

**РЕЗОЛЮЦИЯ**  
**Московской сессии**  
**Международного конгресса**  
**«Энергоэффективность. XXI век.**  
**Инженерные методы снижения энергопотребления зданий»**

Все участники конгресса сошлись в общем мнении о том, что залогом повышения энергоэффективности зданий и сооружений является применение комплексного подхода, включающего в себя технические, организационные и юридические аспекты.

При этом роль инженерных методов снижения энергопотребления зданий участники считают ключевой.

Несмотря на накопленный обширный опыт в решении этих задач, следует отметить слабую информированность специалистов в области проектирования, строительства и эксплуатации объектов о передовых технологиях в области энергосбережения. Поэтому участники конгресса пришли к единому выводу о необходимости продолжения практики очных заседаний конгресса, когда в дискуссию вовлекаются как представители профессионального сообщества, так и представители власти, разработчики нормативных и справочных документов, руководство ведущих общественных объединений.

По итогам проведенных заседаний, участники конгресса решили:

1. Дать высокую оценку деятельности Министерства регионального развития, Национального объединения строителей (НОСТРОЙ) и Национального объединения проектировщиков (НОП) в области технического регулирования, в особенности – в области создания системы стандартов НОСТРОЙ, касающихся инженерных систем и энергоэффективности.
2. Признать целесообразным присвоение системе стандартов НОСТРОЙ статуса национальной.
3. Признать целесообразным применение отдельных положений стандартов НОСТРОЙ организациями, осуществляющим деятельность в области архитектурно-строительного проектирования, энергетического обследования и инженерного изыскания. В связи с этим обратиться в Национальные объединения проектировщиков, изыскателей и Национальное объединение СРО в области энергетического обследования (НОЭ) с просьбой о выработке механизмов принятия в качестве собственных Стандартов соответствующие положения Стандартов НОСТРОЙ.
4. Признать энергетическое обследование важнейшим элементом энергосбережения и обратиться в Министерство энергетики, с просьбой об ускорении работы по упорядочиванию нормативной базы для проведения энергетического обследования.
5. Признать целесообразным наряду с разработкой и актуализацией нормативных документов проведение работ по разработке и актуализации справочно-методических пособий и материалов. В связи с этим обратиться в Министерство регионального развития, Национальные объединения строителей и проектировщиков с просьбой о включении таких работ в свои планы по разработке документов системы технического регулирования.
6. Признать целесообразным использование «Каталога концептуальных рекомендаций и

технических решений по повышению энергоэффективности и экологичности объектов жилого и гражданского назначения» при проектировании, строительстве и проведении энергетического обследования.

7. Обратиться в Министерство регионального развития, Министерство энергетики, Совет Федерации, Государственную Думу, Национальное объединение строителей, Национальное объединение проектировщиков, Национальное объединение СРО в области энергетического обследования с просьбой об оказании содействия в дальнейшей работе над «Каталогом концептуальных рекомендаций и технических решений по повышению энергоэффективности и экологичности объектов жилого и гражданского назначения».

8. Обратиться в НОСТРОЙ, НОП и НОЭ с просьбой о софинансировании дальнейшей работы над «Каталогом концептуальных рекомендаций и технических решений по повышению энергоэффективности и экологичности объектов жилого и гражданского назначения».

9. Признать целесообразным создание научно-технического комитета Конгресса, задачей которого будет поиск, обобщение и представление на обсуждение Конгрессу прогрессивных и апробированных в отечественной и зарубежной практиках технических решений по повышению энергоэффективности и экологичности объектов жилого и гражданского назначения.

10. Поддержать резолюции прошедших в рамках московской сессии Конгресса круглых столов.

11. Признать необходимой и осуществляемой на высоком уровне работу НП «АВОК-СЕВЕРО-ЗАПАД», НО «АПИК», СРО НП «ИСЗС-Монтаж», СРО НП «Инженерные системы – монтаж» и СРО НП «Инженерные системы – проект» по обобщению и пропаганде передовых технических решений в области инженерных систем, энергоэффективности и энергосбережения.

12. Признать целесообразным проведение заседаний Конгресса в рамках ведущих отраслевых выставок РФ.

13. Признать целесообразным проведения московской сессии Конгресса в рамках ежегодного форума «Мир Климата».

Поддержано 334 участниками московской сессии Конгресса «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий

Приложение 1. Резолюция круглого стола «Системы теплогасоснабжения. Требования нормативных документов в части безопасности, эффективности и энергосбережения». Кол-во листов: 2.

Приложение 1.1. Предложения по внесению изменений в текст СП 62.13330.2011. Кол-во листов: 8.

Приложение 1.2. Предложения по внесению изменений в текст СП «Газораспределительные системы». Кол-во листов: 8.

Приложение 1.3. Основные выявленные несоответствия положений технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» Градостроительному кодексу, другим действующим Федеральным законам и нормативным актам. Кол-во листов: 2.

Приложение 2. Резолюция круглого стола «Коммерческий учет энергоносителей.

Энергетические обследования». Кол-во листов: 3.

Приложение 2.1. Предложения по внесению изменений в текст Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Кол-во листов: 5.

Председатель оргкомитета



**В.А. Пехтин**

**Резолюция круглого стола**  
**«Системы теплогазоснабжения.**  
**Требования нормативных документов в части безопасности,**  
**эффективности и энергосбережения»**

Все участники круглого стола едины во мнении, что действующее законодательство, регламентирующее проектирование и строительство газораспределительных сетей не содержит ясности изложения многих вопросов, тем самым порождая различия в их толковании.

Вступили в действие СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», которые вызывают большое количество вопросов, усугубляя и так непростую ситуацию по применению нормативно-правовых и нормативно-технических актов при проектировании и строительстве сетей газораспределения и газопотребления. Ряд положений указанных документов вступают в противоречие с Градостроительным кодексом, другими действующими Федеральными законами и нормативными актами, что к тому же это не приближает нас к гармонизации Российской и Европейской систем технического регулирования.

В результате состоявшейся дискуссии участники «круглого стола» считают необходимым предложить:

1. Направить разработчикам СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» и технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» замечания, изменения и дополнения, рекомендованные участниками «круглого стола» для анализа и доработки данных документов.
2. Национальным объединениям профессиональных сообществ НОП, НОСТРОЙ и НОИЗ обратиться в Правительство Российской Федерации с вопросом о необходимости внесения изменений в введенный в действие технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
3. ТК 465 провести анализ поступивших изменений и дополнений в СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» и содействовать их внесению в действующую редакцию.

