







**Производственное республиканское унитарное предприятие
«МИНГАЗ»
(УП «МИНГАЗ»)**

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
УП «МИНГАЗ»
 Е.С. Стрелковский
« 08 » 06 2011

**СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ
ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА
Порядок обозначения трассы газопровода
СТП ИСМ 7.5.3-02-2011**

Минск
2011

Разработал	Дата	Подпись	Согласовано	Дата	Подпись
Заместитель начальника СЭОГС Иозанис Г.А.	07.06.11		Главный инженер УП «МИНГАЗ» Петрик И.Л.	08.06.11	
			Начальник ТИ Яхимчик О.И.	08.06.2011	
			Начальник ПТО Тишковец Е.Н.	08.06.2011	
			Руководитель ГМК Карпович В.И.	07.06.2011	

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.3-02-2011	Лист 2
		Изменение

Содержание

1	Область применения	3
2	Нормативные ссылки	3
3	Термины и определения.....	3
4	Сокращения и символы.....	4
5	Ответственность	4
6	Описание деятельности.....	5
6.1	Общие положения	5
6.2	Расположение указателей трассы газопровода на местности.....	5
6.3	Изготовление и оформление информационных табличек.....	6
6.4	Приемка обозначения трассы газопровода	7
7	Записи по качеству	7
	Приложение А Установка привязочного столбика и ковера в полевых условиях	8
	Приложение Б Информационная табличка для обозначения полиэтиленового газопровода	9
	Приложение В Информационная табличка для обозначения стального газопровода	10
	Приложение Г Форма акта приемки обозначения газопровода на местности	14

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.3-02-2011	Лист 3
		Изменение

Настоящий стандарт **ВВЕДЕН ВЗАМЕН** СТП ИСМ 7.5.3-02-2010 «Порядок обозначения трассы газопровода». Настоящим стандартом определены правила обозначения трассы газопровода при помощи привязочных знаков (привязочных столбиков, информационных табличек).

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт определяет требования к обозначению характерных точек газораспределительной системы.

Действие данного стандарта распространяется на структурные подразделения, которые проектируют, строят и эксплуатируют газопроводы.

1.2 Стандарт разработан в соответствии с требованиями «Положения о порядке установления охранных зон объектов газораспределительной системы, размерах и режиме их использования».

1.3 В ИСМ стандарт обеспечивает реализацию требований раздела 7 МС (СТБ) ISO 9001).

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие ТНПА:

Инструкция по оформлению документов с использованием компьютерных технологий в республиканских органах государственного управления и иных государственных организациях, подчиненных правительству Республики Беларусь, утвержденная постановлением Комитета по архивам и делопроизводству при Совете Министров Республики Беларусь (№27 от 24.07.2003);

МС (СТБ) ISO 9001 «Системы менеджмента качества. Требования»;

РД 0902.03.23 «Правила приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов системы газоснабжения»;

СНБ 4.03.01 «Газоснабжение»;

П1-2000 к СНБ 4.03.01 «Газоснабжение»;

Положение о порядке установления охранных зон объектов газораспределительной системы, размерах и режиме их использования, утвержденное Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 ноября 2007 года № 1474;

Правила промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь.

Примечание: если ссылочные ТНПА, НПА, ЛНПА заменены (изменены) после утверждения настоящего СТП, то при использовании настоящего СТП следует руководствоваться замененными (измененными) ТНПА, НПА, ЛНПА. Если ссылочные ТНПА, НПА, ЛНПА отменены без замены, то настоящий СТП применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

Газораспределительная система – производственный комплекс, входящий в систему газоснабжения и состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для организации снабжения газом непосредственно потребителей газа.

Интегрированная система менеджмента – система менеджмента качества, управления охраной окружающей среды, промышленной безопасностью и охраной труда.

Информационная табличка – табличка с информацией о расположении газопровода, материале газопровода, давлении газа и т.д.

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.3-02-2011	Лист 4
		Изменение

Организация – Производственное республиканское унитарное предприятие «МИНГАЗ» (УП «МИНГАЗ»).

Охранная зона газопровода - территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной системы в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения.

Подразделение - структурная единица Организации (служба, участок, цех, отдел, центр, группа, лаборатория и т.д.), участвующая в процессе производственной деятельности, отношения которой с другими структурными подразделениями регламентируются организационно-распорядительной, нормативной, технической, правовой документацией и документацией ИСМ.

4 Сокращения и символы

ГИ - главный инженер УП «МИНГАЗ»;
 ИСМ - интегрированная система менеджмента;
 Организация - Производственное республиканское унитарное предприятие «МИНГАЗ»;
 РП - руководитель структурного подразделения;
 СНБ - строительные нормы Беларуси;
 СТБ - государственный стандарт Республики Беларусь;
 СТП - стандарт Организации;
 СЭОГС - служба эксплуатации объектов газораспределительной системы;
 СОВМиРР – служба организации и выполнения монтажных и ремонтных работ;
 ТНПА – технический нормативный правовой акт;
 НПА – нормативный правовой акт;
 ЛНПА – локальный нормативный правовой акт Организации.

