

Планирование разработки межгосударственных, национальных и корпоративных документов. Роль стандартов в техническом регулировании

Этапы планирования разработки

1. Подача заявки в Перспективный план разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром» на 2016-2020 годы (Перспективный план)
2. Подача заявки НИОКР
3. Прохождение заявки в Постоянно действующей комиссии по НИОКР (далее – Комиссия по НИОКР) и включение заявки в Программу научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ПАО «Газпром» (Программа НИОКР)
4. Оформление договорных материалов (подготовка Технического задания к договору)
5. Участие в конкурсных процедурах
6. Планирование разработки стандарта

Утвержден Приказом
ОАО «Газпром»
от 14 ноября 2014 г. № 528

Введен в действие
с 01 января 2015 г.

Взамен СТО Газпром 1.2-2009



Документы по техническому регулированию ПАО «Газпром» – совокупность документов Системы стандартизации ПАО «Газпром», документов в области национальной стандартизации и технических регламентов.

План разработки документов по техническому регулированию – документ ПАО «Газпром» или дочернего общества (организации) ПАО «Газпром», устанавливающий плановые задания на темы в области технического регулирования и утвержденный в установленном порядке.

Тема (плана разработки документов по техническому регулированию) – конкретное задание в плане разработки документов по техническому регулированию.

Подача заявки в Перспективный план



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
(ПАО «ГАЗПРОМ»)

ПРИКАЗ

« 29 » СЕНТЯБРЯ 2016 г.

№ 606

**Об утверждении
Перспективного плана разработки документов по техническому
регулированию в ПАО «Газпром» на 2016–2020 годы**

В соответствии с пунктом 8.11 СТО Газпром 1.2-2014 «Система стандартизации ОАО «Газпром». Планы разработки документов по техническому регулированию в ОАО «Газпром». Порядок формирования, утверждения и реализации», утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 14 ноября 2014 г. № 528,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Перспективный план разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром» на 2016–2020 годы.
2. Признать утратившим силу приказ ОАО «Газпром» от 26 ноября 2014 г. № 548 «Об утверждении Перспективного плана разработки документов по техническому регулированию в ОАО «Газпром» на 2011–2015 годы (уточненная редакция 2014 года)».

Председатель Правления



А.Б. Миллер

[О «Газпроме»](#)[Акционерам и инвесторам](#)[Пресс-центр](#)[Охрана природы](#)[Социальная ответственность](#)[Карьера](#)[Все сайты «Газпрома»](#)[Контрастная версия](#)[RU EN DE](#)[Контактная информация](#)[Ki](#)[Органы управления и контроля](#)[Производство](#)[Маркетинг](#)[Стратегия](#)[Разведка и добыча газа и нефти](#)[Транспортировка и хранение газа](#)[Переработка газа и нефти](#)[Реализация газа](#)[Электроэнергетика](#)[Оптимизация затрат](#)[Инновационная деятельность](#)[«Одно окно» для инновационных предложений](#)[Планирование и организация НИОКР](#)[Техническое регулирование](#)[Интеллектуальная собственность](#)[Премия в области науки и техники](#)[Дочерние компании](#)[История](#)[Правовая информация](#)[Третейский суд](#)[О «Газпроме»](#) / [Стратегия](#) / [Инновационная деятельность](#) /

Техническое регулирование


С вступлением в силу Федерального закона «О техническом регулировании» в ПАО «Газпром» началась работа по совершенствованию существовавшей системы технического нормирования в Обществе.

Функции по организации и координации деятельности в области обеспечения участия специалистов Общества в работах по техническому регулированию, в том числе по разработке технических регламентов, стандартизации, сертификации и управлению качеством продукции, процессов и услуг, производимых и потребляемых ПАО «Газпром», возложены на Научно-техническое управление Департамента перспективного развития.


Для получения конкретной информации по направлениям технического регулирования предлагаем пользоваться приведенными ниже ссылками.

Технические регламенты

Специалисты структурных подразделений, дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» активно участвуют в разработке и обсуждении проектов технических регламентов Российской Федерации и Таможенного союза.

Перечень и текст действующих в Российской Федерации технических регламентов размещен на [официальном сайте](#)  Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (РОССТАНДАРТ).

Уведомления о публичных обсуждениях проектов технических регламентов Российской Федерации размещены на сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (РОССТАНДАРТ).

Уведомления о публичных обсуждениях проектов технических регламентов Таможенного союза размещены на [официальном сайте](#)  Евразийской экономической комиссии.

