



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Nr. 382
от 02.07.2010

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

Опубликован : 05.11.2010 в Monitorul Oficial Nr. 214-220 статья № : 765

Зарегистрировано:
Министерство юстиции
№ 779 от 28.10.2010 г.
Александру ТЭНАСЕ

Действуя в соответствии с положениями ст. 7 - ст. 9 Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 г. (Официальный монитор Республики Молдова, 2010, № 23-24, ст. 33), на основании положений ст. 31 и ст. 52 абз. (6) Закона об электроэнергии Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике (НАРЭ) ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение об измерении электрической энергии в коммерческих целях в новой редакции.
2. Признать утратившим силу Постановление Административного совета НАРЭ № 211 от 14 апреля 2006 г. об утверждении Положения об измерении электрической энергии в коммерческих целях (Официальный монитор Республики Молдова, 2006, № 102-105, ст. 369), зарегистрированного Министерством юстиции под номером 454 от 29 июня 2006 г.
3. Контроль применения настоящего Положения участниками рынка электрической энергии возложить на управление по регулированию и лицензированию.

Генеральный директор НАРЭ

Виктор ПАРЛИКОВ

Директора

**Мариана БОТЕЗАТУ
Марин ПРОФИР
Леонид БЕЛИНСКИ
Николае РАИЛЯНУ**

№ 382. Кишинэу, 2 июля 2010 г.

Утверждено:
Постановлением Административного
совета НАРЭ
№ 382 от 2 июля 2010 г.

**Положение
об измерении электрической энергии в коммерческих целях
ЧАСТЬ 1**

ЦЕЛЬ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1. Положение об измерении электрической энергии в коммерческих целях (далее - Положение) устанавливает принципы и условия, в соответствии с которыми следует осуществить коммерческий учет объемов произведенной, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, транспортируемой, распределяемой, поставляемой и потребленной электрической энергии.

2. Настоящее Положение применяется в юридических отношениях, устанавливаемых в связи с точками учета объемов электрической энергии в коммерческих целях. Точки учета электрической энергии в технических целях не являются предметом настоящего Положения.

3. Условия настоящего Положения применяются при:

- а) определении точек учета;
- б) измерении объемов выработанной, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, транспортируемой, распределяемой, поставляемой и потребляемой электрической энергии;
- в) определении функций и обязанностей производителей, оператора передающей сети и системы, операторов распределительных сетей, поставщиков и конечных потребителей, связанных с учетом электрической энергии;
- г) сборе данных измерительного оборудования электрической энергии в коммерческих целях, а также данных полученных при снятии показаний измерительного оборудования в целях выставления счетов-фактур и содержания баз данных;
- д) представлении данных об измерительном оборудовании электрической энергии в коммерческих целях, а также данных о снятых показаниях измерительного оборудования в целях выставления счетов-фактур и обеспечения прозрачности деятельности по учету электрической энергии;
- е) измерении значений величин, свойственных системным услугам, сбору и накоплению соответствующих данных.

4. Настоящее Положение применяется в недискриминационном порядке к производителям, оператору передающей сети и системы, операторам распределительных сетей, поставщикам и конечным потребителям, а также при выдаче разрешений на подключение к электрической сети, при монтаже и эксплуатации измерительного оборудования.

5. Настоящим Положением устанавливаются правила измерения:

- а) объемов электрической энергии, поставленной от электрических станций в передающую и/или распределительную электросеть, а также объема электрической энергии, потребляемой электрическими станциями во время их остановки;
- б) объемов электрической энергии, поступающей в передающую электросеть;
- в) объемов электрической энергии, транспортируемой оператором передающей сети и системы и поступающей в распределительные электросети;
- г) объемов импортируемой, экспортируемой и транзитируемой по электроэнергетической системе электрической энергии;
- д) объемов электрической энергии в точках обмена между распределительными электросетями;

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

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

Часть 2

ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

6. Понятия, используемые в настоящем Положении, имеют следующие значения:
Деятельность по измерению Совокупность действий (собственно учёт, снятие

показаний измерительного оборудования, сбор показаний измерительного оборудования, управление базой данных измерительного оборудования и предоставление информации об учёте электрической энергии), осуществляемых производителем, оператором передающей сети и системы, операторами распределительных сетей 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.

Счётчик с поправками потерь

Прибор учёта, который может определять и регистрировать потери электрической энергии между точкой учёта и пунктом разграничения собственности.

Контрольный счетчик

Счетчик электрической энергии, установленный для измерения тех же величин что и коммерческий счетчик электрической энергии с целью проверки правильности регистрации коммерческого счетчика электрической энергии.

Измерительное оборудование

Совокупность приборов или систем, предназначенных для измерения мощности и учёта объёма производимой, транспортируемой, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой, распределенной или поставленной электрической энергии, с целью выписки счетов-фактур.