5 Ответственность

5.1 Генеральный директор УП «МИНГАЗ» несет ответственность за: выделение финансовых ресурсов для закупки комплектующих для повышения результативности деятельности;

5.2 ГИ несет ответственность за приемку и дальнейшую эксплуатацию законченных строительством газопроводов и объектов газификации.

5.3 Начальник СОВМиРР несет ответственность за приемку и качество обозначения трассы газопроводов, построенных силами СОВМиРР, в соответствии с требованиями настоящего СТП, за соответствие информации на указателях трассы газопровода исполнительной документации (план, профиль) и натуре.

5.4 Начальник СЭОГС несет ответственность за организацию пооперационного контроля и технического надзора за строительством объектов газораспределительной системы в части приемки обозначения трассы газопровода, а также за организацию работы по обозначению указателями трасс газопроводов и сооружений на них.

5.5 Начальники участков и мастера участков газовых сетей СЭОГС несут ответственность за обозначение указателями трасс закрепленных газопроводов и сооружений на них.

6 Описание деятельности

6.1 Общие положения

6.1.1 С целью обеспечения безаварийной эксплуатации газораспределительной системы трасса газопровода с характерными точками и сооружения на нем должны быть обозначены на местности. В качестве указателей трассы газопровода на местности применяются информационные таблички (металлические, пластмассовые).

6.1.2 Допускается нанесение указателей трассы подземных газопроводов водостойкой краской на стенах зданий и сооружений и других пригодных для этого поверхностях. Нанесенные краской настенные указатели должны соответствовать информационным табличкам, изготовленным в заводских условиях.

6.1.3 Информационные таблички крепятся на привязочных столбиках (металлических, пластмассовых, железобетонных), стенах капитальных зданий и сооружений, на железобетонных опорах, расположенных вдоль трассы газопровода.

6.2 Расположение указателей трассы газопровода на местности

6.2.1 Указатели трассы газопровода должны быть расположены в местах, доступных для обслуживающего персонала. Не допускается установка привязочных столбиков в местах, где они могли бы затруднить пешеходное и транспортное движение. Указатели устанавливаются:

в местах установки газовых и сетевых сооружений на газопроводах (запорная арматура, конденсатосборник, гидрозатвор, контрольная трубка, контрольный проводник);

на прямых участках трассы газопровода на расстоянии прямой видимости не более 100м друг от друга на территории населенных пунктов и не более чем через 500м за пределами населенных пунктов (с учетом указателей, установленных в местах расположения газовых и сетевых сооружений, поворотов и ответвлений газопроводов). В местах с ограниченной обзорностью (холмистый рельеф и т.п.), необходимо увеличить частоту установки привязочных знаков для обеспечения визирования трассы газопровода;

в углах поворота и в местах ответвлений трассы газопровода;

в местах перехода газопровода через судоходные и несудоходные водотоки, в том числе каналы, овраги. Места пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками, а также каналами обозначаются на берегах сигнальными знаками;

в местах перехода через автомобильные и железные дороги необходимость установки указателей решается по согласованию с организацией, выдающей технические условия на переход газопровода через автомобильные и железные дороги;

в местах производства ремонтно-восстановительных работ. Обозначение трассы газопровода и сооружений на нем на период производства строительных, ремонтных и земляных работ осуществляется силами и средствами организации-производителя работ с соблюдением указаний представителя Организации, осуществляющего контроль за условиями производства работ. Контроль за условиями производства работ в зоне расположения подземных газопроводов, в т.ч. за обозначением трассы газопровода и сооружений на нем на период производства работ, осуществляется в соответствии с СТП ИСМ 7.5.1-01 «О порядке организации контроля за проведением строительных, ремонтных и земляных работ в зоне расположения газораспределительных систем».

6.2.2 При установке информационных табличек на привязочных столбиках следует обеспечить их устойчивое вертикальное положение относительно поверхности земли.

6.2.3 Газопровод, проложенный в незастроенной части (межпоселковый) и сооружения на нем, обозначаются информационными табличками на привязочных столбиках, установленных, как правило, на расстоянии 1м от оси газопровода справа по ходу газа, лицевой стороной к газопроводу. Привязочные столбики устанавливаются, как правило,

в железобетонных кольцах, высота кольца над уровнем земли не менее 0,5м (согласно технического решения на установку ковров в полевых условиях - **Приложение А**).

6.3 Изготовление и оформление информационных табличек

6.3.1 Информационная табличка имеет размер 140x200 (+/- 5) мм. Информационные таблички должны быть как правило заводского изготовления, а также могут изготавливаться в условиях мастерских Организации. Крепление информационных табличек осуществляется при помощи клея монтажного универсального, заклепок, саморезов и т.п.

6.3.2 В качестве указателей трассы газопровода могут использоваться металлические и пластмассовые информационные таблички. Допускается нанесение настенных указателей водостойкой краской на стенах зданий и сооружений и других пригодных для этого поверхностях.