Система стандартизации ПАО «Газпром»



[Р Газпром 1.2–2010](#)

Система стандартизации ОАО «Газпром». Категории и виды стандартов. Правила отнесения (PDF, 103 КБ)

Сведения об утвержденных документах Системы стандартизации ПАО «Газпром» ежеквартально отражаются в следующем документе:



[Журнал регистрации стандартов и рекомендаций](#)


(PDF, 7 МБ)



[Перспективный план разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром» на 2016–2020 годы](#)

(PDF, 7 МБ)

Полнотекстовые версии утвержденных документов размещены в АИС «Газпромтехнорма».

Копии официальных экземпляров утвержденных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром» можно заказать у организации, ответственной за формирование и ведение фонда документов Системы стандартизации ПАО «Газпром» — официального регистратора документов Системы стандартизации ПАО «Газпром» — [ООО «Газпром ВНИИГАЗ»](#) .

Подача заявки в Перспективный план

- Руководящий орган Системы стандартизации ПАО «Газпром» направляет в структурные подразделения ПАО «Газпром» запрос о предоставлении предложений-заявок в проект Перспективного плана .
- На основании запроса структурные подразделения ПАО «Газпром» принимают предложения, подготовленные исполнителями работ по стандартизации, обобщают все полученные материалы и направляют согласованные предложения-заявки в Руководящий орган Системы стандартизации (до 01 апреля).
- Руководящий орган Системы стандартизации ПАО «Газпром» обобщает полученные материалы и направляет их в организацию, осуществляющую научно-методическое обеспечение работ по стандартизации, для проведения экспертизы предложений-заявок и формирования проекта Перспективного плана (до 10 апреля).

Подача заявки в Перспективный план

- Организация, осуществляющая научно-методическое обеспечение работ по стандартизации проводит экспертизу полученных предложений-заявок, проверяет согласованность тем и сроков их выполнения, формирует проект Перспективного плана и направляет его в Руководящий орган Системы стандартизации (до 15 мая).
- Руководящий орган Системы стандартизации ПАО «Газпром» рассматривает проект Перспективного плана и направляет его с пояснительной запиской на согласование в заинтересованные структурные подразделения ПАО «Газпром» (до 30 мая).

Подача заявки в Перспективный план

- Структурные подразделения ПАО «Газпром» в 10-дневный срок рассматривают проект Перспективного плана и направляют в Руководящий орган ответ об отсутствии/наличии замечаний
- Руководящий орган вносит, при необходимости, соответствующие изменения и дополнения в проект плана или направляет его на доработку в организацию, осуществляющую научно-методическое обеспечение работ по стандартизации
- Организация, осуществляющая научно-методическое обеспечение работ по стандартизации представляет в Руководящий орган доработанный проект Перспективного плана (до 01 июля)
- Руководящий орган размещает в САД ПАО «Газпром» доработанный проект Перспективного плана и проект приказа о его утверждении (до 20 июля)
- Утвержденный Перспективный план рассылается всем участвующим в его реализации структурным подразделениям ПАО «Газпром» и исполнителям работ по стандартизации.

Подача заявки в Перспективный план

ПРЕДЛОЖЕНИЕ-ЗАЯВКА № ____
к проекту Перспективного плана разработки документов
по техническому регулированию в ПАО «Газпром»
на 20__ – 20__ гг.
(уточненная редакция ____ года)

Структурное подразделение ПАО «Газпром» – функциональный заказчик: _____

Дочернее общество (организация) ПАО «Газпром» – предполагаемый исполнитель _____

Дочернее общество (организация) ПАО «Газпром» (или сторонняя организация) – предполагаемый соисполнитель _____

1. Содержание предложения (наименование документа по техническому регулированию, код ОКС/ОКП, основные показатели, устанавливаемые документом, начало и окончание работ (год))

2. Обоснование предложения (краткая характеристика объекта технического регулирования, состояние вопроса, обоснование целесообразности разработки документа по техническому регулированию и технико-экономическое обоснование)

3. Сведения о разработке документа по техническому регулированию с указанием его почтового адреса, номера контактного телефона и адреса электронной почты

Руководитель
дочернего общества
(организации) ПАО «Газпром»
или лицо, его заменяющее

СОГЛАСОВАНО

Руководитель структурного
подразделения – функционального
заказчика работы

Примечание – Предложение-заявка разрабатывается отдельно по каждой предлагаемой теме Перспективного плана (техническому регламенту, стандарту, рекомендациям и др.).

