

5.1.1 Проектирование теплогенераторных тепловой мощностью от 100 до 360 кВт следует выполнять в соответствии с требованиями соответствующего свода правил разработанного и утвержденного в установленном порядке с учетом нижеизложенных положений	Непонятно ограничение по нижнему диапазону тепловой мощности теплогенераторных (от 100 кВт). В небольших зданиях могут размещаться теплогенераторы с общей мощностью менее 100 кВт.
5.1.2 Пристроенные теплогенераторные допускается предусматривать для теплоснабжения: - производственных зданий; при этом теплогенераторная должна пристраиваться к стене не имеющей окон (глухой стене), или к участку стены на котором обеспечивается расстояние от стены теплогенераторной по горизонтали не менее 4-х метров, а расстояние от перекрытия теплогенераторной до ближайшего окна по вертикали не менее 8 метров; - общественно-бытовых и административных зданий; - складских зданий, складов сгораемых материалов, легковоспламеняющихся горючих жидкостей, а так же несгораемых материалов в сгораемой упаковке кроме складов категорий А, Б и В по взрывопожарной и пожарной опасности в соответствии с [3]; - жилых зданий этажностью до 5 этажей	Непонятно условие размещения пристроенной теплогенераторной на расстоянии 4 и 8 метров от производственных зданий. В тоже время для жилых зданий такое условие не заявлено. Если указанные расстояния приняты для обеспечения акустического комфорта и допустимых уровней вибрации находящихся в здании людей, то в первую очередь это расстояние следует применять для жилых зданий.
5.1.2 Пристроенные теплогенераторные допускается предусматривать для теплоснабжения: - производственных зданий; при этом теплогенераторная должна пристраиваться к стене не имеющей окон (глухой стене), или к участку стены на котором обеспечивается расстояние от стены теплогенераторной по горизонтали не менее 4-х метров, а расстояние от перекрытия теплогенераторной до ближайшего окна по вертикали не менее 8 метров; - общественно-бытовых и административных зданий; - складских зданий, складов сгораемых материалов, легковоспламеняющихся горючих жидкостей, а так же несгораемых материалов в сгораемой упаковке кроме складов категорий А, Б и В по взрывопожарной и пожарной опасности в соответствии с [3]; - жилых зданий этажностью до 5 этажей	Не предусмотрена возможность размещения встроенных теплогенераторных для индивидуальных жилых домов согласно СП 60.13330.2012 приложение Ж..

5.3.3 Газопотребление теплогенераторных может быть осуществлено от газопроводов природного газа (ПГ): среднего давления III категории - при рабочем давлении газа свыше 0,01 МПа до 0,3 МПа включительно для ПГ; газопроводы низкого давления IV категории – при рабочем давлении газа до 0,01 МПа) включительно для ПГ,	Классификация газопроводов по давлению не соответствует «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», а также СП 62.13330.2011 (с изменением 2)
5.3.4 Для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне для теплогенераторных необходимо предусматривать отдельно стоящие газорегуляторные пункты (ГРП), шкафные регуляторные пункты (ШРП), (ШГРП) и газорегуляторные установки (ГРУ), располагаемые внутри помещения теплогенераторной	Непонятно, в чём различие ШРП с ШГРП. СП 62.13330.2011 (с изменением 2) не предусматривает сокращение ШГРП для газорегуляторных пунктов шкафного типа.
5.3.6 В теплогенераторные пристроенные к зданиям общественного, административного и бытового назначения, встроенные а также размещаемые на крышах указанных зданий, разрешается вводить газопровод низкого давления давлением до 0,01 МПа включительно.	Пункт противоречит «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», а также СП 62.13330.2011 (с изменением 2) в части классификации газопроводов по давлению
«Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», а также СП 62.13330.2011 (с изменением 2)	Пункт противоречит «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», а также СП 62.13330.2011 (с изменением 2) в части классификации газопроводов по давлению
5.3.9 Для отключения от действующего газопровода теплогенераторов или участков газопроводов с неисправной газовой арматурой, которые эксплуатируются с утечками газа, после отключающей запорной арматуры в теплогенераторной следует предусматривать установку заглушек на время ремонта.	Непонятно, каким образом может эксплуатироваться неисправное оборудование, да ещё с утечками газа. редакция пункта противоречит принципам безопасной эксплуатации сети газопотребления.
6.4.2 Давление газа перед теплогенераторами следует принимать в соответствии с паспортными данными теплогенераторов, но не более 0,0035 МПа.	Пункт противоречит СП 62.13330.2011 (с изменением 2) в части классификации газопроводов по давлению. Давление в сети газопотребления жилых зданий не может составлять более 0,003 МПа
6.4.5 На вводе газопровода в каждую квартиру следует предусматривать: быстродействующий электромагнитный клапан, сигнализатор загазованности по метану и оксиду углерода сблокированный с электромагнитным клапаном, газовый счетчик ,индивидуальное отключающее	Большинство отечественных и зарубежных изготовителей систем контроля загазованности производят сигнализаторы загазованности по оксиду углерода , срабатывающие при достижении концентрации угарного газа в воздухе помещения равной 100 мг/м³, отдельные сигнализаторы имеют первый