6.3.3 Указатели имеют следующие цвета:

желтый цвет - для газопроводов из полиэтиленовых труб;

зеленый цвет - для газопроводов из стальных труб низкого и среднего давления;

зеленый цвет с красной окантовкой - для газопроводов из стальных труб высокого давления 1-ой и 2-ой категорий;

черный цвет для нанесения информации.

6.3.4 При изготовлении полиэтиленовых информационных табличек типографским способом следует использовать следующие типы цвета: зеленый - Avery 532 матовый; красный - Avery 523 глянec; желтый- Avery 504 глянec; черный- Avery 502 глянec.

6.3.5 На информационные таблички для полиэтиленовых газопроводов (пример оформления приведен в **Приложении Б**) наносится:

в верхней части слева – символы ПЭ, справа – рабочее давление газа в МПа;

под этими надписями слева – символы ГАЗ, справа - диаметр газопровода в миллиметрах;

под этими надписями по центру - условное обозначение сооружения на подземном газопроводе (при наличии – номер сооружения) или угол поворота с указанием градусов;

в нижней части - расстояние в метрах от оси информационной таблички до оси сооружения, в середине - расстояние в метрах от оси информационной таблички до оси сооружения по перпендикуляру вправо или влево.

6.3.6 На информационные таблички для стальных газопроводов (пример оформления приведен в **Приложении В**) наносится:

в верхней части слева - категория газопровода (символы НД, СД, П К, I К соответствующие давлению газа), справа - диаметр газопровода в миллиметрах;

под этими надписями по центру - условное обозначение сооружения на подземном газопроводе (при наличии – номер сооружения) или угол поворота с указанием градусов;

в нижней части - расстояние в метрах от оси информационной таблички до оси сооружения, в середине - расстояние в метрах от оси информационной таблички до оси сооружения по перпендикуляру вправо или влево.

6.3.7 На указателях трассы газопровода применяются следующие условные обозначения (информационные символы), соответствующие давлению газопровода, сооружениям на газопроводе, углам поворотов:

НД - газопровод низкого давления (рабочее давление до 500 даПа включительно);

СД - газопровод среднего давления (рабочее давление свыше 500 даПа до 0,3МПа);

П К - газопровод высокого давления 2-й категории (рабочее давление свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа);

I К - газопровод высокого давления 1-й категории (рабочее давление свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа);

АЗ - анодный заземлитель;

ГЗ - гидрозатвор;

ГК - газовый колодец;
З - задвижка;
ЗГ - заглушка;
ИФС - изолирующее фланцевое соединение;
К - кран шаровой;
КП - контрольный проводник;
КС - сборник конденсата;
КТ - контрольная трубка;
М - соединение полиэтилен-металл;
ПЗ - протекторная защита;
СКЗ - станция катодной защиты;
УП - угол поворота.

6.4 Приемка обозначения трассы газопровода

6.4.1 Приемка обозначения трассы газопровода осуществляется представителем Организации совместно со специалистом строительно-монтажной организации в процессе рабочей комиссии. При значительной протяженности вновь построенного газопровода приемка обозначения трассы может осуществляться как отдельный элемент строительно-монтажных работ, подлежащих пооперационному контролю (приемке).

6.4.2 Контролю подлежат: установка, крепление и оформление указателей трассы газопровода в необходимом количестве в соответствии с требованиями пп. 6.2, 6.3 настоящего СТП, соответствие проектной документации и натуре информации на информационных табличках.

6.4.3 Для проверки соответствия проектной документации и натуре информации на информационных табличках допускается выборочное вскрытие (шурфование) вновь построенного газопровода для уточнения его месторасположения.

6.4.4 В случае отступлений от согласованного проекта все изменения в прокладке газопроводов должны быть согласованы в установленном порядке с проектной организацией и УП «МИНГАЗ» и внесены в проектную документацию в плане и профиле красными линиями.

6.4.5 При приемке вновь построенных газопроводов обозначение трассы газопровода оформляется «Актом приемки обозначения газопровода на местности» (**Приложение Г**). Акт хранится вместе с комплектом проектной, исполнительно-технической и иной документацией на построенный газопровод.