В свете необходимости **неотложного совершенствования** законодательной и нормативно-правовой базы в области проектирования и строительства газораспределительных систем, участники «круглого стола» обращаются к органам, утвердившим данные документы, с просьбой рассмотреть рекомендации «круглого стола» и **разъяснить порядок применения** упомянутых документов при их противоречии требованиям Градостроительного кодекса, других действующих Федеральных законов и нормативных актов в области градостроительной деятельности.

Приложения:

1. Приложение 1.1. Предложения по внесению изменений в текст СП 62.13330.2011.
2. Приложение 1.2. Предложения по внесению изменений в текст СП «Газораспределительные системы».
3. Приложение 1.3. Основные выявленные несоответствия положений технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» Градостроительному кодексу, другим действующим Федеральным законам и нормативным актам.

**Ведущие «круглого стола»**

**Н.П. Маслова**

**Е.Л. Палей**

Приложение 1.1

**Предложения по внесению изменений в текст СП 62.13330.2011**

*Примечание: текст, выделенный красным цветом, предлагается удалить, текст, выделенный синим цветом предлагается добавить.*

№ пункта	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
6.2.1	<p>ГРП размещают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– отдельно стоящими;</li> <li>– пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, котельным и общественным зданиям с помещениями производственного назначения;</li> <li>– встроенными в одноэтажные газифицируемые производственные здания и котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах);</li> <li>– на покрытиях газифицируемых производственных зданий степеней огнестойкости I и II класса С0 с негорючим утеплителем.</li> </ul> <p>ГРПБ следует размещать отдельно стоящими.</p> <p>В ГРП следует предусматривать <b>наличие</b> помещений для размещения линий редуцирования, а также вспомогательных помещений для размещения отопительного оборудования, КИП, автоматики и телемеханики.</p>	<p>ГРП размещают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– отдельно стоящими;</li> <li>– пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, <b>отдельно стоящим</b> котельным и общественным зданиям с помещениями производственного назначения;</li> <li>– встроенными в одноэтажные газифицируемые производственные здания и <b>отдельно стоящие</b> котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах);</li> <li>– на покрытиях газифицируемых производственных зданий степеней огнестойкости I и II класса С0 с негорючим утеплителем.</li> </ul> <p><b>Вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий.</b></p> <p>ГРПБ следует размещать отдельно стоящими.</p> <p>В ГРП следует предусматривать помещения для размещения линий редуцирования, а также вспомогательные помещения для размещения отопительного оборудования, КИП, автоматики и телемеханики. <i>(далее по тексту)</i></p>	
6.2.2	<p>Отдельно стоящие ПРГ <b>(кроме ГРУ)</b> в поселениях должны располагаться на расстояниях от зданий и сооружений (за исключением сетей инженерно-технического обеспечения) не менее указанных в таблице 5, а <b>ПРГ (в том числе встроенные и</b> промышленных предприятий и других</p>	<p>Отдельно стоящие ПРГ в поселениях должны располагаться на расстояниях от зданий и сооружений (за исключением сетей инженерно-технического обеспечения) не менее указанных в таблице 5, а на территории промышленных предприятий и других</p>	

	<p>предприятий производственного назначения – согласно СП 4.13130. <b>На территории поселений</b> в стесненных условиях разрешается уменьшение на 30 % расстояний от зданий и сооружений до пунктов редуцирования газа пропускной способностью до 10000 м<sup>3</sup>/ч.</p> <p>Расстояния <b>в свету</b> от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ и ГРПШ <b>и</b> по горизонтали (в свету) <b>от отдельно стоящих ГРПШ</b>, м</p>	<p>предприятий производственного назначения – согласно <b>требованиям раздела 6.1</b>, СП 4.13130. В стесненных условиях разрешается уменьшение на 30 % расстояний от зданий и сооружений до пунктов редуцирования газа пропускной способностью до 10 000 м<sup>3</sup>/ч. Расстояния от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ, ГРПШ по горизонтали (в свету), м</p>	
6.2.3	<p>Отдельно стоящие здания ГРП и ГРПБ должны быть одноэтажными, бесподвальными, с совмещенной кровлей и быть <b>не ниже</b> степеней огнестойкости I – II и I – III соответственно и класса конструктивной пожарной опасности С0. Разрешается размещение ГРПБ в зданиях контейнерного типа (металлический каркас с негорючим утеплителем).</p>	<p>Отдельно стоящие здания ГРП и ГРПБ должны быть одноэтажными, без подвалов, с совмещенной кровлей и быть не ниже II степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности С0. Разрешается размещение ГРПБ в зданиях контейнерного типа (металлический каркас с негорючим утеплителем).</p>	<p><i>Текст приведен в соответствии с требованиями и раздела 6.1. СП 4.13130</i></p>
6.2.4	<p>Пристройки, должны примыкать к зданиям со стороны глухой противопожарной стены, газонепроницаемой в пределах примыкания ГРП. При этом должна быть обеспечена газонепроницаемость швов примыкания.</p> <p>Расстояние от стен и покрытия пристроенных ГРП до ближайшего проема в стене должно быть не менее 3 м.</p>	<p>Пристройки, должны примыкать к зданиям со стороны глухой <b>I типа</b>, газонепроницаемой в пределах примыкания ГРП. При этом должна быть обеспечена газонепроницаемость швов примыкания. Расстояние от стен и покрытия пристроенных ГРП до ближайшего проема в стене <b>основного здания</b> должно быть не менее 3 м.</p>	<p><i>Текст приведен в соответствии с требованиями и раздела 6.1. СП 4.13130</i></p>
6.2.5	<p>Встроенные ГРП разрешается устраивать при входном давлении газа не более 0,6 МПа в зданиях степени огнестойкости I – II, класса конструктивной пожарной опасности С0 с помещениями категорий Г и Д. Помещение встроенного ГРП должно быть оборудовано противопожарными газонепроницаемыми ограждающими конструкциями и самостоятельным выходом наружу из здания.</p>	<p>Встроенные ГРП разрешается устраивать при входном давлении газа не более 0,6 МПа в зданиях не ниже II степени огнестойкости, класса С0 с помещениями категорий Г и Д. Помещение встроенного ГРП должно иметь газонепроницаемые, противопожарные перегородки <b>I типа</b> и самостоятельный выход наружу из здания.</p>	<p><i>Текст приведен в соответствии с требованиями и раздела 6.1. СП 4.13130</i></p>
6.2.6	<p>Стены и перегородки, разделяющие помещения ГРП и ГРПБ, должны быть без проемов, противопожарными типов <b>II и I</b> соответственно и газонепроницаемыми. Устройство дымовых и вентиляционных каналов в разделяющих стенах, а также в стенах зданий, к которым пристраиваются</p>	<p>Стены и перегородки, разделяющие помещения ГРП и ГРПБ, должны быть без проемов, противопожарными I типа и газонепроницаемыми. Устройство дымовых и вентиляционных каналов в разделяющих стенах, а также в стенах дымовых и вентиляционных каналов в</p>	