устройство у каждого газопотребляющего оборудования. Электромагнитный клапан должен отключать подачу газа: - по сигналу загазованности 10 % нижнего предела воспламеняемости природного газа, - при содержании в воздухе более 20 мг/м³ оксида углерода, - при срабатывании системы пожарной сигнализации.	порог сигнализации (без выдачи сигнала на закрытие клапана) 20 мг/м³. Требование указанного пункта приведёт к необходимости пересмотра и переработке практически всех моделей сигнализаторов как отечественных, так и зарубежных изготовителей. Также непонятно требование по коммутации клапана с системой пожарной сигнализации, так как установка указанных систем в жилых зданиях (особенно в эксплуатируемом жилом фонде) нормативными документами не предусматривалась
6.4.10 При использовании в жилых домах газовых плит для приготовления пищи, в том числе при капитальном ремонте, они должны быть оснащены автоматикой контроля наличия пламени горелки, сблокированной с отключающим устройством на подводящем газопроводе (газконтроль) газа на плите.	Конструкция газовых плит, имеющих в своем составе систему «газ-контроль» не предусматривает дополнительной коммутации с каким либо устройством на газопроводе. Кроме того, в указанном пункте присутствуют очевидные опечатки.
7.8 Удаление продуктов сгорания должно производиться: - в многоквартирных жилых домах с теплогенераторами с открытой камерой сгорания и закрытой камерой сгорания - индивидуальными вертикальными дымоходами; - в блокированных жилых домах с одноэтажными блок- секциями и теплогенераторами с открытой камерой сгорания и закрытой камерой сгорания - индивидуальными вертикальными дымоходами; - в блокированных жилых домах с двухэтажными блок- секциями допускается устройство коллективных дымоходов (один дымоход с подключением двух теплогенераторов).	Указанным пунктом не предусмотрен отвод продуктов сгорания горизонтальными коаксиальными трубами непосредственно через наружную стену для индивидуальных жилых домов с учётом обеспечения нормативных расстояний от устья дымовых труб до оконных и дверных проемов согласно приложения Г СП 42-101-2003.
8.12 Подземный подводящий стальной газопровод непосредственно у здания должен оборудоваться цокольным вводом с установкой на нем на высоте не более 1,8 м от поверхности земли отключающего устройства с изолирующим фланцем. Разрешается устанавливать отключающее устройство на надземном или подземном (в колодце) газопроводе снаружи здания при удалении его не более 100 м от здания.	В настоящее время отечественной промышленностью выпускаются , как альтернатива изолирующим фланцевым соединениям – изолирующие соединения в исполнении под приварку, также изолирующие сгоны, которые можно использовать для труб малых диаметром (до DN50) в местах установки запорной арматуры на газовом вводе. Рекомендую заменить словосочетание «изолирующим фланцем» на «изолирующим соединением» в редакции пункта. Кроме того, в настоящее время в строительстве газопроводов получили широкое распространение задвижки и