Место потребления

Месторасположение установок конечного потребителя, включая установки субпотребителей, где потребляется электрическая энергия, поставленная через один или несколько разграничительных пунктов. Один потребитель может иметь несколько мест потребления.

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.

Часть 3

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В КОМЕРЧЕСКИХ ЦЕЛЯХ

7. Деятельность по измерению осуществляется производителем, оператором передающей сети и системы, оператором распределительной сети и поставщиком. Конечный потребитель имеет право участвовать при измерениях природного газа

8. Оператор распределительной сети вправе установить контрольные счетчики электрической энергии для определения объемов электрической энергии, поступившей в его распределительную электросеть. С согласия производителя или оператора передающей сети и системы оператор распределительной сети 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. С согласия сторон транзакций с электрической энергией, показания контрольных счетчиков электрической энергии могут быть использованы для определения объемов электрической энергии, в случае выхода из строя коммерческих счетчиков электрической энергии.

9. Оператор передающей сети и системы обязан выполнять требование оператора распределительной сети/поставщика относительно участия при контроле и/или снятии показаний измерительного оборудования конечных потребителей, электроустановки которых подключены к передающей электросети.

10. Для осуществления деятельности по измерению производитель, оператор передающей сети и системы и оператор распределительной сети имеют следующие обязанности:

а) обеспечивать в соответствии с условиями настоящего Положения и Закона о метрологии № 647-XIII от 17 ноября 1995 (Официальный монитор Республики Молдова, 2008, специальный выпуск, стр. 4), оснащение узаконенными, адекватными, метрологически поверенным измерительным оборудованием всех точек учета, находящихся в их ответственности;

б) обеспечивать конфигурирование, установку, периодическую метрологическую поверку и эксплуатацию измерительного оборудования в соответствии с условиями настоящего Положения и законодательства;

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

д) обеспечивать работу измерительного оборудования в классе точности, указанной для категории, для которой оно было разработано;

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

ф) обеспечивать доступ к информации из базы данных измерительного оборудования в соответствии с условиями настоящего Положения;

г) обеспечивать доступ к измерительному оборудованию, включая контрольного, измеряющие электрическую энергию, поступающую /выходящую из своей электрической сети, для снятия показаний на месте, для проверки функционирования, для проверки

схемы подключения и пломб;

h) разработать и применять после согласования с Национальным агентством по регулированию в энергетике (далее – Агентство) процедуры контроля измерительного оборудования;

i) разработать и применять после согласования с агентством процедуру определения поправок в случае, если точка учета не совпадает с разграничительным пунктом;

j) обеспечивать защиту первичных данных (показаний измерительного оборудования) и результатов их обработки;

k) обеспечивать сбор показаний измерительного оборудования и их накопление;

l) разработать и применять после согласования с агентством процедуры расчета объемов электрической энергии в случае выхода из строя измерительного оборудования;

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

11. Производитель, оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети обязаны обеспечивать в кратчайшие сроки восстановление работы или замену поврежденного измерительного оборудования.

12. Оператор распределительной сети будет действовать в соответствии с Положением о поставке и пользовании электрической энергии, утвержденное Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 314 от 4 декабря 2008 (Официальный монитор Республики Молдова, 2009, № 30-33, ст. 104), в случае выхода из строя измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительной электросети.

13. Оператор передающей сети и системы и оператор распределительной сети обязаны предоставлять поставщикам запрашиваемую информацию об измерительном оборудовании и показания измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, с которыми поставщики заключили договора на поставку электрической энергии.

14. Измерительное оборудование должно обеспечить измерение объемов электрической энергии:

a) произведенной генераторами электрических станций;

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

c) использованной для собственных нужд электроэнергетической системой;

d) поставленной конечным потребителям через прямые электрические линии от электрических станций;

e) поставленной в передающую или распределительную электросеть;

f) поставленной конечным потребителям, электроустановки которых подключены к передающей или распределительной электросети;

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

h) экспортированной.

ЧАСТЬ 4

КАТЕГОРИИ ТОЧЕК УЧЕТА

15. Устанавливаются следующие категории точек учета электрической энергии, в зависимости от определенных требований, выдвигаемых к измерительному оборудованию и к ответственным за его приобретение, установку и осуществление деятельности по измерению:

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

Категория В: Точки 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 электросеть из передающей электросети.

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

Категория D: Точки учета объемов электрической энергии, поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены к распределительной электросети с напряжением 6 кВ и выше или которые владеют/распоряжаются подстанциями или трансформаторами.

Категория E: Точки учета объемов электрической энергии, поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены к распределительной электросети, за исключением тех, относящихся к категории D.

16. Точка учета и установки измерительного оборудования устанавливаются в разграничительном пункте. Отклонения от этого положения возможны в обоснованных случаях в соответствии с законодательством. В случае конечных потребителей, измерительное оборудование устанавливается только на территории конечного потребителя.

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

ЧАСТЬ 5

ПРИОБРЕТЕНИЕ, УСТАНОВКА, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

18. Измерительное оборудование, устанавливаемое в точках учета категории А, приобретаются производителями.