Подача заявки в Перспективный план

ПРЕДЛОЖЕНИЕ-ЗАЯВКА № 1

к проекту Перспективного плана разработки документов
по техническому регулированию в ОАО «Газпром»
на 2016 – 2020 гг.

Структурное подразделение ОАО «Газпром» – функциональный заказчик

Департамент 308, Управление 308/10

Дочернее общество (организация) ОАО «Газпром» – предполагаемый исполнитель

ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»

1. Содержание предложения

Р Газпром «Охрана окружающей среды. Функционирование. Управление воздействием при аварийных ситуациях на объекте. Нормы и правила».

Код ОКС: 13.020.40

Р Газпром устанавливает нормы и правила управления воздействием на окружающую среду при аварийных ситуациях на стадиях проектирования и эксплуатации объектов ОАО «Газпром», в том числе порядок и процедуру ликвидации последствий аварийных ситуаций на окружающую среду, обязанности должностных лиц и персонала, мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций на производственных объектах.

Начало и окончание работ (год): 2017 – 2019 гг.

2. Обоснование предложения

Объектом технического регулирования является воздействие на компоненты окружающей среды при аварийных ситуациях на стадиях проектирования и эксплуатации объектов ОАО «Газпром».

В настоящее время отсутствует единый документ, устанавливающий нормы и правила управления воздействием на окружающую среду при аварийных ситуациях при проектировании и эксплуатации объектов ОАО «Газпром», что приводит к снижению эффективности управления воздействием при аварийных ситуациях на производственных объектах.

Для создания единого подхода при управлении воздействием на окружающую среду при аварийных ситуациях на объектах впервые будут разработаны нормы и правила управления воздействием при аварийных ситуациях на проектируемых и эксплуатируемых объектах ОАО «Газпром» с целью предупреждения возникновения и минимизации последствий воздействия аварий на окружающую среду.

Эффект носит управленческий характер и обусловлен совершенствованием управления природоохранной деятельностью за счет минимизации воздействия на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций на объектах.

3. Сведения о разработчике

ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»
142717, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, тел. +7 (498) 657-42-06
Контактное лицо: Пыстина Наталья Борисовна – Директор Центра экологической безопасности, энергоэффективности и охраны труда, канд. экон. наук
Тел. +7 (498) 657-40-49, e-mail: N_Pystina@vniigaz.gazprom.ru

Заместитель Генерального
директора по науке
ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»



А.З. Шайхутдинов

СОГЛАСОВАНО
Заместитель начальника
Департамента -
начальник Управления 308/10
ОАО «Газпром»