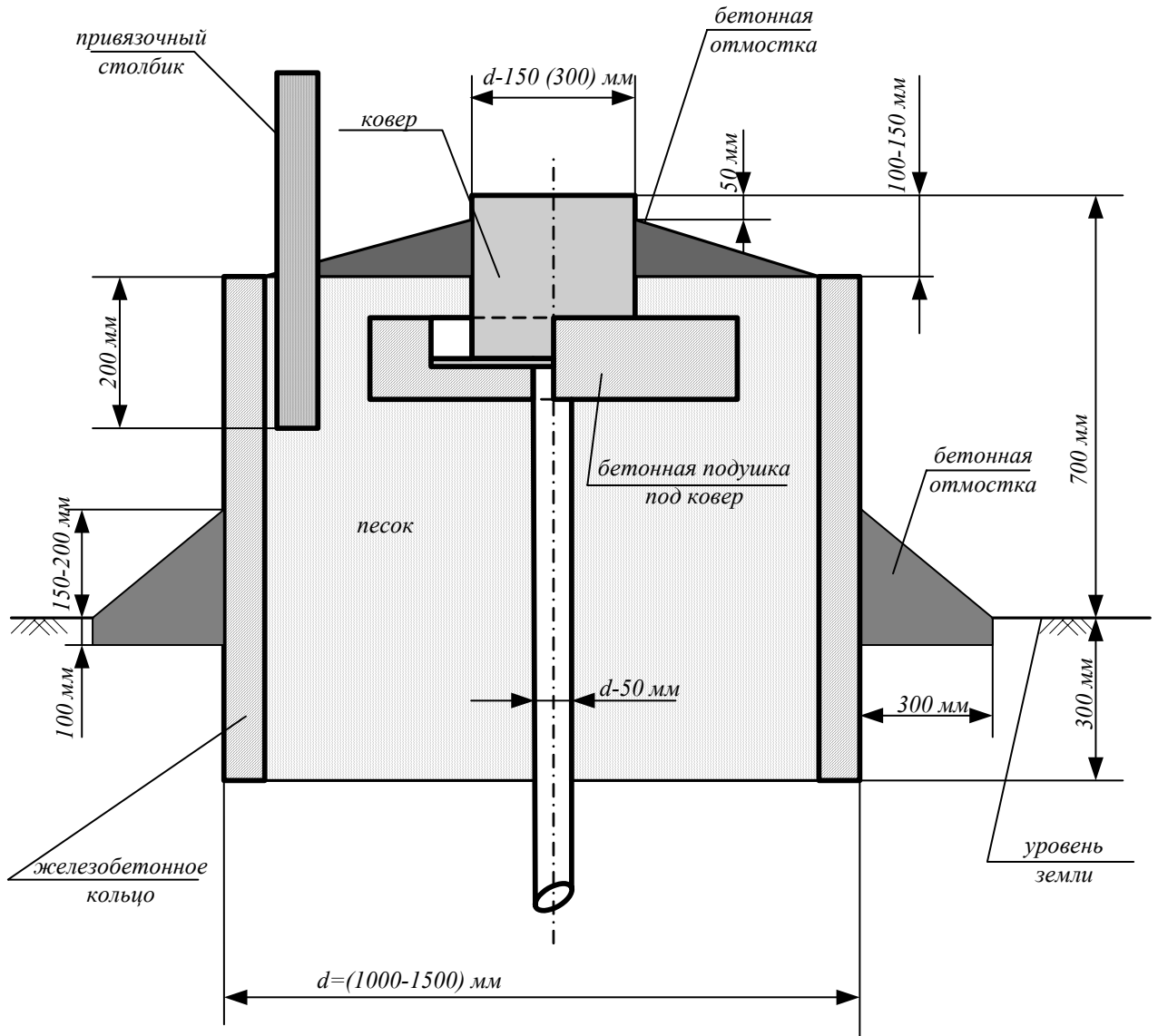
При отсутствии замечаний по обозначению газовых вводов и других замечаний при проведении рабочей комиссии представитель Организации, технадзор заказчика, представитель строительно-монтажной организации подписывают раздел «Заключение» строительного паспорта.