19. Установка, эксплуатация, периодическая метрологическая поверка, ремонт и замена измерительного оборудования в точках учета категории А осуществляются производителем за свой счет.

20. Производитель ответствен за целостность измерительного оборудования и наложенных на нее пломбы.

21. Оператор передающей сети и системы ответствен за приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену измерительного оборудования, установленного в точках учета категории В. Оператор передающей сети и системы ответствен за целостность соответствующего измерительного оборудования и наложенных пломб.

22. Оператор передающей сети и системы ответствен за установку, эксплуатацию, обслуживание и периодическую метрологическую поверку измерительного оборудования, установленного в точках учета категории С. Затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену измерительного оборудования, установленного в точках учета категории С, оплачиваются соответствующими конечными потребителями.

23. Конечные потребители, чьи электроустановки подключены непосредственно к передающей электросети, несут ответственность за целостность измерительного оборудования и наложенных на нее пломбы.

24. Оператор распределительной сети ответствен за установку, эксплуатацию, обслуживание и периодическую метрологическую поверку измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий D и E.

25. Конечные потребители, чьи электроустановки подключены к распределительной электросети напряжением 6 кВ и выше и/или владеющие/располагающие подстанциями

или трансформаторами, оплачивают затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, периодическую метрологическую поверку, ремонт и замену измерительного оборудования, установленного в точках учета категории D.

26. Небытовые потребители, которым поставляется электрическая энергия через точки учета категории E, оплачивают затраты на приобретение, установку, эксплуатацию, метрологическую поверку, ремонт и замену измерительного оборудования. Для бытовых потребителей затраты на приобретение, метрологическую поверку, установку, эксплуатацию, ремонт и замену измерительного оборудования, несет оператор распределительной сети/поставщик.

27. Ответственность за целостность измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий D и E, и наложенных пломб, возлагается на соответствующих конечных потребителей.

28. Ремонт и/или замена измерительного оборудования осуществляется за счет бытового потребителя в случае повреждения измерительного оборудования по его вине.

29. Изменение места установки измерительного оборудования по заявке конечного потребителя осуществляется за его счет.

30. Оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети или поставщик обязаны отремонтировать или заменить измерительное оборудование, установленное у конечного потребителя, и электрической станции, в случае его выхода из строя вследствие действий соответствующего персонала данного лицензиата.

ЧАСТЬ 6

ТРЕБОВАНИЯ К ИЗМЕРИТЕЛЬНОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

31. Электронные и индукционные счетчики электрической энергии должны быть узаконены и метрологически поверены в порядке, установленном Законом о метрологии и включенные в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в Республике Молдова, а технические характеристики счетчиков электрической энергии должны соответствовать требованиям действующих стандартов.

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

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

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

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

36. Трансформаторы тока и напряжения, с помощью которых присоединяются электронные и индукционные счетчики электрической энергии, должны быть узаконены и метрологически поверены и включены в Государственный реестр средств измерений Республики Молдова, а технические характеристики трансформаторов тока и напряжения должны соответствовать требованиям действующих стандартов.

37. Допускается к установке лишь измерительное оборудование, прошедшее метрологическую поверку и на которое выдано свидетельство о поверке, действительное в течение установленного срока. Устанавливаются только счетчики электрической энергии, у которых время, прошедшее после последней метрологической поверки, не превышает одного года.

38. Класс точности электронных счетчиков активной энергии, установленных в точках учета категории A, B, C и D, 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 А, В, С и D, будет не ниже 0,5.

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

40. Место установки измерительного оборудования, равно как и установка измерительного оборудования, нагрузка трансформаторов тока и напряжения, потери напряжения в проводах, соединяющих различные компоненты измерительного оборудования, должны соответствовать Правилам устройства электроустановок (ПУЭ).

41. При пуске измерительного оборудования в эксплуатацию составляется протокол сдачи в эксплуатацию измерительного оборудования, образец которого утвержден агентством.

ЧАСТЬ 7

ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ТОЧКАХ УЧЕТА КАТЕГОРИИ А И В

42. Параметры и технические характеристики измерительного оборудования, устанавливаемого в точке учета категории А, определяются оператором передающей сети и системы, оператором распределительной сети совместно с производителем и устанавливаются в разрешении на подключение к передающей или распределительной электросети с соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 38.

43. Производитель обязан установить измерительное оборудование, 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, независимо от установленной мощности электрической станции.

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

45. Оператор передающей сети и системы обязан установить измерительное оборудование, 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 38.

46. Внутренние часы метрологически поверенного измерительного оборудования, предназначенные для сохранения показателей, должны синхронизироваться на основе внешнего сигнала синхронизации.

Часть 8

ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ТОЧКАХ УЧЕТА КАТЕГОРИИ С

47. 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 электронных счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в соответствии с пунктом 38.