	ГРП (в пределах примыкания ГРП), не допускается. Полы в ГРП и ГРПБ должны быть покрыты антистатиком и искрогасящим материалом. (далее по тексту)	разделяющих стенах, а также в стенах зданий, к которым пристраиваются ГРП (в пределах примыкания ГРП), не допускается. Полы в ГРП и ГРПБ должны обеспечивать фрикционную безопасность. (далее по тексту)	<i>Текст приведен в соответствии с требованиями и раздела 6.1. СП 4.13130</i>
6.2.7	Помещения ГРП и ГРПБ должны соответствовать требованиям СП 56.13330, а помещения для размещения отопительного оборудования также СНиП II-35	Помещения ГРП и ГРПБ должны соответствовать требованиям СП 56.13330, а помещения для размещения отопительного оборудования требованиям СП 4.13130.	
6.3.1	Оборудование ГРПШ должно размещаться в шкафу, выполненном из негорючих материалов, а для ГРПШ с обогревом – с негорючим утеплителем. ГРПШ размещают отдельно стоящими или на наружных стенах зданий, для газоснабжения которых они предназначены. На наружных стенах зданий размещение ГРПШ газовым отоплением не допускается.  Допускается размещать ГРПШ ниже уровня поверхности земли, при этом такой ГРПШ следует считать отдельно стоящим.  Расстояния от отдельно стоящих ГРПШ до зданий и сооружений должны быть не менее указанных в таблице 5 и 6.2.2.	Оборудование ГРПШ должно размещаться в шкафу, выполненном из негорючих материалов, а для ГРПШ с обогревом – с негорючим утеплителем. ГРПШ размещают отдельно стоящими на несгораемых опорах или на наружных стенах зданий, для газоснабжения которых они предназначены. На наружных стенах зданий размещение ГРПШ с обогревом при помощи газовых горелок не допускается. Допускается размещать ГРПШ ниже уровня поверхности земли, при этом такой ГРПШ следует считать отдельно стоящим. Расстояния от отдельно стоящих ГРПШ до зданий и сооружений должны быть не менее указанных в таблице 5 и в п. 6.2.2. данного СП.	
6.3.3	ГРПШ с входным давлением газа до 0,6 МПа включительно устанавливают на наружных стенах производственных зданий, общественных и бытовых зданий производственного назначения с помещениями категорий В4, Г и Д и котельных.	ГРПШ с входным давлением газа до 0,6 МПа включительно допускается устанавливать на наружных стенах производственных зданий, котельных, общественных и бытовых зданий производственного назначения не ниже III степени огнестойкости класса С0 с помещениями категорий В4, Г и Д.	
6.3.6	Допускается размещение ГРПШ на покрытиях с негорючим утеплителем газифицируемых производственных, зданий степеней огнестойкости I – II, класса конструктивной пожарной опасности С0 со стороны выхода на кровлю на расстоянии не менее 5 м от выхода	Допускается размещение ГРПШ на покрытиях с негорючим утеплителем газифицируемых производственных, общественных, в том числе административного назначения, бытовых и жилых (при наличии крышной котельной) зданий не ниже II степени огнестойкости, класса С0 со	

		стороны выхода на кровлю на расстоянии не менее 5 м от выхода	
6.5.1	Каждое ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должны быть оснащены фильтром, устройствами безопасности – предохранительным запорным клапаном (ПЗК) и (или) контрольным регулятором-монитором, регулятором давления газа, предохранительным сбросным клапаном (ПСК), запорной арматурой, контрольными измерительными приборами (КИП) и, при необходимости, узлом учета расхода газа.	ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должны быть оснащены фильтром, (защитной арматурой) – предохранительным запорным клапаном (ПЗК) и (или) регулятором-монитором, регулятором давления газа, предохранительным клапаном (ПСК), запорной арматурой, контрольными измерительными приборами (КИП) и, при необходимости, узлом учета расхода газа.	Определения даны по ГОСТ Р52720
6.5.5	Обеспечение защиты сети газораспределения (газопотребления) и технических устройств от повышения давления газа свыше допустимых значений может достигаться применением в составе узла редуцирования следующих вариантов сочетания видов технических устройств: – регулирующей, защитной, предохранительной, запорной арматуры; – регулирующей арматуры, контрольного регулятора-монитора, защитной, предохранительной, запорной арматуры; – регулирующей, защитной, запорной арматуры; – регулирующей арматуры, регулятора-монитора, запорной арматуры.	Исключить.	
6.5.6	Параметры настройки редуциционной, предохранительной и защитной арматуры должны обеспечивать диапазон рабочего давления перед газоиспользующим оборудованием в соответствии с проектом. (далее по тексту)	Параметры настройки редуциционной, предохранительной и защитной арматуры должны обеспечивать диапазон рабочего давления перед газоиспользующим оборудованием в соответствии с проектом и с учетом данных заводов изготовителей. (далее по тексту)	
6.5.7	Система редуцирования и защитная арматура должны иметь собственные импульсные линии. Место отбора импульса присоединения импульсных линий к газопроводу должно размещаться в зоне установившегося потока газа вне пределов турбулентных воздействий.	Редуцирующая и защитная арматура должны иметь собственные импульсные линии. Место присоединения импульсных линий к газопроводу должно размещаться в зоне установившегося потока газа вне пределов турбулентных воздействий.	
6.5.9	Фильтры, устанавливаемые в ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ, должны иметь устройства определения перепада давления в	Фильтры, устанавливаемые в ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ, должны иметь устройства для определения перепада	