7 Записи по качеству

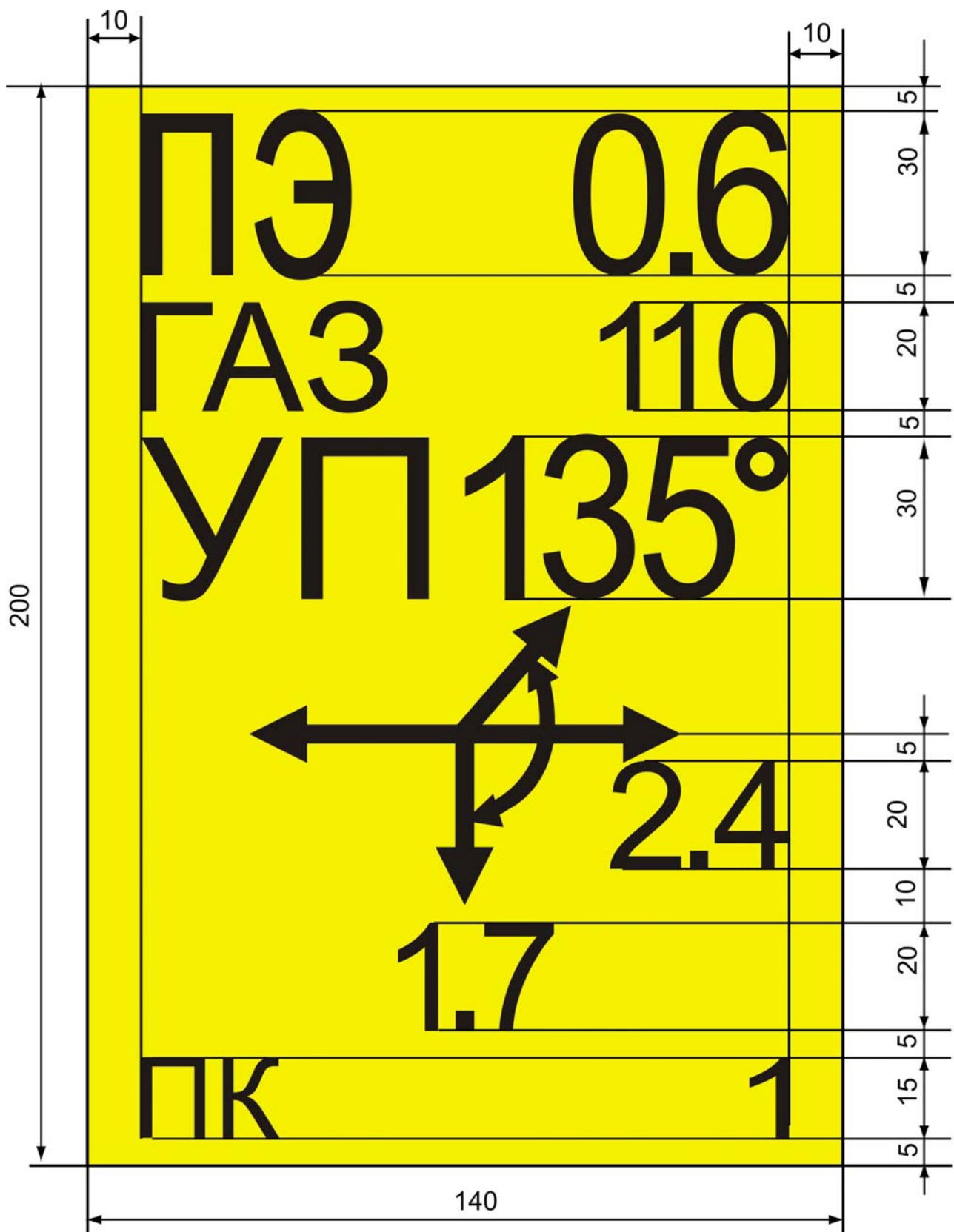
Наименование документа	Место хранения	Срок хранения	Примечание
Строительный паспорт газопровода	Архив ПТО	постоянно	
Акт приемки обозначения газопровода на местности	Архив ПТО	постоянно	

Приложение А

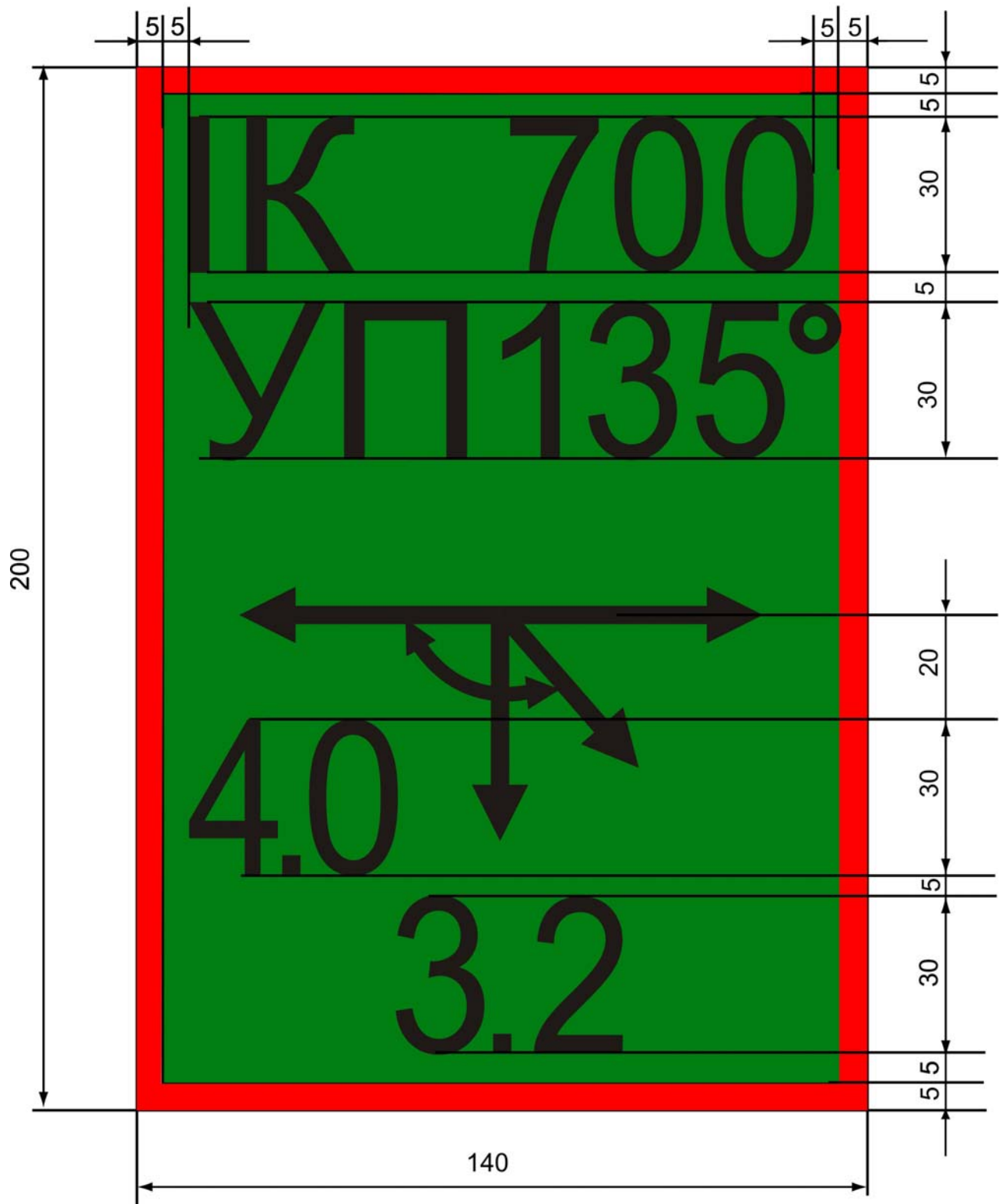
Установка привязочного столбика и ковра в полевых условиях