48. Измерительное оборудование будет подключено только к первичному напряжению силового трансформатора, являющегося собственностью конечного потребителя или же находящегося в его распоряжении и присоединено к передающей электросети.

49. Параметры и технические характеристики измерительного оборудования, установленного в разграничительном пункте собственности конечного потребителя и оператора передающей сети и системы, устанавливаются оператором передающей сети и системы в разрешении на подключение.

50. Оператор передающей сети и системы обязан указать конечному потребителю, а последний обязан установить измерительное оборудование, которое будет соответствовать требованиям пункта 47.

ЧАСТЬ 9

ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ТОЧКАХ УЧЕТА КАТЕГОРИИ D

51. В точках учета электрической энергии категории D устанавливаются лишь высокоточные электронные счетчики, способные регистрировать как объем и мощность активной электрической энергии, так и объем и мощность реактивной электрической энергии, с соблюдением требований к классу точности счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с пунктом 38.

52. Измерительное оборудование будет подключено только к первичному напряжению силового трансформатора, за исключением конечных потребителей имеющие в их распоряжении силовые трансформаторы мощностью до 400 кВА включительно, которые вправе подключить измерительное оборудование и к вторичному напряжению силового трансформатора.

53. Параметры и технические характеристики измерительного оборудования, устанавливаемого в точке учета категории D, определяются оператором распределительной сети в разрешении на подключение электроустановок конечных потребителей к распределительной электросети.

54. Оператор распределительной сети обязан указать конечному потребителю, а последний обязан установить измерительное оборудование, включающее электронный счетчик электрической энергии со способностью почасового учета объемов электрической энергии и потребляемой электрической мощности, со способностью регистрации момента повреждения счетчика электрической энергии и отсутствия напряжения независимо от мощности силового трансформатора, подключенного к распределительной электросети.

55. В случае выдачи разрешения на подключение, где указывается электрическая мощность более 1 МВт, оператор распределительной сети вправе требовать установку электронных счетчиков электрической энергии со способностью чтения на расстоянии данных, зарегистрированных счетчиком.

ЧАСТЬ 10

ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ТОЧКАХ УЧЕТА КАТЕГОРИИ E

56. 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, так и индукционные счетчики электрической энергии, по выбору поставщика/оператора распределительной сети.

57. Класс точности установленных электронных и индукционных счетчиков электрической энергии должен быть не ниже 2, как для измерения активной

электрической энергии, так и для измерения реактивной электрической энергии. Небытовые потребители выбирают класс точности электронных счетчиков электрической энергии, которые будут установлены. Для бытовых потребителей необязателен учет реактивной электрической энергии.

58. В цепях измерительного оборудования используются трансформаторы тока, измерительные обмотки которых соответствуют уровню точности не ниже 0,5.

59. Параметры и технические характеристики измерительного оборудования, устанавливаемого в точке учета категории Е, указываются оператором распределительной сети в разрешении на подключение.

ЧАСТЬ 11

ТРЕБОВАНИЯ К ЗАЩИТЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

60. Измерительное оборудование, устанавливаемое в точках учета категории А, пломбируется оператором передающей сети и системы или оператором распределительной сети и производителем.

61. Измерительное оборудование, устанавливаемое в точках учета категории А, должно иметь:

- а) поверительное клеймо, наложенное поверителем средств измерений, авторизованным центральным органом по метрологии;
- б) пломбы, наложенные оператором передающей сети и системы или оператором распределительной сети и производителем на компоненты измерительного оборудования;
- с) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика электрической энергии, наложенные производителем, оператором передающей сети и системы или оператором распределительной сети.

62. Измерительное оборудование, установленное в точках учета категории В, пломбируется оператором передающей сети и системы. Исключение из этого правила составляют точки учета, в которых измеряется электрическая энергия, поступающая в распределительную электросеть из передающей электросети. В этом случае измерительное оборудование пломбируется как оператором передающей сети и системы, так и оператором распределительной сети.

63. Измерительное оборудование, установленное в точках учета категории С, пломбируется как оператором передающей сети и системы, так и поставщиком, с которым соответствующий конечный потребитель заключил договор на поставку электрической энергии.

64. Измерительное оборудование, установленное в точках учета категории В и С, должны иметь:

- а) поверительное клеймо, наложенное поверителем средств измерений, авторизованным центральным органом по метрологии;
- б) пломбы, наложенные, по случаю, оператором передающей сети и системы и оператором распределительной сети или поставщиком, на компоненты измерительного оборудования;
- с) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика электрической энергии, наложенные оператором передающей сети и системы и оператором распределительной сети, по случаю.

65. Оператор распределительной сети и поставщики, с которыми потребители, чьи электроустановки подключены к передающей электросети, заключили договора на поставку электрической энергии, вправе наложить пломбы на измерительное оборудование, установленные в точках учета категории С. Оператор передающей сети и системы обязан обеспечить проведение соответствующих процедур.

