пломбировании, а также при пломбировании трансформаторов тока и напряжения составляется протокол в двух экземплярах, подписанных Оператором Системы или распределительным предприятием и производителем или потребителем, по случаю.

80. Оператор Системы и/или распределительное предприятие совместно с производителями, поставщиками и потребителями могут вводить по взаимной договоренности дополнительные меры по опломбированию и защите средств учета.

VIII. Доступ к средствам учета

81. Оператор Системы имеет свободный доступ к средствам учета, установленным в пунктах учета категории А (электрическая станция подключена к передающей сети), В и С, в целях снятия показаний средств учета, контроля средств учета и наложенных на них пломб, а также параметризования и/или конфигурирования электронных счетчиков электрической энергии. Оператор Системы совместно с производителем, собственником электрической станции, или потребителем могут обозначить в договоре время и условия выполнения соответствующих работ.

82. Распределительные предприятия и поставщики вправе участвовать при осуществлении Оператором Системы работ, указанных в пункте 81. Для воспользования этим правом Оператор Системы предоставит распределительному предприятию или поставщику график выполнения планируемых работ, перечисленных в пункте 81. Распределительные предприятия и/или поставщики подтверждают свое участие посредством электронной почты, факса или телефона. Оператор Системы обязан информировать распределительные предприятия и поставщиков о времени осуществления незапланированных работ по контролю средств учета, параметризованию и/или конфигурированию электронных счетчиков электрической энергии в надлежащее время, которое позволит распределительным предприятиям и поставщикам воспользоваться правом на участие.

83. Распределительное предприятие и поставщики имеют свободный доступ к средствам учета, установленным в пунктах учета категорий А, В, С (для соответствующих поставщиков), D и E, в целях снятия показаний средств учета, контроля средств учета и наложенных на них пломб, а для точек учета категорий С, D, E также для параметризования и/или конфигурирования электронных счетчиков электрической энергии. Распределительное предприятие и поставщик по обоюдному согласию с производителем или собственником электрической станции, Оператором Системы и/или потребителем могут указать в договоре время и условия выполнения данных работ.

84. В случае отказа потребителя распределительному предприятию или поставщику в допуске к средству учета, последние вправе произвести отключение электроустановок соответствующих потребителей от электрической сети и/или запросить Оператора Системы отключить от электрической сети электроустановки соответствующих потребителей.

IX. Метрологическая поверка и контроль средств учета

85. Периодическая метрологическая поверка средств учета осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

86. Производитель обязан выполнять периодическую метрологическую поверку средств учета, установленных в точке учета категории А.

87. Оператор Системы или, по случаю, распределительное предприятие обязано осуществлять учет метрологической поверки средств учета, установленных в точках учета электрической энергии категории А.

88. Производитель, Оператор Системы, распределительное предприятие, поставщик или потребитель могут требовать осуществления экспертной метрологической поверки средства учета. Оплату за экспертную метрологическую поверку осуществляет заявитель. В случае если Оператор Системы, распределительное предприятие запросили осуществить экспертную метрологическую поверку, в ходе которой подтверждается факт несоответствия средства учета допустимым пределам точности, производитель или собственник электрической станции обязан возместить расходы на экспертную поверку, понесенные Оператором Системы, распределительным предприятием или поставщиком.

89. В случае констатации несоответствия средства учета допустимым пределам точности осуществляется перерасчет объемов электрической энергии за последние три месяца, учитывая разность между значениями реальной и допустимой точности.

90. Распределительное предприятие, поставщик возмещают затраты на экспертную метрологическую поверку, понесенные бытовым потребителем, в случае констатации факта, что средство учета не соответствует требованиям.

91. Средство учета, не отвечающее требованиям действующих стандартов и настоящего Положения, далее не может использоваться.

92. Оператор Системы, распределительное предприятие или поставщик, по случаю, вправе осуществлять контроль средств учета электрической энергии в пунктах учета категории А и контроль наложенных пломб.

93. Контроль средств учета и наложенных пломб осуществляется лишь в присутствии производителя, чьи электроустановки подключены к передающей или распределительной сети.