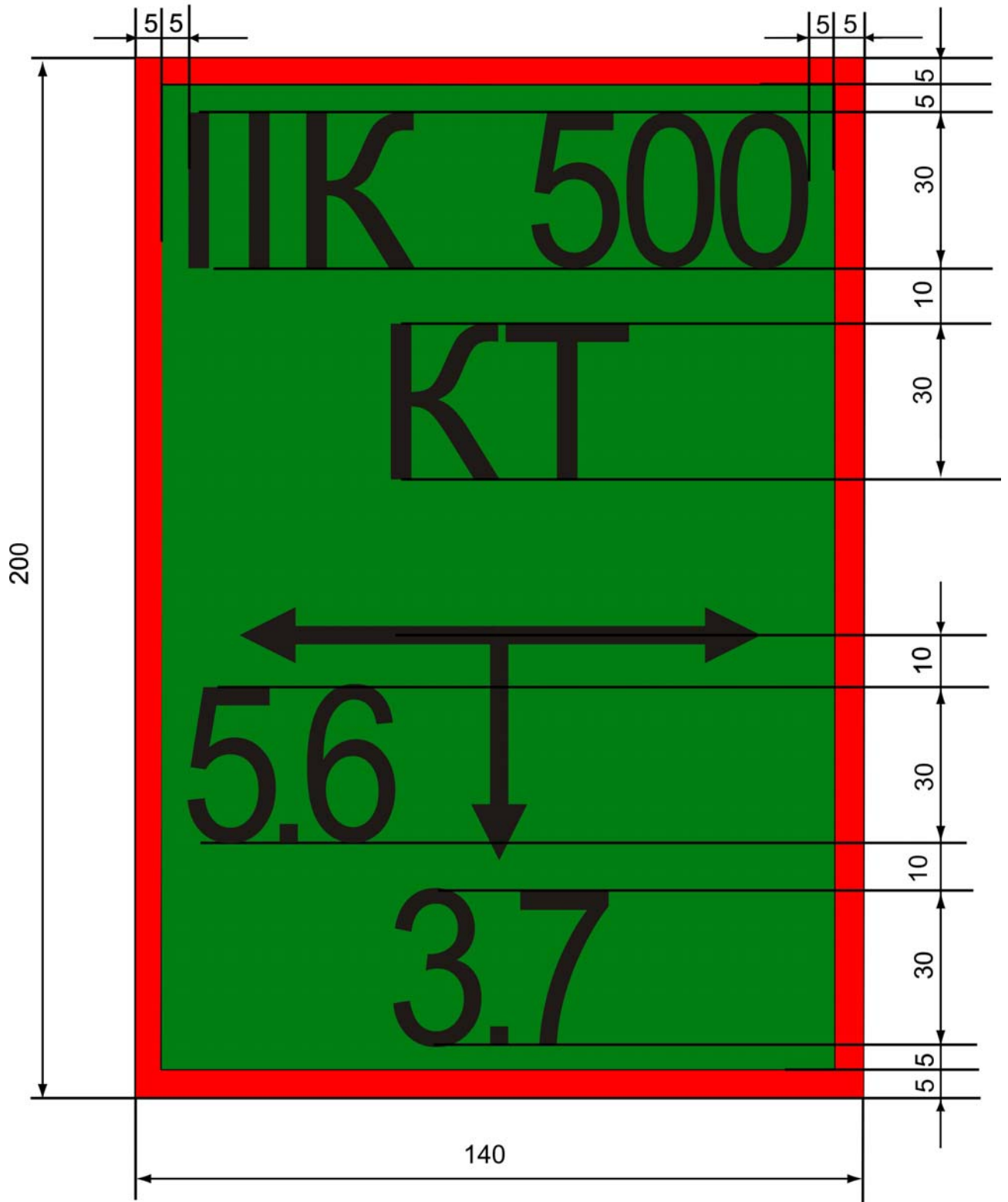
Приложение Б
Информационная табличка для обозначения полиэтиленового газопровода
(рекомендуемое)