	них, характеризующие степень засоренности при максимальном расходе газа.	давления в них, характеризующего степень засоренности при максимальном расходе газа.	
6.5.10	Устройства безопасности арматура должны обеспечивать автоматическое ограничение повышения давления газа давления в газопроводе либо прекращение его подачи соответственно при изменениях, недопустимых для безопасной работы газоиспользующего оборудования и технических устройств. Сброс газа в атмосферу допускается в исключительных случаях.	Защитная и предохранительная арматура должны обеспечивать автоматическое ограничение повышения давления газа в газопроводе либо прекращение его подачи соответственно при изменениях, недопустимых для безопасной работы газоиспользующего оборудования и технических устройств.	
6.5.11	В ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должна быть предусмотрена система трубопроводов для продувки газопроводов и сброса газа от ПСК, который выводится наружу в места, где должны быть обеспечены с безопасные условия для его рассеивания.	В ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должна быть предусмотрена система трубопроводов для продувки газопроводов и сброса газа от ПСК, которые выводятся наружу в места, с безопасными условиями для его рассеивания. Трубопроводы, отводящие газ от ПСК в ГРПШ, устанавливаемые на опорах, следует выводить на высоту не менее 4-х м от уровня земли, а при размещении на стене здания на 1м выше карниза здания. Для ГРПШ пропускной способностью до 400м <sup>3</sup> /ч допускается вывод сбросного газопровода за заднюю стенку шкафа.	Ошибки  Дополнить
6.5.12	В ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должны быть установлены или включены в состав АСУ ТП РГ показывающие и регистрирующие приборы для измерения входного и выходного давления газа, а также его температуры. В ГРПШ могут применяться переносные приборы.	В ГРП, ГРПБ, ГРПШ должны быть установлены или включены в состав АСУ ТП РГ показывающие и регистрирующие приборы для измерения входного и выходного давления газа, а также его температуры. Необходимость установки регистрирующих приборов в ГРУ предприятия регламентируется эксплуатационной организацией.	Изложить в следующей редакции
6.5.14	Конструкцией ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должны предусматриваться устройства для обеспечения надежности электроснабжения в зависимости от категории объекта, на котором они будут установлены. Отдельно стоящие ГРП и ГРПБ должны обеспечиваться аварийным освещением от независимых источников питания.	Для ГРП, ГРПБ, ГРПШ и ГРУ должны предусматриваться устройства для обеспечения надежности электроснабжения в зависимости от категории объекта, на котором они будут установлены. Отдельно стоящие ГРП и ГРПБ должны обеспечиваться аварийным освещением от	

	<p>Помещения категории А в ГРП и ГРПБ должны быть оснащены пожарной сигнализацией, аварийной вентиляцией <i>требуется пояснения.</i> ГРП, ГРПБ и ГРПШ, представляющие опасность для непосредственного окружения при размещении их в поселениях и на территориях предприятий, следует относить к классу специальных объектов с минимально допустимым уровнем надежности защиты от прямых ударов молнии (ПУМ) 0,999.</p> <p>Электрооборудование и электроосвещение ГРП и ГРПБ должны соответствовать требованиям правил устройства электроустановок [2].</p>	<p>независимых источников питания. Молниезащита ГРП, ГРПБ и ГРПШ должна отвечать требованиям к классу специальных объектов с минимально допустимым уровнем надежности защиты от прямых ударов молнии (ПУМ) 0,999 (в соответствии СО 153-34.21.122-2003) или требованиям, предъявляемым к объектам II категории молниезащиты (в соответствии с РД 34.21.122-97).</p> <p>Электрооборудование и электроосвещение ГРП и ГРПБ должны соответствовать требованиям правил устройства электроустановок (ПУЭ)</p> <p>По надежности электроснабжения ГРП и ГРПБ поселений следует относить к 3-й категории, а ГРП и ГРПБ промышленных предприятий - по основному производству.</p>	<p><i>В н.в. проектированы молниезащиты допускается по любому из этих документов</i></p>
7.1. 2-й абзац	<p>Газоиспользующее оборудование для приготовления пищи или лабораторных целей, приготовления горячей воды для бытовых нужд и отопления от индивидуальных источников тепла, работающее на природном газе, допускается предусматривать в зданиях жилых многоквартирных, многоквартирных и блокированных жилых домах, общественных, в том числе административного назначения зданиях, а также в административных и бытовых зданиях.</p>	<p>Добавить: В лечебных и амбулаторно-поликлинических учреждениях допускается предусматривать использование газоиспользующего оборудования только в помещениях для приготовления пищи, лабораториях и стоматологических поликлиниках, размещаемых в отдельно стоящих зданиях.</p>	<p><i>Дополнение приводится в соответствии с СП 54.13330.2011 и СП 4.13130.2009</i></p>
7.8	<p>Прокладка газопроводов в помещениях, относящихся по взрывопожарной опасности к категориям А и Б; во взрывоопасных зонах всех помещений; в подвалах; в помещениях подстанций и распределительных устройств; через вентиляционные камеры, шахты и каналы; шахты лифтов и лестничные клетки, помещения мусоросборников, дымоходы; помещения и места, где возможно воздействие на газопровод агрессивных веществ и горячих продуктов сгорания или соприкосновение газопровода с нагретым или расплавленным металлом, не допускается. <i>(далее по тексту)</i></p>	<p>Не допускается прокладка газопроводов в помещениях, относящихся по взрывопожарной опасности к категориям А и Б; во взрывоопасных зонах всех помещений; в подвалах (кроме многоквартирных и блокированных жилых домов); в помещениях подстанций и распределительных устройств; через вентиляционные камеры, шахты и каналы; шахты лифтов и лестничные клетки, помещения мусоросборников, дымоходы; помещения и места, где возможно воздействие на газопровод агрессивных веществ и горячих продуктов сгорания или</p>	