А.Г. Ишков

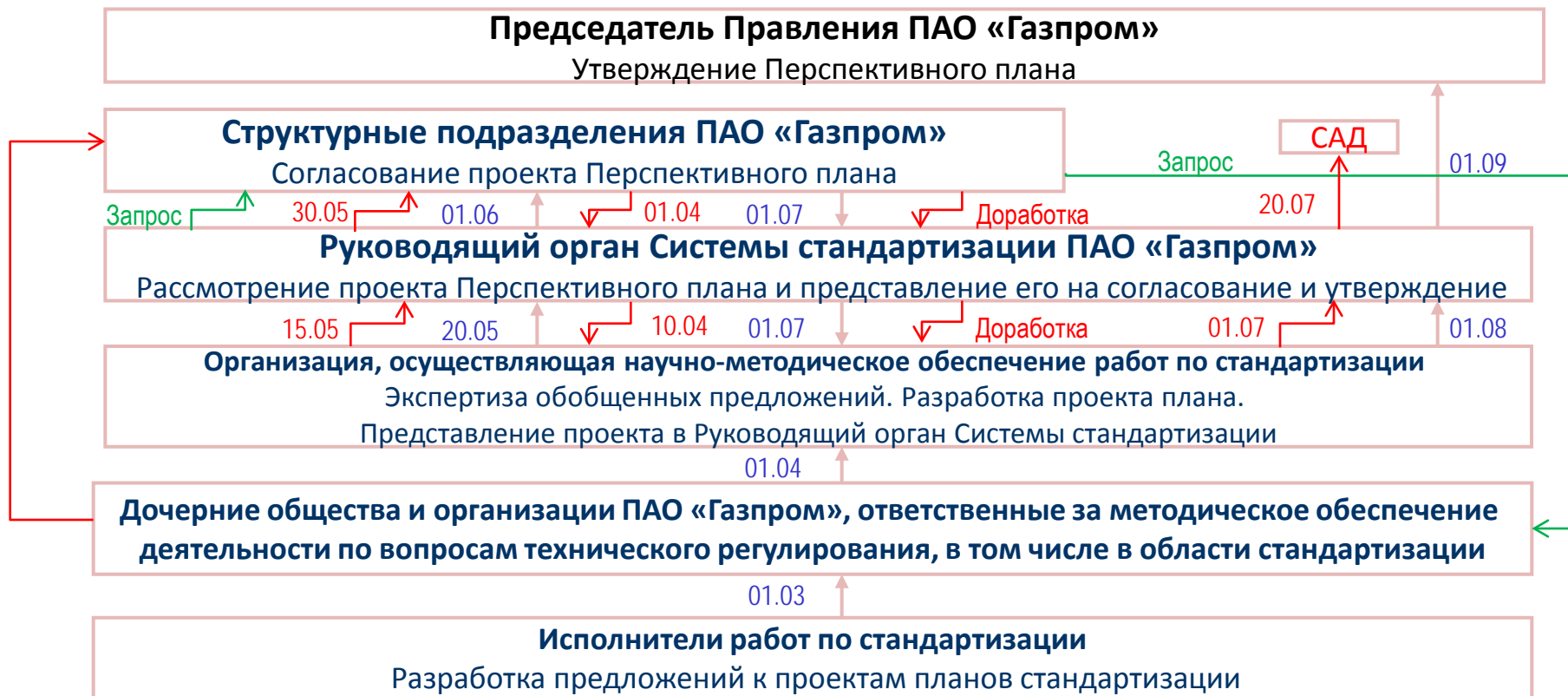


Н.Б. Пыстина
20.03.2015
Т.В. Маслова

К.В. Огудинко

04

Схема формирования Перспективного плана



Программа научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ПАО «Газпром» (Программа НИОКР) разрабатывается ежегодно и является основанием для последующего заключения договоров на выполнение НИОКР в интересах ПАО «Газпром».

Программа НИОКР формируется в соответствии с Порядком планирования и организации научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок для ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Новые работы включаются в Программу НИОКР на основании конкурсного отбора заявок на выполнение НИОКР, представленных структурными подразделениями ПАО «Газпром».

Наличие нормативного документа в Перспективном плане является одним из оснований для подачи заявки на выполнение работы в Программу НИОКР.

Экспертизу заявок на выполнение работ и оценку результатов выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляет Комиссия по НИОКР.



ПРИКАЗ

« 23 » _____ НЕЯ _____ 2016 г.

№ _____ 418

О создании постоянно действующей комиссии по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ПАО «Газпром»

В целях повышения качества подготовки программ научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ для ПАО «Газпром» и его дочерних обществ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:
 - 1.1. Состав постоянно действующей комиссии по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ПАО «Газпром» (далее – Комиссия) согласно приложению № 1.
 - 1.2. Положение о постоянно действующей комиссии по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ПАО «Газпром» (далее – Положение) согласно приложению № 2.
2. Председателю Комиссии О.Е. Аксютину:
 - 2.1. Организовать работу Комиссии в соответствии с Положением.
 - 2.2. Ежегодно в срок до 30 марта года, следующего за отчетным, представлять Председателю Правления отчет о работе Комиссии.
3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Руководителям структурных
подразделений

01/23 – 23.34 от 14.09.16г.

(по списку)

О формировании Программы НИОКР
ПАО «Газпром» 2017 года

Уважаемые коллеги!

Для формирования Программы НИОКР ПАО «Газпром» 2017 года прошу Вас в соответствии с «Положением о постоянно действующей комиссии по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ПАО «Газпром» (приказ от 23.06.2016 № 418) подготовить заявочные материалы по вновь предлагаемому научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам.

С этой целью по каждой работе необходимо подготовить подписанные руководителем структурного подразделения:

- заявку на выполнение НИОКР (форма прилагается);
- расчет начальной (максимальной) стоимости НИОКР;
- расчет (оценку) планируемой эффективности результатов НИОКР;
- справку-обоснование к проекту договора (форма прилагается);
- проект технического задания (форма прилагается).

Расчет начальной (максимальной) стоимости разработки должен быть выполнен в соответствии с «Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР», утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344. Индекс потребительских цен за период с базового (2011г.) года (п. 3.13 Методики) принять равным 1,428. Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 04.07.2016 № 4750п-П113 о сокращении операционных издержек на 10 % (решение Совета директоров от 07.09.2016 № 2801) при расчете максимальной цены разработки принять значение базовой цены НИОКР (раздел 3, табл.1 Методики) с понижающим коэффициентом 0,9.