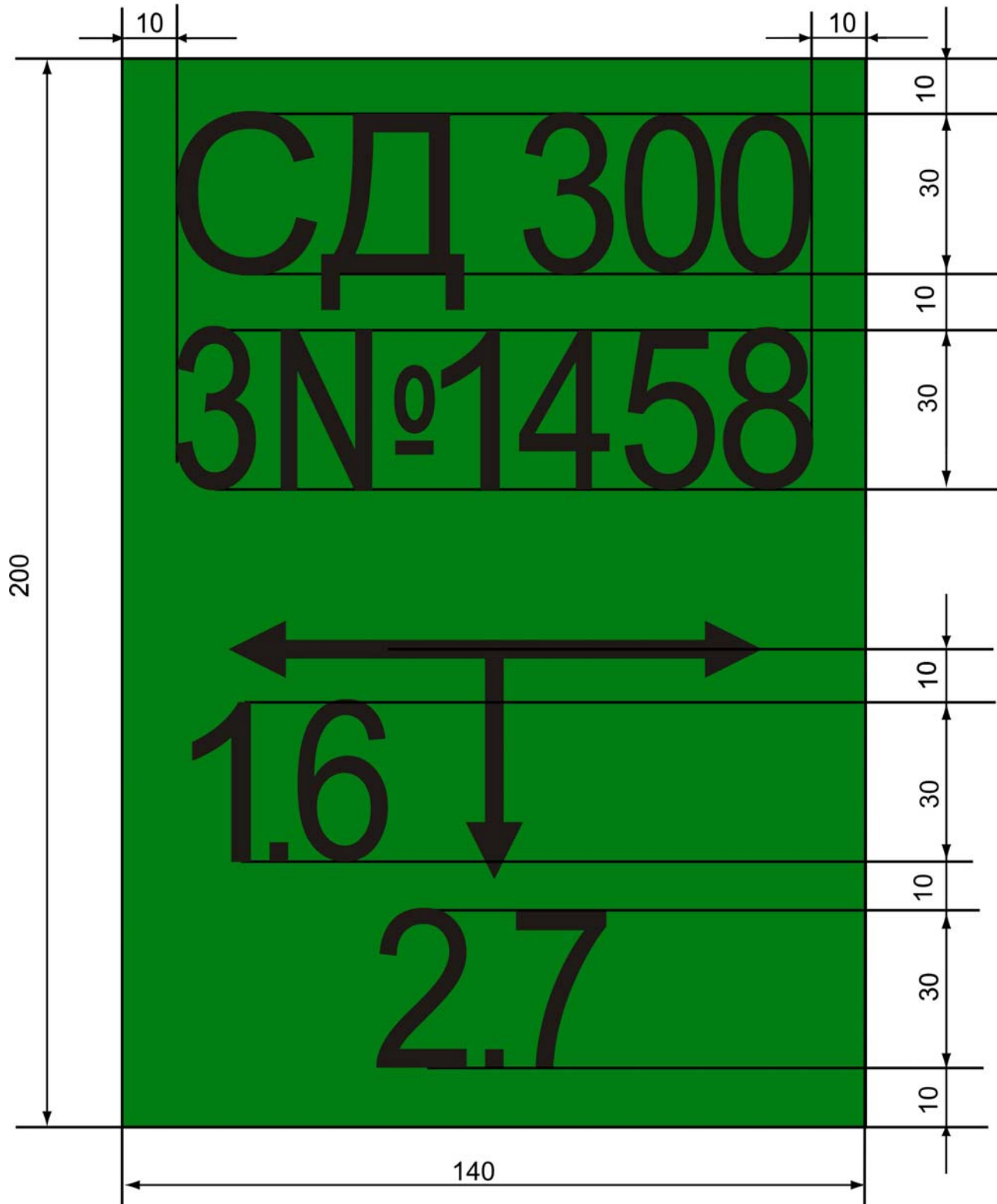
Приложение В
Информационная табличка для обозначения стального газопровода
(рекомендуемое)