		соприкосновение газопровода с нагретым или расплавленным металлом. (далее по тексту)	
7.9	Отключающие устройства устанавливаются: – перед газовыми счетчиками (если для отключения счетчика нельзя использовать отключающее устройство на вводе); – перед газоиспользующим оборудованием и контрольно-измерительными приборами; – перед горелками и запальниками газоиспользующего оборудования; – на продувочных газопроводах; – на вводе газопровода в помещение при размещении в нем ГРУ или газового счетчика с отключающим устройством на расстоянии более 10 м от места ввода.  Установка отключающих устройств на скрытых и транзитных участках газопровода не допускается.	<b>Запорную арматуру</b> следует предусматривать: – перед газовыми счетчиками (если для отключения счетчика нельзя использовать отключающее устройство на вводе); – перед газоиспользующим оборудованием и контрольно-измерительными приборами; – перед горелками и запальниками газоиспользующего оборудования; – на продувочных газопроводах; – на вводе газопровода в помещение при размещении в нем ГРУ или газового счетчика с отключающим устройством на расстоянии более 10 м от места ввода. Установка отключающих устройств на скрытых и транзитных участках газопровода не допускается.	<i>Определения даны по ГОСТ Р 52720</i>
7.10	Каждый объект, на котором устанавливается газоиспользующее оборудование, должен быть оснащен единым узлом учета газа в соответствии с нормативными правовыми документами Российской Федерации. При давлении газа во внутренних газопроводах свыше 0,0025 МПа перед газоиспользующим оборудованием должны быть установлены регуляторы-стабилизаторы по ГОСТ Р 51982, обеспечивающие оптимальный режим сгорания газа.	Исключить 2-й абзац.	
7.12	Для безопасной газификации зданий всех назначений следует предусматривать устройства и системы автоматического отключения подачи газа в случае аварийных ситуаций: - при превышении расходом газа допустимого значения, например, в результате разрыва газопровода или несанкционированного вмешательства посторонних лиц - установка в наружных газопроводах запорных клапанов (контроллеров) по расходу газа, автоматически перекрывающих подачу газа; - при появлении в газифицируемом	Для безопасной газификации зданий всех назначений следует предусматривать <b>установку на газопроводах защитной арматуры для автоматического отключения подачи газа в случае аварийных ситуаций:</b> - при превышении допустимого значения расхода газа (разрыв газопровода или несанкционированное вмешательство посторонних лиц); - при появлении в газифицированном помещении дозрывоопасных концентраций газа или опасных концентраций оксида углерода:	

	<p>помещении дозврывоопасных концентраций газа или опасных концентраций оксида углерода – оборудование помещений датчиками загазованности, связанными с электромагнитным клапаном, перекрывающим подачу газа;</p> <p>- при появлении в газифицированном помещении признаков пожара (пламя, дым, тепловое воздействие, выделение газообразных продуктов горения) – размещение в газифицируемых помещениях пожарных извещателей, связанных с электромагнитным клапаном, перекрывающим подачу газа.</p> <p>Основные активные меры безопасной газификации здания приведены в приложении Д. Типовые изображения (см. рисунки Д.1, Д.2 приложения Д) уточняются в проектной документации при их использовании. Активные меры безопасной газификации могут применяться как комплексно, так и в отдельности. Решение об этом должна принимать организация в зависимости от степени риска, требований заказчика, состояния газовых сетей и газоиспользующего оборудования.</p>	<p>при появлении в газифицированном помещении признаков пожара.</p>	<p><i>Определения даны по ГОСТ Р52720</i></p> <p><i>Исправлена стилистика</i></p>
7.14	<p>Если газоиспользующее оборудование оснащено регулятором-стабилизатором, то дополнительный регулятор-стабилизатор допускается не применять.</p>	<p>Исключить, т.к. установка регуляторов-стабилизаторов не должна предусматриваться в обязательном порядке.</p>	

Приложение 1.2

**Предложения по внесению изменений в текст СП «Газораспределительные системы»**

*Примечание: текст, выделенный красным цветом предлагается удалить, текст, выделенный синим цветом предлагается добавить.*

№ пункта	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
1. Область применения	<p>Абзацы 2, 3, 4:</p> <p>– сетей газораспределения, по которым транспортируется природный газ и сжиженные углеводородные газы (СУГ);</p> <p>– сетей газопотребления, по которым транспортируется природный газ и СУГ к потребителям;</p> <p>– объектов СУГ [газонаполнительные станции (ГНС), газонаполнительные пункты (ГНП), станции регазификации (СР), автогазозаправочные станции (АГЗС), промежуточные склады баллонов (ПСБ), резервуарные и баллонные установки].</p>	<p>В абзацах 2,3,4 удалить определения, т.к. они приведены в разделе 3.</p>	
2. Нормативные ссылки (без изменений)	<p>В настоящем своде правил использованы ссылки на нормативные правовые акты, перечень которых приведен в приложении А.</p>	<p>При пользовании настоящими целясообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно</p>	

	<p>3.4 максимальное рабочее давление (МОР): Максимальное давление газа в трубопроводе, допускаемое для постоянной эксплуатации.</p> <p>3.5 источник газа: Элемент системы газоснабжения [например, газораспределительная станция (ГРС)], предназначенный для подачи газа (природного газа и СУГ) в газораспределительную сеть.</p>	<p>3.3.Необходимо внести определения по ПБ12-529-03 разд.1:</p> <p>-газопровод-ввод: газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства перед вводным газопроводом или футляром при вводе в здание в подземном исполнении.</p> <p>-вводной газопровод участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание, при его установке снаружи, до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания</p> <p>-расширение сетей газораспределения и газопотребления – присоединение новых участков к существующей сети, которые после ввода в эксплуатацию не будут находиться на самостоятельном балансе</p> <p>-техническое перевооружение – комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным.</p> <p>Оставить без изменений.</p> <p>Исключить.</p>	
--	--	--	--

	<p>3.6 наружный газопровод: подземный и (или) надземный газопровод сети газораспределения или газопотребления, проложенный вне зданий.</p> <p>3.7 внутренний газопровод: Газопровод, проложенный внутри здания от вводного газопровода до места установки газоиспользующего оборудования.</p> <p>3.8 межпоселковый газопровод: Распределительный газопровод, проложенный вне территории поселений.</p> <p>3.10 надземный газопровод Наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли или по поверхности земли без обвалования.</p> <p>3.11 подводный газопровод Наружный газопровод, проложенный ниже уровня поверхности дна пересекаемых водных преград.</p> <p>3.12 стандартное размерное отношение (SDR)</p> <p>3.13 пункт редуцирования газа (ПРГ): Технологическое устройство сетей газораспределения и газопотребления, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа.</p> <p>3.14 резервуарная установка СУГ: <b>Технологическое устройство</b> Установка, включающая резервуар или группу резервуаров и предназначенная для хранения и подачи сжиженных углеводородных газов в сеть газораспределения.</p> <p>3.15 индивидуальная баллонная установка: <b>Технологическое устройство</b>, Установка, включающая в себя не более двух баллонов с СУГ, газопроводы,</p>	<p>Оставить без изменений.</p> <p>Оставить без изменений.</p> <p>Оставить без изменений</p> <p>Оставить без изменений.</p> <p><b>Уточнить определение.</b></p> <p><b>Отношение номинального наружного диаметра к номинальной толщине стенки полимерной трубы.</b></p> <p>Оставить без изменений.</p> <p>Удалить словосочетание.</p> <p>Удалить словосочетание.</p>	
--	--	--	--