94. Контроль средств учета, установленных в пункте учета категории А, и наложенных пломб в обязательном порядке осуществляется Оператором Системы или распределительным предприятием не менее одного раза в 3 (три) месяца. По результатам осуществленного контроля составляется акт контроля в соответствии с пунктом 15 h) в двух экземплярах, по одному для каждой стороны.

95. Контроль средств учета, установленных в точках учета категории В (за исключением пунктов учета на межсистемных линиях с соседними электроэнергетическими системами) и С, и наложенных пломб в обязательном порядке осуществляется Оператором Системы раз в шесть месяцев. Распределительные предприятия и поставщики вправе участвовать при осуществлении этого контроля.

96. Результаты контроля средств учета, установленных в точке учета категории В, вносятся в соответствующий акт контроля, составленный Оператором Системы, а для точек учета электрической энергии, поступающей в распределительную сеть из передающей сети, акт контроля будет подписан как Оператором Системы, так и распределительным предприятием.

97. По результатам контроля средств учета, установленных в точке учета категории С, и наложенных пломб составляется акт контроля в трех экземплярах, по одному для Оператора Системы, поставщика и потребителя.

98. Контроль средств учета, установленных в точках учета категории С, осуществляется с участием поставщика или производителя, по случаю, с которым соответствующий потребитель заключил договор на поставку электрической энергии.

99. В случае констатации в результате контроля несанкционированного потребления электрической энергии соответствующим потребителем Оператор Системы и поставщик или производитель, по случаю, составляет протокол констатации несанкционированного потребления электрической энергии и доводит данный факт до сведения всех распределительных предприятий и поставщиков или производителей.

100. Объем электрической энергии, потребленный в период между двумя контролями, вычисляется Оператором Системы, поставщиком или производителем, по случаю, с учетом номинальной мощности трансформаторов, подключенных к передающей сети, и времени ее использования, равного 24 часам в сутки. Из полученного объема вычитается объем энергии, на который потребителю уже выставлен счет, а разница выписывается к оплате данному потребителю поставщиком или производителем. В случае если потребитель заключил несколько договоров на поставку электрической энергии, полученная разница делится пропорционально фактурированному объему, приходящемуся на каждого поставщика или производителя, у которых данный потребитель приобрел электрическую энергию.

101. Поверка и контроль средств учета, установленных в точках учета категории D и E, осуществляются распределительным предприятием (поставщиком электрической энергии) в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии, притом действия распределительных предприятий (поставщиков) и потребителей должны соответствовать требованиям названного положения.

102. В случае если устанавливается, что средство учета трехфазного тока не регистрирует или частично регистрирует (одна или две фазы) потребление электрической энергии, за исключением случаев несанкционированного потребления, объем неучтенной электрической энергии будет рассчитываться за период с последнего контроля средств учета, но не более 3 месяцев. Объем электрической энергии рассчитывается путем умножения объема электрической энергии, зарегистрированной счетчиком электрической энергии, на 3 или 3/2 или по среднесуточному потреблению за предыдущий или последующий период, или аналогичный период прошлого года.

103. Производитель, собственник электрической станции, и Оператор Системы или распределительное предприятие наносят пломбы в момент подачи напряжения на средство учета, а также каждый раз после снятия пломб. Распломбировка

средств учета осуществляется в обязательном присутствии представителей Оператора Системы или распределительного предприятия или производителя, собственника электрической станции. Результаты распломбировки и пломбировки средств учета вносятся в акт пломбирования /распломбирования, составляемый в двух экземплярах и подписанный сторонами, по одному экземпляру для каждой из сторон.

104. Оператор Системы в обязательном порядке предоставляет ежемесячно поставщикам и Национальному агентству по регулированию в энергетике по требованию информацию относительно распломбированных средств учета (в точках учета категорий А, В, С), причин распломбирования, точки учета, где осуществлено распломбирование, рассчитанный объем электрической энергии, прошедшей через указанный пункт учета в период, когда средства учета не регистрировали электрическую энергию.