66. Конфигурирование или параметризирование электронных счетчиков электрической энергии, установленных в точках учета категории А, В и С, осуществляется оператором

передающей сети и 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 электросети, данные работы осуществляются оператором распределительной сети в обязательном присутствии производителя.

67. 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 передающей сети и системы в обязательном присутствии участвующих сторон с обязательным составлением протокола, подписанного всеми участвующими сторонами. В случае, если электрическая станция подключена к распределительной электросети, данные работы осуществляются оператором распределительной сети в обязательном присутствии производителя.

68. Измерительное оборудование, устанавливаемое в точках учета категорий D и E, пломбируются оператором распределительной сети.

69. Счетчики электрической энергии, установленные в точках учета категорий D и E, должны иметь:

а) поверительное клеймо, наложенное поверителем средств измерений, авторизованным центральным органом по метрологии;

б) пломбы, наложенные оператором распределительной сети на компоненты измерительного оборудования;

в) пломбы, препятствующие изменению параметров электронного счетчика электрической энергии, наложенные, по случаю, оператором распределительной сети.

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

71. Конфигурирование или параметризирование электронных счетчиков электрической энергии, установленных в точках учета категорий D и E, осуществляется оператором распределительной сети только на месте после срыва физической пломбы и применения пароля доступа при обязательном присутствии конечного потребителя и других участвующих сторон, по случаю.

72. 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 передающей сети и системы или оператором распределительной сети и производителем или конечным потребителем, по случаю.

73. Оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети совместно с производителями, поставщиками и конечными потребителями могут вводить по взаимной договоренности дополнительные меры по опломбированию и защите измерительного оборудования.

ЧАСТЬ 12

ДОСТУП К ИЗМЕРИТЕЛЬНОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

74. Оператор передающей сети и системы имеет свободный доступ к измерительному оборудованию, установленному в точках учета категории А (в случае, если электрическая станция подключена к передающей электросети), В и С, в целях снятия показаний измерительного оборудования, контроля измерительного оборудования и наложенных на

нее пломб, а также параметризования и/или конфигурирования электронных счетчиков электрической энергии. Оператор передающей сети и системы совместно с производителем или конечным потребителем могут обозначить в договоре время и условия выполнения данных работ.

75. Оператор распределительной сети и поставщики вправе участвовать при осуществлении оператором передающей сети и системы работ, указанных в пункте 74. Для использования данного права оператор передающей сети и системы представит операторам распределительных сетей и поставщикам график выполнения планируемых работ, перечисленных в пункте 74. Операторы распределительных сетей и/или поставщики подтверждают свое участие посредством электронной почты, факса или телефона. Оператор передающей сети и системы обязан информировать операторов распределительных сетей и поставщиков о времени осуществления незапланированных работ по контролю измерительного оборудования, параметризованию и/или конфигурированию электронных счетчиков электрической энергии в надлежащее время, которое позволит операторам распределительных сетей и поставщикам воспользоваться правом на участие.

76. Оператор распределительной сети и поставщики имеют свободный доступ к измерительному оборудованию, установленному в точках учета категорий А, В, С, D и Е, в целях снятия показаний измерительного оборудования, контроля измерительного оборудования и наложенных на него пломб, а для точек учета категорий С, D, Е также для параметризования и/или конфигурирования электронных счетчиков электрической энергии. Оператор распределительной сети и поставщик по обоюдному согласию с производителем, оператором передающей сети и системы, конечным потребителем могут указать в договоре время и условия выполнения данных работ.

77. В случае отказа конечным потребителем в допуске оператору передающей сети и системы, оператору распределительной сети или поставщику к измерительному оборудованию, последние вправе произвести отключение электроустановок соответствующих конечных потребителей от электрической сети. Если доступ к измерительному оборудованию ограничен поставщику, он вправе запросить оператора передающей сети и системы или оператора распределительной сети отключить от электрической сети электроустановки соответствующих конечных потребителей.

ЧАСТЬ 13

МЕТРОЛОГИЧЕСКАЯ ПОВЕРКА И КОНТРОЛЬ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

78. Периодическая метрологическая поверка измерительного оборудования осуществляется в соответствии с Законом о метрологии.

79. Производитель обязан выполнять периодическую метрологическую поверку измерительного оборудования, установленного в точке учета категории А.

80. Оператор передающей сети и системы или, по случаю, оператор распределительной сети обязан осуществлять учет метрологической поверки измерительного оборудования, установленного в точках учета электрической энергии категории А.

81. Производитель, оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети, поставщик или конечный потребитель могут требовать осуществления экспертной поверки измерительного оборудования. Оплату за экспертную поверку осуществляет сторона, требующая проведения данной поверки.

82. В случае если оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети запросили осуществить экспертную поверку измерительного оборудования, в ходе которой подтверждается факт несоответствия измерительного оборудования допустимым пределам погрешности, производитель обязан возместить расходы на экспертную поверку, понесенные оператором передающей сети и системы, оператором

распределительной сети или поставщиком.