	<p>технические устройства, предназначенные для подачи газа <b>в сеть газораспределения</b> потребителю.</p> <p>3.16 групповая баллонная установка СУГ: <b>Технологическое устройство</b>, Установка, включающая в себя более двух баллонов <b>со</b> СУГ, газопроводы, технические устройства <b>и средства измерения</b>, предназначенная для подачи газа в сеть газораспределения.</p> <p>3.17 газонаполнительная станция (ГНС) Предприятие, предназначенное для приема, хранения и отпуска сжиженных углеводородных газов потребителям в автоцистернах <b>и бытовых</b> баллонах, для ремонта и переосвидетельствования газовых баллонов.</p> <p>3.18 газонаполнительный пункт (ГНП): Предприятие, предназначенное для приема, хранения и отпуска сжиженных углеводородных газов потребителям в <b>бытовых</b> баллонах.</p> <p>3.19 стесненные условия прокладки газопровода: Условия прокладки газопровода, при которых расстояния, регламентированные нормативными документами, выполнить не представляется возможным.</p> <p>3.20 сигнализатор загазованности помещения Техническое устройство, предназначенное для обеспечения непрерывного контроля концентрации природного или угарного газа в помещении с выдачей звукового и светового сигналов при достижении <b>установленного</b> предельно допустимого уровня <b>контролируемой</b> концентрации газа в воздухе помещения</p>	<p>Удалить словосочетание.</p> <p>Удалить слово.</p> <p>Удалить слово.</p> <p>Оставить без изменений.</p> <p>Удалить словосочетание.</p>	
--	---	--	--

	<p>3.21 система контроля загазованности помещения Технологический комплекс, предназначенный для непрерывного автоматического контроля концентрации газа в помещении, обеспечивающий подачу звукового и светового сигналов, а также автоматическое отключение подачи газа во внутреннем газопроводе сети газопотребления при достижении установленного уровня контролируемой концентрации газа в воздухе помещения.</p> <p>3.22 клапан безопасности (по ГОСТ Р 52720- отключающий клапан ) (контроллер) расхода газа: Устройство, автоматически перекрывающее течение поток (или подачу) газа в газопроводе при превышении определенного значения расхода газа.</p> <p>3.23 регулятор-стабилизатор: Устройство, автоматически стабилизирующее и поддерживающее рабочее давление газа в заданном диапазоне., необходимое для оптимальной работы газоиспользующего оборудования</p> <p>33.9 подземный газопровод: Наружный газопровод, проложенный ниже уровня поверхности земли или по поверхности земли в обваловании.</p>	<p>Определение некорректно, или назвать система безопасности помещений с газоиспользующим оборудованием при загазованности.</p> <p>Удалить слова.</p> <p>Определение отсутствует в ГОСТ Р 52720.</p> <p>Оставить без изменений</p>	
--	---	--	--

**Основные выявленные несоответствия положений технического регламента  
«О безопасности сетей газораспределения и газопотребления»  
Градостроительному кодексу, другим действующим Федеральным законам  
и нормативным актам**

Основные выявленные несоответствия положений технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (далее по тексту ТР) Градостроительному кодексу, другим действующим Федеральным законам и нормативным актам приводим ниже:

1. Согласно Градостроительному кодексу (ст.6 ч.5, п.1, ст.54 ч.7) полномочия по надзору за строительством и вводу в эксплуатацию систем газораспределения и газопотребления с давлением до 1,2 МПа закреплены за органами Государственного строительного надзора субъектов РФ, а в ТР данные функции возложены на Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору.
2. В соответствии с федеральным законом № 384-ФЗ ст.3 ч.1 объектом технического регулирования является здание и сооружение вместе с сетями и системами инженерно-технического обеспечения, а в ТР сети газораспределения и газопотребления рассматриваются как отдельный объект капитального строительства.
3. В ТР вместо требований к характеристикам продукции или связанным с ними процессам приведены конкретные технические решения, что накладывает ограничения на применение иных технических решений, более экономически выгодных и обеспечивающих большую надежность и безопасность, но не предусмотренных ТР (п.п. 26«в», 44, 54, 55 и др.), что противоречит ст.7 Федерального Закона «О техническом регулировании».
4. В ТР отсутствует понятие «техническое перевооружение сетей газораспределения и газопотребления», что не соответствует положениям федерального закона №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
5. Пункты 12, 88, 95- не соответствуют федеральному закону №243-ФЗ от 18.07.2011 (относительно капитального ремонта, консервации и ликвидации сетей), т.к. проектная документация на капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию сетей газораспределения и газопотребления государственной экспертизе не подлежит, осуществляется экспертиза промышленной безопасности.
6. Пункт 91 ТР противоречит требованиям технического регламента О безопасности зданий и сооружений, в соответствии с которым государственной экспертизе подлежит проектная документация здания и сооружения вместе с сетями и системами инженерно-

технического обеспечения. Следовательно на сети газораспределения и газопотребления объекта не должно быть отдельного заключения государственной экспертизы.

7. В ТР п.26(в) сказано, что срок эксплуатации газопровода должен быть установлен в проектной документации. Считаем целесообразным указать в ТР сроки эксплуатации газопроводов (срок службы), по истечении которых необходимо проведение технического диагностирования для подтверждения возможности дальнейшей эксплуатации.

8. Пункт 76 абз.1,2 противоречит Правилам применения технических устройств на опасных производственных объектах, т.к. срок службы технических и технологических устройств определяет и указывает в паспорте завод-изготовитель, а не проектировщик.