Х. База данных средств учета

105. Обязанность по созданию и содержанию баз данных средств учета возлагается на распределительное предприятие и Оператора Системы.

106. Оператор Системы обязан содержать базу данных всех средств учета, установленных в пунктах учета категорий А (электрическая станция подключена к передающей сети), В и С.

107. Распределительное предприятие обязано содержать базу данных всех средств учета, установленных в пунктах учета категорий А (электрическая станция подключена к распределительной сети), D и E.

108. В базе данных информация сохраняется в течение всего срока эксплуатации средств учета. Аттестаты о поверке должны сохраняться в оригинале для собственных средств учета и в копии для средств учета, принадлежащих потребителям.

109. В базу данных средств учета, создаваемую Оператором Системы или распределительным предприятием, вводятся следующие сведения каждого отдельно взятого средства учета:

- а) место и точка учета;
- б) тип, номер, год производства и параметры электрического счетчика;
- с) дата установки электрического счетчика;
- д) дата последней метрологической поверки электрического счетчика;
- е) тип, номер и параметры трансформаторов измерения;
- ф) дата установки трансформаторов измерения;
- г) дата последней метрологической поверки трансформаторов измерения;
- h) дата последнего контроля средства учета;
- и) срок действия аттестата о поверке счетчика электрической энергии и трансформаторов измерения;
- j) ежемесячно снятые показания счетчиков электрической энергии с указанием на соответствующий протокол;
- к) объемы электрической энергии, рассчитанные за периоды выхода из строя средства учета;
- l) дата программирования и программа, использованная для электронных счетчиков электрической энергии;
- м) другие данные.

110. Снятие показаний средств учета, установленных в точках учета категорий А (электрическая станция подключена к передающей сети), В, С, осуществляется ежемесячно Оператором Системы с целью определения объемов электрической энергии, произведенной, импортируемой, транзитируемой, экспортируемой, поступающей в распределительные сети и поставленной потребителям, присоединенным непосредственно к передающей сети, в соответствии с Правилами рынка электрической энергии. Снятие показаний средств учета, установленных в точках учета электрической энергии, поступающей в распределительную сеть из передающей сети, и объемов электрической энергии, поставленной потребителям, электроустановки которых непосредственно подключены к передающей сети, осуществляется в обязательном присутствии распределительного предприятия или поставщика, по случаю.

111. Снятые показания средств учета, установленных в точках учета категорий А (электрическая станция подключена к передающей сети), В и С, заносятся в соответствующие протоколы по утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике образцу и подписываются участниками снятия показаний. Указанные протоколы подлежат сохранению в течение 6 лет.

112. Снятие показаний средств учета, устанавливаемых в пунктах учета категории А (электрическая станция подключена к распределительной сети), осуществляется ежемесячно производителем, собственником электрической станции, совместно с распределительным предприятием в целях определения объемов электрической энергии, поставленной электрической станцией в распределительную сеть. Данная операция осуществляется в установленное Оператором Системы время.

113. Снятие показаний средств учета, устанавливаемых в точках учета категорий D и E, осуществляется распределительным предприятием в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии.

114. Оператор Системы ежемесячно информирует распределительные предприятия и поставщиков о всех изменениях в средствах учета, установленных в точках учета категорий А (электрическая станция подключена к передающей сети), В, С.

115. Оператор Системы по требованию поставщиков электрической энергии и распределительных предприятий обязан предоставлять им детальную информацию из базы данных, обеспечивая в то же время доступ к базе данных, связанной с показаниями средств учета электрической энергии. Затраты по доступу несет заявитель.

116. Распределительное предприятие использует данные снятия показаний средств учета для выставления счетов за потребленную электрическую энергию.

117. Распределительное предприятие предоставит поставщикам электрической энергии, с которыми потребители заключили договора на поставку электрической энергии, содержащиеся в базе данных сведения относительно средств учета данных потребителей.

118. Передающее и распределительное предприятие обязано сохранять в базе данных средств учета сведения о показаниях средств учета в доступном формате в течение 18 месяцев, а впоследствии сдавать их в архив на 6 лет.