83. В случае, констатации несоответствия измерительного оборудования допустимым пределам погрешности осуществляется перерасчет объемов электрической энергии за последние три месяца, учитывая разность между значениями реальной и допустимой погрешности.

84. Оператор распределительной сети, поставщик возмещают затраты на экспертную поверку, понесенные бытовым потребителем, в случае констатации факта, что погрешность измерительного оборудования не соответствует допустимым пределам.

85. Измерительное оборудование, не отвечающее требованиям Закона о метрологии и Положения, далее не может использоваться.

86. Оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети или поставщик, по случаю, вправе осуществлять контроль измерительного оборудования, установленного в точках учета категории А, и контроль наложенных пломб. Контроль измерительного оборудования и наложенных пломб осуществляется лишь в присутствии производителя.

87. Контроль измерительного оборудования, установленного в точке учета категории А, и наложенных пломб в обязательном порядке осуществляется оператором передающей сети и системы, оператором распределительной сети не менее одного раза в 3 (три) месяца. По результатам осуществленного контроля составляется акт контроля в двух экземплярах, по одному для каждой стороны, в соответствии с образцом, утвержденным Агентством.

88. Контроль измерительного оборудования, установленного в точках учета категории В (за исключением точек учета на межсистемных линиях с соседними электроэнергетическими системами) и С, и наложенных пломб в обязательном порядке осуществляется оператором передающей сети и системы раз в шесть месяцев. Контроль измерительного оборудования, установленного в точках учета категории С, осуществляется только в присутствии конечного потребителя. Оператор распределительной сети и поставщики вправе участвовать при осуществлении контроля.

89. Результаты контроля измерительного оборудования, установленного в точке учета категории В, вносятся в соответствующий акт контроля, составленный оператором передающей сети и системы, в соответствии с образцом, утвержденным Агентством, а для точек учета электрической энергии, поступающей в распределительную электросеть из передающей электросети, акт контроля будет подписан как оператором передающей сети и системы, так и оператором распределительной сети.

90. По результатам контроля измерительного оборудования, установленного в точке учета категории С, и наложенных пломб составляется акт контроля в трех экземплярах, по одному для оператора передающей сети и системы, для поставщика и для конечного потребителя.

91. Контроль измерительного оборудования, установленного в точках учета категории С, осуществляется оператором передающей сети и системы с участием поставщика или производителя, по случаю, с которым соответствующий конечный потребитель заключил договор на поставку электрической энергии.

92. В случае выявления в результате контроля измерительного оборудования, установленного в точках учета категории С, нарушения потребителем договорных условий, повлекшего неучет или неполный учет количества потребленной электрической энергии, оператор передающей сети и системы и поставщика или производитель, по случаю, составляют протокол выявления нарушения договорных условий, образец которого утверждается Агентством.

93. В случае нарушения потребителем договорных условий, повлекшего неучет или неполный учет количества потребленной электрической энергии, объем электрической

энергии, потребленный в период между двумя контролями, вычисляется поставщиком или производителем на основании данных, предоставленных оператором передающей сети и системы, по случаю, в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии, утвержденным Административным советом Национального агентства № 314 от 4 декабря 2008 (Официальный монитор Республики Молдова, 2009, № 30-33, ст. 104). Из полученного объема вычитается объем электрической энергии, на который конечному потребителю уже выставлен счет, а разница выписывается к оплате данному конечному потребителю поставщиком или производителем. В случае, если конечный потребитель заключил несколько договоров на поставку или на покупку электрической энергии, полученная разница делится пропорционально фактурированному объему, приходящемуся на каждого поставщика или производителя, у которых данный потребитель приобрел электрическую энергию.

94. Метрологическая поверка и контроль измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий D и E, осуществляются конечным потребителем, оператором распределительной сети, поставщиком в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии.

95. В случае, если устанавливается, что измерительное оборудование трехфазного тока, установленное в точках учета категорий A, B, C, не регистрирует или частично регистрирует (одна или две фазы) потребление электрической энергии, за исключением случаев выявления нарушения договорных условий конечным потребителем, стороны производят на месте необходимые измерения, определяют погрешность измерения объема электрической энергии и составляют акт контроля измерительного оборудования в двух экземплярах по образцу, утвержденному Агентством. После устранения причин, приведших к нарушению функционирования измерительного оборудования, оператор передающей сети и системы, оператор распределительной сети рассчитывает количество неучтенной электрической энергии с момента наступления соответствующего события, учитывая погрешность измерения и показания электронного счетчика электрической энергии.

В случае, если устанавливается, что измерительное оборудование трехфазного тока, установленное в точках учета категорий C (где монтирован индукционный счетчик электрической энергии), D и E не регистрирует или частично регистрирует (через одну или две фазы) потребление электрической энергии, за исключением случаев выявления нарушения конечным потребителем договорных условий, стороны поступают в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии.