В соответствии с разделом 1.1 СТО Газпром РД 1.12-096-2004 «Внутрикорпоративные правила оценки эффективности НИОКР» (далее – СТО Газпром) на стадии заявки должна быть выполнена оценка планируемого (потенциального) эффекта.

Основными методами оценки эффективности НИОКР являются определенные СТО Газпром экономические методы, в соответствии с которыми рассчитывается *интегральный эффект (чистый дисконтированный доход)* от проведения и использования результатов НИОКР.

В исключительных случаях, когда оценка потенциального эффекта не может быть выполнена экономическими методами, рассчитывается

коэффициент результативности НИОКР согласно Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок», которые дополняют СТО Газпром в части оценки эффективности научно-технических разработок с управленческим эффектом.

Подготовленные заявочные материалы необходимо:

1. направить служебной запиской в адрес Департамента 123 (О.Е. Аксютин) с вложением перечня заявок (форма прилагается), а также электронных версий заявочных материалов в форматах MS Office и PDF (при этом заявка, расчет (оценка) планируемой эффективности результатов НИОКР и расчет ее начальной (максимальной) стоимости сканируются в один файл);
2. передать в Управление 123/3 Департамента 123 (О.Е. Аксютин) комплекты заявочных материалов по каждой работе, содержащие:
 - оригинал заявки;
 - оригинал расчета начальной (максимальной) стоимости НИОКР;
 - оригинал расчета (оценки) планируемой эффективности результатов НИОКР;
 - справку-обоснование к проекту договора;
 - проект технического задания,

а также перечень заявок, подписанный руководителем Департамента (самостоятельного Управления, Отдела).

Заявки, не соответствующие требованиям по их оформлению, без прилагаемых расчетов начальной цены или оценки планируемого эффекта разработки приниматься к рассмотрению не будут.

- Приложение.
1. Форма перечня заявок в Программу НИОКР.
 2. Форма заявки на выполнение НИОКР.
 3. Форма справки-обоснования.
 4. Форма технического задания.

Член Правления,
начальник Департамента 123

О.Е. Аксютин

В.П. Старенченко
9-38-99

По каждой работе структурные подразделения направляют в Департамент 123 заявочные материалы на выполнение НИОКР, включающие:

1. Заявку на выполнение НИОКР (по форме);
2. Расчет начальной (максимальной) стоимости НИОКР (в соответствии с *«Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР»*, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344);
3. Расчет (оценку) планируемой эффективности результатов НИОКР (в соответствии с *«Внутрикорпоративными правилами оценки эффективности НИОКР»*, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16.08.2004 № 70, оценка осуществляется в соответствии с Р Газпром 045-2008 *«Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок»*);
4. Справку-обоснование к договору на выполнение НИОКР;
5. Проект технического задания на выполнение НИОКР.

Подача заявки НИОКР

Заявка
на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по
заказу ПАО «Газпром» в 2017 году

№ (языки)	Заполняется Департаментом 123
1. Наименование НИОКР (предмет договора)	Наименование должно содержать четкое указание на конечный результат НИОКР или, при наличии нескольких самостоятельных результатов, на обобщенный результат НИОКР, и быть по возможности кратким (для документов системы стандартизации ПАО «Газпром» и (над)национального уровня указывается не название документа, а объект установления нормативных требований)
2. Тип НИОКР	Выбирается из списка (НИР, ОКР, ТР)
3. Основное направление НИОКР	Выбирается из списка основных направлений НИОКР, направленных на реализацию технологических приоритетов инновационного развития/основных направлений НИОКР в области организационных инноваций Программы инновационного развития ПАО «Газпром»
4. Актуальность НИОКР	Дать краткую обобщенную характеристику существующей ситуации в рассматриваемой области деятельности Общества, оценить виды и объемы потерь (риски), которые понесет общество в случае сохранения этой ситуации вследствие отказа от предлагаемой НИОКР. Указание на введение в действие новых или изменение действующих федеральных и иных нормативных документов не является достаточным обоснованием актуальности НИОКР
5. Дополнительные основания для выполнения НИОКР	При наличии указаний на необходимость выполнения предлагаемой НИОКР в руководящих документах ПАО «Газпром» должны быть приведены ссылки на эти документы, а также приложены их копии (выписки в случае большого объема материалов)
6. Объект внедрения	Указывается конкретный производственный объект, на котором планируется внедрение результатов НИОКР (только для ОКР и ТР)
7. Новизна и научно-технический уровень НИОКР	Указывается обоснование научной новизны НИОКР, проявляющейся в наличии нового научного знания, отраженного в виде ранее неизвестных представлений, понятий, суждений, теорий, а также впервые предлагаемого к использованию при создании (или значительном усовершенствовании) материалов, продукции, процессов, устройств, услуг, систем или методов. При характеристике новизны не допускается использование фраз «первое в ПАО «Газпром»...», новизна должна устанавливаться как минимум в отношении Российской Федерации. Приводятся основные характеристики запланированного результата (результатов) НИОКР – функциональные, технические, эксплуатационные и т.п. Оценивается планируемый научно-технический уровень результата НИОКР по отношению к имеющимся отечественным и зарубежным достижениям в рассматриваемой области