XI. Автоматизированная система учета электрической энергии (АСУЭЭ)

119. Для облегчения получения данных о потоках электрической энергии, сбываемой на рынке электрической энергии, Оператор Системы обязан создать автоматизированную систему учета электрической энергии. Автоматизированная система учета электрической энергии должна соответствовать требованиям, установленным действующим законодательством.

120. Автоматизированная система учета электрической энергии является собственностью Оператора Системы, а распределительное предприятие и поставщик имеют право прямого доступа к счетчикам электрической энергии, установленным в точках учета категорий А, В, С. При необходимости распределительные предприятия, производители, собственники электрических станций и потребители, электроустановки которых подключены к передающей сети, обязаны предоставить в распоряжение Оператору Системы помещения для установки счетчиков электрической энергии и другого оборудования, предназначенного для создания автоматизированной системы учета электрической энергии.

121. Автоматизированная система учета электрической энергии должна обеспечивать сбор как минимум один раз в день и синхронную регистрацию почасовых показаний электрических счетчиков непосредственно либо посредством другого оборудования.

122. Автоматизированная система учета электрической энергии должна включать приборы сигнализации, позволяющие немедленно оповещать Оператора Системы при выходе из строя составляющих данной системы.

123. Для снятия показаний используются пароли доступа. Счетчики электрической энергии и другое оборудование, посредством которых осуществляется снятие показаний счетчиков, должны регистрировать попытки доступа к данным путем ввода неправильных паролей.

124. Передача данных не должна воздействовать на характеристики счетчиков электрической энергии и других приборов, посредством которых осуществляется снятие показаний счетчиков.

125. Оператор Системы примет все меры по устранению повреждений в автоматизированной системе учета электрической энергии.

126. Отклонение времени автоматизированной системы учета электрической энергии от официального времени Республики Молдова составляет максимум три секунды.

XII. Заключительные и временные положения

127. Администратором Положения является Национальное агентство по регулированию в энергетике. В этом качестве оно мониторизирует и контролирует применение условий Положения и инициирует его пересмотр при необходимости, в том числе по просьбе Оператора Системы, распределительных предприятий, поставщиков и потребителей.

128. В течение года с момента вступления в действие настоящего Положения во всех точках учета категории А, существующих на дату вступления в действие Положения, должны быть установлены электронные счетчики электрической энергии, отвечающие требованиям Положения, а в точках учета категории В соответствующие электронные счетчики электрической энергии будут установлены в течение двух лет.

129. Средства учета, находящиеся в работе на момент вступления в действие настоящего Положения и не отвечающие его требованиям, могут быть использованы лишь для пунктов учета категорий С, D и E в течение всего нормативного срока эксплуатации, однако не позднее 2010 г.

130. Средства учета, установленные в любой точке учета после изменения, замены или выхода из строя, должны отвечать требованиям настоящего Положения.

131. Оператор Системы и распределительное предприятие обязаны принимать от потребителей предложения относительно установки средств учета с лучшими характеристиками, нежели это предусматривается настоящим Положением, которые узаконены в порядке, установленном Национальной системой метрологии (с включением в Государственный реестр средств учета, допущенных к эксплуатации на территории РМ), а соответствующие затраты несет потребитель.

132. В случае обмена электрической энергией между распределительными предприятиями используются средства учета, отвечающие требованиям точек учета категории D. Распределительные предприятия могут договариваться относительно установки средств учета с лучшими характеристиками. Соответствующие средства учета должны быть опломбированы обоими распределительными предприятиями с оформлением соответствующего акта пломбирования.

133. Рекомендуются использовать счетчики с поправкой на потери, узаконенные и метрологически поверенные в соответствии с порядком, установленным Национальной системой метрологии, в случае если точка учета не совпадает с пунктом разграничения собственности.

134. В точках учета электрической энергии, потребляемой на собственные нужды подстанций, принадлежащих Оператору Системы или распределительному предприятию, могут быть использованы средства учета, которые соответствуют требованиям точек учета категории E.