96. В случаях точек учета категории A, производитель и оператор передающей сети и системы или оператор распределительной сети наносят пломбы в момент подачи напряжения на измерительное оборудование, а также каждый раз после снятия пломб.

97. Снятие пломб с измерительного оборудования осуществляется в обязательном присутствии персонала оператора передающей сети и системы, оператора распределительной сети, производителя или конечного потребителя. Результаты снятия пломб и наложения пломб на измерительное оборудование вносятся в акт пломбирования/распломбирования, составляемый в двух экземплярах, по образцу, утвержденному Агентством, и подписанный сторонами, по одному экземпляру для каждой из сторон.

98. Оператор передающей сети и системы ежемесячно предоставляет поставщикам, операторам распределительной сети и Агентству по требованию, информацию относительно распломбированного измерительного оборудования (в точках учета категорий A, B и C), причин распломбирования, точки учета, где осуществлено распломбирование, рассчитанный объем электрической энергии, прошедшей через указанную точку учета в период, когда измерительное оборудование не регистрировало

электрическую энергию.

ЧАСТЬ 14

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

99. Оператор передающей сети и системы обязан снять показания измерительного оборудования, установленного в точках учета объемов производимой/потребляемой электрическими станциями, импортируемой, экспортируемой, транзитируемой через электроэнергетическую систему электрической энергии, и вместе с оператором распределительной сети снять показания измерительного оборудования, установленного в точках учета объемов электрической энергии, поступающей в распределительную электросеть из передающей электросети и/или от электрических станций.

100. Оператор передающей сети и системы также снимает вместе с поставщиком или оператором распределительной сети, если они не отказались принять участие, показания измерительного оборудования электрической энергии, поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены к передающей электросети.

101. Оператор распределительной сети обязан снимать показания измерительного оборудования всем конечным потребителям, электроустановки которых подключены к распределительной электросети, а также показания измерительного оборудования, установленного в разграничительных пунктах между установками оператора распределительной сети с электроустановками оператора передающей сети и системы и установками электрической станцией.

102. Оператор распределительной сети и поставщик имеют право участвовать с оператором передающей сети и системы при снятии показаний измерительного оборудования, принадлежащего конечным потребителям, электроустановки которых подключены к передающей электросети, и при снятии показаний измерительного оборудования учета объемов электрической энергии, поступающих в распределительные электросети от электрических станций.

103. Снятие показаний измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий А (в случае, если электрическая станция подключена к передающей электросети), В, С, осуществляется ежемесячно оператором передающей сети и системы с целью определения объемов электрической энергии, произведенной, импортируемой, транзитируемой, экспортируемой, поступающей в распределительные электросети и поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены непосредственно к передающей электросети, в соответствии с Правилами рынка электрической энергии утвержденные Административным советом Национального агентства по регулированию в энергетике № 75 от 12 декабря 2002 (Официальный монитор Республики Молдова, 2003, № 30-34, ст. 47). Снятие показаний измерительного оборудования, установленного в точках учета электрической энергии, поступающей в распределительную электросеть из передающей электросети, осуществляется при обязательном присутствии оператора распределительной сети.

104. Снятые показания измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий А (в случае, если электрическая станция подключена к передающей сети), В и С, заносятся в соответствующие протоколы по утвержденному Агентством образцу и подписываются участниками снятия показаний. Указанные протоколы подлежат сохранению в течение 6 лет.

105. Снятие показаний измерительного оборудования, установленного в точках учета категории А (в случае, если электрическая станция подключена к распределительной электросети), осуществляется ежемесячно оператором распределительной сети, совместно с производителем, в целях определения объемов электрической энергии, поставленной электрической станцией в распределительную электросеть. Данная операция осуществляется в установленное оператором передающей сети и системы время.

106. Снятие показаний измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий D и E, осуществляется распределительным предприятием в соответствии с Положением о поставке и использовании электрической энергии.

ЧАСТЬ 15

БАЗА ДАННЫХ ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

107. Обязанность по созданию и содержанию баз данных измерительного оборудования возлагается на оператора передающей сети и системы и оператора распределительной сети.

108. Оператор передающей сети и системы обязан содержать базу данных всего измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий А (в случае, если электрическая станция подключена к передающей электросети), В и С.

109. Оператор распределительной сети обязан содержать базу данных всего измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий А (в случае, если электрическая станция подключена к распределительной электросети), D и E.

110. В базе данных информация сохраняется в течение всего срока эксплуатации измерительного оборудования. Свидетельства о поверке должны храниться в оригинале для собственного измерительного оборудования и в копии для измерительного оборудования, принадлежащего конечным потребителям.

111. В базу данных измерительного оборудования, создаваемую оператором передающей сети и системы и оператором распределительной сети, вводятся следующие сведения каждого отдельно взятого измерительного оборудования:

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

112. Оператор передающей сети и системы ежемесячно информирует операторов распределительных сетей и поставщиков о всех изменениях измерительного оборудования, установленного в точках учета категорий А (в случае, если электрическая станция подключена к передающей электросети), В и С.