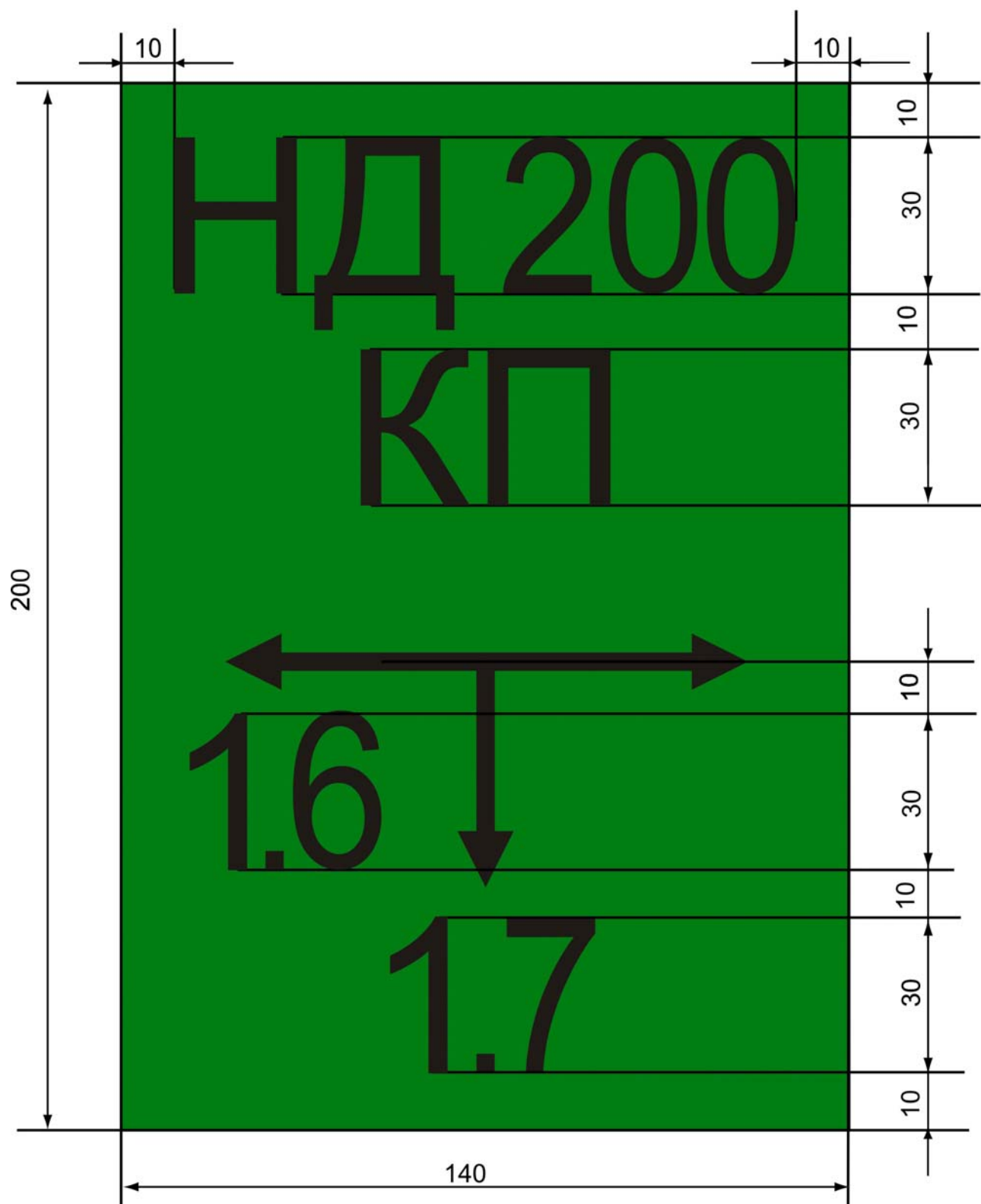
Приложение В (продолжение)
Информационная табличка для обозначения стального газопровода
(рекомендуемое)



Приложение В (продолжение)
Информационная табличка для обозначения стального газопровода
(рекомендуемое)



Приложение В (окончание)
Информационная табличка для обозначения стального газопровода
(рекомендуемое)



Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.3-02-2011	Лист 14
		Изменение

Приложение Г
Форма акта приемки обозначения газопровода на местности
(рекомендуемое)

АКТ
приемки обозначения газопровода на местности

« ____ » _____ 20__ г.

_____ местонахождение объекта

В приемке обозначения газопровода на местности принимали участие представители от:
эксплуатационной организации _____

_____ (наименование субъекта хозяйствования, Ф.И.О., указать председателя)
заказчика _____

_____ (Ф.И.О., должность)

подрядчика _____

_____ (Ф.И.О., должность)

технадзора _____

_____ (Ф.И.О., должность)

1. Строительство осуществлено на основании решения (приказа, постановления и др.)

_____ (наименование органа, вынесшего решение, номер и дата решения)
и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от
« ____ » _____ 200__ г. № _____

_____ (наименование органа, выдавшего разрешение)

2. Строительство осуществлено подрядчиком,

Собственными силами _____

_____ (наименование субъекта хозяйствования и его ведомственная подчиненность)

выполнившими _____

_____ (виды работ)

Решение приемочной комиссии:

Предъявленное к приемке обозначение на местности _____

_____ (наименование объекта)

_____ соответствует проектной документации.

Члены комиссии _____

Представитель эксплуатационной организации

_____ (дата)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

Представитель Подрядчика

_____ (дата)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

Представитель Заказчика

_____ (дата)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

Представитель Технадзора

_____ (дата)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