9. В ТР п.п.92-99 содержатся положения о приемке сетей газораспределения и газопотребления при завершении строительства или реконструкции, а также о приемочной комиссии. Понятие «приемка» отсутствует в Градостроительном кодексе.

10. В п.93 ТР приводится состав приемочной комиссии. Считаем ошибкой включение в состав комиссии представителя строительной организации, которая предъявляет законченный строительством объект к сдаче, и отсутствие в комиссии представителя государственного строительного надзора органов государственной власти субъекта РФ.

11. ТР содержит положение о проведении авторского надзора со стороны проектной организации только при наличии договора на его проведение (п.95 в), что противоречит требованиям закона о промышленной безопасности опасных производственных объектов №116-ФЗ ст.8.

12. Пункт 44 и приложение 2 ТР вступают в противоречие с требованиями СНиП 42-01-2002 и его актуализированной редакцией по максимальным значениям величины давления газа в сетях газопотребления.

13. В действующих нормативно-правовых актах и нормативно-технических документах не содержится требование по ведению журнала технического надзора со стороны эксплуатационной организации (она же газоснабжающая) который должен быть представлен при приемке в соответствии с требованиями ТР п.95.

14. Некоторые термины и определения приведенные или используемые в ТР (раздел 1, п83 и др.) не соответствуют федеральным законам «О газоснабжении в РФ», «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», техническому регламенту «О безопасности зданий и сооружений».

**Резолюция круглого стола**  
**«Коммерческий учет энергоносителей.**  
**Энергетические обследования»**

На круглом столе «Коммерческий учет энергоносителей. Энергетические обследования» были всесторонне рассмотрены различные аспекты текущего состояния приборного учета и энергетических обследований в Российской Федерации. В работе секции принимали участие не только производители приборов, монтажные и обслуживающие организации, энергоаудиторские фирмы, но и представители теплоснабжающих компаний и потребители энергоносителей.

По итогам обсуждения в рамках круглого стола «Коммерческий учет энергоносителей. Энергетические обследования» участники считают необходимым заявить:

1. Существующая система государственной правовой и нормативной документации не регламентирует всех аспектов качества проектирования, монтажа, производства, эксплуатации и технического обслуживания приборов учета энергоресурсов, проведения энергетических обследований, тем самым не препятствует появлению на рынке недобросовестных производителей приборов (проектировщиков, монтажников и т.д.), энергоаудиторских фирм.
2. Отсутствие аналитической информации по сравнительным характеристикам и эксплуатационной надежности приборов учета различных производителей, их удобства в эксплуатации и качестве сервисного обслуживания вызывает затруднения потребителей в ориентации на рынке производителей приборов учета (работ, услуг).
3. Очевидна незащищенность потребителя от участия в конкурсах по организации приборного учета и проведения энергетических обследований недобросовестных предприятий с демпинговыми ценами.
4. Как следствие из вышесказанного – недостоверность приборного учета, низкое качество проводимых энергетических обследований, что ведет за собой:
  - конфликтные ситуации между производителями и потребителями энергоресурсов;
  - недостоверность информации при мониторинге мероприятий по энергетической эффективности государственными органами и проблемы в планировании мероприятий по энергоэффективности;
  - проблемы контроля государственных органов за потреблением ресурсов и ведения энергетического баланса территорий.
5. В части реализации ФЗ №261 участники круглого стола отмечают, что постоянный рост тарифов на энергоносители приводит к увеличению размера оплаты за энергоносители не смотря на их экономию. Это приводит, в большинстве случаев, к экономической неэффективности реализации энергосервисных контрактов.
6. Участники предлагают в части коммерческого учета энергоносителей:
  - а) Сформировать полноценную нормативную базу по приборному учету, которая устанавливает:

- требования к техническим и метрологическим характеристикам приборов учета, к параметрам всех элементов узла учета;
- единую методологию выполнения работ на всех этапах - от проектирования узлов учета теплоносителей до оказания услуг по техническому и эксплуатационному обслуживанию;
- требования к системе контроля выполнения и результатам данных работ;
- требования по сертификации приборов учета, программного обеспечения, проектов, работ, услуг.

Формирование нормативной базы предлагается в рамках создания саморегулируемой организации (СРО) операторов приборного учета энергоресурсов с последующим формированием отрасли операторов учета. При этом необходимо четкое разделение полномочий государства и СРО.

б) На пороге вступления Российской Федерации в ВТО отечественным производителям приборов учета необходима поддержка государства для сохранения конкурентоспособности их продукции:

- льготное кредитование для модернизации и расширения производства;
- поддержка инновационных проектов;
- эффективная таможенная политика;
- восстановление отраслевой науки;
- многоуровневая подготовка профессиональных кадров.

в) При выполнении данных условий отечественные производители приборов учета готовы принять на себя всю ответственность за качественный и достоверный учет энергоресурсов в Российской Федерации.

7. Направить разработчикам Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и других законодательных актов замечания, изменения и дополнения:

а) Направить разработчикам Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» замечания, изменения и дополнения, рекомендованные участниками «круглого стола» для анализа и доработки данного документа.

б) Внести изменения в приказ Минэнерго № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

В сегодняшней редакции приказа в ряде приложений требуется указывать объем энергопотребления за годы, предшествующие году проведения обследования (базовому году) в обязательном порядке.

Как показывает практика, в ряде случаев при проведении энергетического обследования выясняется, что данные, подаваемые обследуемым лицом в соответствующие инстанции, мягко говоря, не соответствуют действительности. Поэтому при согласовании энергетического паспорта возникают трудности, так как ответственные за

энергосбережение работники лица боятся возможного наказания за недостоверные данные, поданные в годы, предыдущие базовому. Установить злой умысел в данном вопросе невозможно, часто это происходит из-за отсутствия приборов учета, опасения снижения средств или фондов на энергоносители и т.п.

Учитывая изложенное, участники «круглого стола» предлагают внести изменения в приказ Минэнерго № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования», сделав указание о том, что графы об энергопотреблении за годы, предшествующие базовому, являются рекомендуемыми к заполнению.

в) Дополнить Федеральный закон N 94-ФЗ от 21.07.2005 г. «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» требованиями энергетической эффективности, как одного из критериев для победы в конкурсе, т.к. статья 26 Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривает обеспечение энергетической эффективности при размещении заказов для государственных или муниципальных нужд.