113. Оператор передающей сети и системы по требованию поставщиков и операторов распределительных сетей обязан предоставлять им детальную информацию из базы данных, обеспечивая в то же время доступ к базе данных, связанной с показаниями измерительного оборудования. Затраты по доступу несет заявитель.

114. Поставщик, оператор распределительной сети использует данные снятия показаний измерительного оборудования для выставления счетов за потребленную электрическую энергию. 115. Оператор распределительной сети предоставит поставщикам, с которыми конечные потребители заключили договора на поставку электрической энергии,

содержащиеся в базе данных сведения относительно измерительного оборудования данных конечных потребителей.

116. Оператор передающей сети и системы и оператор распределительной сети обязаны сохранять в базе данных измерительного оборудования сведения о показаниях измерительного оборудования в доступном формате в течение 18 месяцев, а впоследствии сдавать их в архив на 6 лет.

ЧАСТЬ 16

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

117. Для облегчения получения данных о потоках электрической энергии, сбываемой на рынке электрической энергии, оператор передающей сети и системы обязан создать автоматизированную систему учета электрической энергии. Автоматизированная система учета электрической энергии должна соответствовать требованиям, установленным законом.

118. Автоматизированная система учета электрической энергии является собственностью оператора передающей сети и системы, а оператор распределительной сети и поставщик имеют право прямого доступа к счетчикам электрической энергии, установленным в точках учета категорий А, В, С. При необходимости операторы распределительных сетей, производители и конечные потребители, электроустановки которых подключены к передающей электросети, обязаны предоставить в распоряжение оператору передающей сети и системы помещения для установки счетчиков электрической энергии и другого оборудования, предназначенного для создания автоматизированной системы учета электрической энергии.

119. 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.

120. Автоматизированная система учета электрической энергии должна включать приборы сигнализации, позволяющие немедленно оповещать оператора передающей сети и системы при выходе из строя составляющих данной системы.

121. 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.

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

123. Оператор передающей сети и системы примет все меры по устранению повреждений в автоматизированной системе учета электрической энергии.

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

ЧАСТЬ 17

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ВРЕМЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

125. Для учета электрической энергии, используемой для собственных производственных и хозяйственных нужд, электрические станции, существующие на момент вступления в силу настоящего Положения, могут использовать схемы подключения электронных счетчиков электрической энергии с двумя трансформаторами тока.

126. Измерительное оборудование, находящееся в работе на момент вступления в действие настоящего Положения и не отвечающее его требованиям, могут быть использованы лишь для точек учета категорий С, D и E в течение всего нормативного срока эксплуатации, однако не позднее 2012 г.

127. Измерительное оборудование, установленное в любой точке учета после изменения, замены или выхода из строя, должно отвечать требованиям настоящего Положения.

128. Оператор передающей сети и системы и оператор распределительной сети обязаны принимать предложения небытовых потребителей относительно установки измерительного оборудования с лучшими техническими характеристиками, чем установленные настоящим Положением, а сопутствующие затраты будут отнесены на небытовому потребителю.

129. В случае обмена электрической энергией между операторами распределительных сетей используется измерительное оборудование, отвечающее требованиям к измерительному оборудованию, установленному в точках учета категории D. Операторы распределительных сетей могут договариваться относительно установки измерительного оборудования с лучшими техническими характеристиками, чем установленные настоящим Положением. Соответствующее измерительное оборудование должно быть опломбировано обоими операторами распределительных сетей с оформлением соответствующего акта пломбирования.

130. Рекомендуются использовать счетчики с поправкой на потери, узаконенные и метрологически поверенные в соответствии с Законом о метрологии в случае, если точка учета не совпадает с пунктом разграничения собственности.

131. В точках учета электрической энергии, потребляемой на собственные нужды подстанций, принадлежащих оператору передающей сети и системы или оператору распределительной сети, может быть использовано измерительное оборудование, которое соответствует требованиям к измерительному оборудованию, установленному в точках учета категории E.

132. Оператор передающей сети и системы и оператор распределительной сети не учитывают объемы электрической энергии, регистрируемые электронными счетчиками электрической энергии как электрическая энергия, поступившая в передающей электросети из распределительной электросети в следующих случаях:

а) отсутствия генерирующих установок, подключенных к распределительной электросети;

б) если в расчетном периоде генерирующие установки, подключенные к распределительной электросети, были остановлены;

в) если воздушные электрические линии и электрические кабели всех уровней напряжения находятся под охранным напряжением и через них не передается электрическая энергия.

133. Оператор распределительной сети вправе блокировать входы электронного счетчика электрической энергии, посредством которых регистрируется электрическая энергия, поступившая в распределительную электросеть из электроустановки конечного потребителя, если конечный потребитель не имеет генерирующие установки.