	краны безколодезного подземного исполнение с устройством штока управления под ковер. Предлагаем исключить «(в колодце)», оставив право выбора способа установки запорной арматуры за проектной организацией.
8.13 При вводе в теплогенераторную газопровода низкого давления от отдельно стоящего ШРП (ШГРП), оборудованного узлом учета, на нем непосредственно в помещении источника следует устанавливать по ходу движения среды: запорное устройство с ручным приводом, продувочное устройство с краном для отбора проб газа, газовый фильтр, быстродействующий автоматический запорный клапан, сблокированный с системами загазованности по метану и оксиду углерода, пожарной сигнализацией	Видимо имеет место быть опечатка: не «источника», а «теплогенераторной». Кроме того, как правило в составе оборудования ШРП имеется фильтр, в этом случае установка дополнительного фильтра на внутреннем газопроводе (при его незначительной протяженности) не обоснована.
8.23 Для фасадного газопровода в проекте должно быть предусмотрено устройство для обеспечения безопасного обслуживания и ремонта.	Редакция пункта непонятна. Если этим пунктом подразумевается устройство лестницы для обслуживания, то очевидно обычной пожарной лестницей не обеспечить полноценное и безопасное для работников эксплуатирующих организаций обслуживание. Как правило для обслуживания газопровода на фасадах зданий используются либо спецтранспорт (с люлькой) либо специальные высотные альпинисты.
8.33 Для строительства систем газопотребления следует применять стальные прямошовные и спиральношовные сварные и бесшовные трубы, изготовленные из хорошо сваривающейся стали, содержащей не более 0,25 % углерода, 0,056 % серы, и 0,046 % фосфора	Указанный пункт не соответствует СП 42-102-2004. Непонятно ограничение по типам труб, для строительства газопровода. В частности , практика строительства и эксплуатации показала надёжность водогазопроводных труб ГОСТ 3262-75* для газопроводов низкого давления. Также следует отметить, что значительная часть арматуры (краны, клапаны и т.п) имеют дюймовую резьбу, соответствующую типоразмерному ряду (диаметрам) труб по ГОСТ 3262-75*. Рекомендуем дополнить пункт условием применения водогазопроводных труб.
8.50 На газопроводах теплогенераторных с установленной мощностью более 100 кВт следует предусматривать продувочные трубопроводы от наиболее удаленных от места ввода участков газопровода, а так же от отводов к каждому теплогенератору перед последним по ходу газа отключающим устройством	Пункт не учитывает возможность каскадной установки настенных теплогенераторов. Необходимость продувки газопровода-ответвления для отдельного настенного теплогенератора в каскадной установке (при длине ответвления до 50см) теряет смысл и увеличивает многократно количество резьбовых соединений за счёт установки арматуры (см. фото ниже). В

приведённом варианте достаточно вывести продувку из тупика общего коллектора.



8.53. Встроенные, пристроенные, крышные и отдельно стоящие теплогенераторные, предназначенные для теплоснабжения зданий всех назначений и работающие без постоянного присутствия обслуживающего персонала, должны быть оснащены устройствами автоматического отключения подачи газа в теплогенераторную при:

- содержании в воздухе загазованности 10 % нижнего предела воспламеняемости природного газа,
 - содержании в воздухе более 20 мг/м³ оксида углерода,
 - превышении расчетного расхода газа (повреждение газопровода),
 - срабатывании системы пожарной сигнализации,
 - несанкционированном проникновении в теплогенераторную посторонних лиц.
- Мероприятия по защите внутренних газопроводов следует принимать в соответствии с рекомендациями СП 62.

Большинство отечественных и зарубежных изготовителей систем контроля загазованности производят сигнализаторы загазованности по оксиду углерода, срабатывающие при достижении концентрации угарного газа в воздухе помещения равной 100 мг/м³, отдельные сигнализаторы имеют первый порог сигнализации (без выдачи сигнала на закрытие клапана) 20 мг/м³. Требование указанного пункта приведёт к необходимости пересмотра и переработке практически всех моделей сигнализаторов как отечественных, так и зарубежных изготовителей.

8.56 Газовые плиты для приготовления пищи должны быть оснащены приборами контроля наличия пламени горелок и автоматического

Непонятно уточнение – «кипящей» жидкостью. Заливка горелки возможна и жидкостью с обычной температурой.

отключения подачи газа к плите при погасании пламени при снижении давления в подающем газопроводе и/или погасании пламени от залива кипящей жидкостью или задувания.	
--	--