г) Внести изменения в в статью 9 в части определения максимального срока договора, который согласно действующей редакции закона не должен превышать 3-х лет, т.к. п.2 части 2 статьи 19 Федерального закона N 94-ФЗ от 21.07.2005 г. «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» определяет, что срок действия энергосервисного договора (контракта), должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным договором (контрактом) величины экономии энергетических ресурсов.

д) Вести изменения в соответствующие законодательные акты на запрет взимания штрафов с потребителей за использование энергоресурсов меньше указанного в договоре на поставку в случае, если снижение потребления произошло в результате реализации энергосберегающих мероприятий. В противном случае к затратам на энергосбережение будут добавляться штрафы за нарушение договорных обязательств.

Приложения:

Приложение 2.1. Предложения по внесению изменений в текст Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

**Ведущие «круглого стола»**

**П.Б. Никитин**

**А.В. Малиновский**

Приложение 2.1

**Предложения по внесению изменений в текст Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»**

*Примечание: текст, выделенный красным цветом предлагается удалить, текст, выделенный синим цветом предлагается добавить.*

№ пункта	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
Пункт 3 части 3 статьи 14 № 261-ФЗ	Региональные, муниципальные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны содержать: 2) информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования указанных мероприятий.	Исключить	<i>Источники финансирования могут быть определены только после разработки бизнес-плана по реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Что возможно только после проведения комплексного энергетического обследования.</i>
Часть 1 статьи 24 № 261-ФЗ	Начиная с 1 января 2010 года бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.	Удалить часть предложения	<i>Погрешность измерения, например, тепловой энергии (погрешность теплосчетчика) составляет <math>\pm 4\%</math>, т.е. значение тепловой энергии может меняться в пределах 8%. Таким образом требование снижения энергопотребления на 3% в год меньше</i>

			<p>метрологической погрешности. Результаты работы по энергосбережению и повышению энергоэффективности целесообразно оценивать в 2015 году, так как реализация многих мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности по разным причинам, в том числе и из-за отсутствия финансирования, могут продолжаться в течении нескольких лет.</p>
<p>Часть 2 статьи 24 № 261-ФЗ</p>	<p>Начиная с 1 января 2010 года главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на обеспечение выполнения функций (оказание государственных и муниципальных услуг) находящимися в их ведении бюджетными учреждениями <b>на основании данных об объеме</b> фактически потребленных бюджетными учреждениями в 2009 году <b>каждого из указанных в части 1 настоящей статьи ресурсов, уменьшенном в сопоставимых условиях на пятнадцать процентов в течение пяти лет с ежегодным снижением такого объема на три процента.</b> При планировании бюджетных ассигнований для бюджетного учреждения не учитывается сокращение расходов бюджетного учреждения, достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленных им ресурсов сверх установленного в соответствии с частью 1 настоящей статьи объема.</p>	<p>Начиная с 1 января 2010 года главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на обеспечение выполнения функций (оказание государственных и муниципальных услуг) находящимися в их ведении бюджетными учреждениями <b>в объеме</b> фактически потребленных бюджетными учреждениями в 2009 году <b>без изменений в сопоставимых условиях до 2015 года.</b></p>	<p>Исключить по причине метрологической погрешности большей, чем требуемое снижение энергопотребления (см. изменение части 1 этой статьи), и имеющейся неопределенностью источников финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности государственных учреждений. Велика вероятность когда деньги на эти мероприятия вышестоящие организации не выделяют, энергосервисные контракты заключать не хотят, а средства на оплаты потребляемых энергоресурсов ежегодно снижают на 3%.</p>

<p>Часть 3 статьи 24 № 261-ФЗ</p>	<p>Экономия средств, достигнутая за счет <b>дополнительного по сравнению с учтенным при планировании бюджетных ассигнований</b> снижением потребления бюджетным учреждением указанных в части 1 настоящей статьи ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций (оказания государственных и муниципальных услуг) соответствующим учреждением, в том числе на увеличение годового фонда оплаты труда (без учета указанного увеличения при индексации фондов оплаты труда).</p>	<p>Экономия средств, достигнутая за счет <b>снижения</b> потребления бюджетным учреждением указанных в части 1 настоящей статьи ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций (оказания государственных и муниципальных услуг) соответствующим учреждением, в том числе <b>на компенсацию затрат на энергосберегающие мероприятия</b> и на увеличение годового фонда оплаты труда (без учета указанного увеличения при индексации фондов оплаты труда).</p>	<p><i>Если каждый год будут снижать средства на оплату энергоресурсов на 3%, то вероятность экономии ничтожно мала, поэтому этот пункт нельзя рассматривать как мотивацию к энергосбережению. Представляется целесообразным отредактировать части 2 и 3. Целесообразно изменить редакцию частей 2 и 3 исключив ежегодное подведение итогов и сохранение финансирования бюджетных учреждений на оплату потребляемых энергоресурсов до 2015 года на уровне объемов 2009 года, с учетом роста тарифов. Средства, сэкономленные за счет экономии энергопотребления должны быть направлены на финансирование энергосберегающих мероприятий и мотивации персонала.</i></p>
<p>Статья 25 № 261-ФЗ</p>	<p>..... 2. Если организация с участием государства или муниципального образования осуществляет регулируемый вид деятельности, к ней применяются положения настоящей статьи, устанавливающие требования к организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, при разработке</p>	<p>..... 2. Если организация с участием государства или муниципального образования осуществляет регулируемый вид деятельности, к ней применяются положения настоящей статьи, устанавливающие требования к организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, при разработке программ в области энергосбережения и повышения</p>	<p><i>Сэкономленные средства пойдут в этом случае на компенсацию средств, затраченных на реализацию энергосберегающих мероприятий и поощрение работников, занимающихся энергосбережением.</i></p>

<p>программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и внесении в них изменений обязаны учитывать установленные к этим программам требования. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности устанавливаются данным органом в соответствии с правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности устанавливаются данными органами в соответствии с правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации.</p>	<p>энергетической эффективности и внесении в них изменений обязаны учитывать установленные к этим программам требования. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности устанавливаются данным органом в соответствии с правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности устанавливаются данными органами в соответствии с правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации, которые должны предусматривать сохранение тарифов неизменными для бюджетных учреждений до 2015 года на уровне 2009 года.</p>	
---	--	--