		(указываются сравнительные характеристики конкретных аналогов или разработчиков)
8. Планируемый результат (результаты)		Перечислить результаты НИОКР с указанием форм их передачи заказчику, имея в виду, что степень завершенности НИОКР должна обеспечивать возможность самостоятельного использования результата в деятельности ПАО «Газпром» и/или его дочерних обществ
9. Научно-технические требования к результатам НИОКР		Указать состав и объем работ по этапам, состав и форму результатов работ и установить требования к указанным работам и их результатам, а также сроки передачи результатов НИОКР заказчику. Объем и степень детализации изложенных в разделе требований должны соответствовать сложности и трудоемкости работ. Для комплексных работ, заканчивающихся несколькими самостоятельными результатами, требования группируются по каждому результату. Требования могут устанавливаться как непосредственно указанием полного перечня работ и характеристик результатов НИОКР, так и путем ссылки на нормативные акты или документы (законы, стандарты и т.п.), которые содержат необходимые требования. В случае использования ссылок необходимо обеспечить однозначное понимание, какие из требований исходного документа должны быть использованы при выполнении работ
10. Предшествующие НИОКР по данной проблеме, результаты которых будут использованы в разработке		Привести перечень ранее выполненных договоров с указанием контрагентов (исполнителей работ), стоимости работ и результатов, которые планируется использовать в предлагаемой работе (в случае наличия)
11. Патентная чистота результатов НИОКР		Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, использование которых в соответствии с их назначением может повлечь за собой использование объектов патентных прав, следует указать, что патентная чистота таких результатов НИОКР будет проверена и обеспечена на всех стадиях НИОКР, а результаты проверки на патентную чистоту будут представлены в составе передаваемой заказчику ОНТД. Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, при использовании которых в соответствии с их назначением будут также использоваться объекты патентных прав, программы для ЭВМ и т.п., следует указать эти результаты интеллектуальной деятельности (РИД), владельцем исключительных прав на них и условия использования этих РИД заказчиком (отчуждение исключительного права, покупка лицензии или конкретного материального носителя, в котором выражен соответствующий РИД, у правообладателя или иного лица, реализующего правомочия использования с разрешения правообладателя). Если такие РИД были созданы в рамках ранее выполненных НИОКР с заказчиком, следует перечислить эти НИОКР с указанием реквизитов соответствующих договоров

Подача заявки НИОКР

12.	Охраноспособность результатов НИОКР в соответствии с патентным и авторским правом	Указать на возможность/невозможность создания в рамках НИОКР охраноспособных результатов интеллектуальной деятельности (ст. 1225 Гражданского кодекса РФ); в случае наличия такой возможности указать ориентировочные названия предполагаемых объектов, область права (патентное/авторское) и ориентировочные сроки оформления прав
13.	Максимальный срок выполнения НИОКР	12 мес.
14.	Эффективность НИОКР, планируемая экономическая эффективность:	
14.1.	Вид эффекта НИОКР	Выбирается из списка
14.2.	Механизмы проявления эффекта	Указываются конкретные механизмы проявления эффекта от использования результата (каждого из результатов) НИОКР – получение дополнительной прибыли, снижение издержек, уменьшение рисков и т.п.
14.3.	Экономический эффект, тыс. руб. (заполняется в случае денежного выражения эффекта)	0,00
14.4.	Коэффициент результативности НТР-У (заполняется в случае отсутствия денежного выражения эффекта)	Подтверждается обязательным приложением оценки эффективности научно-технической разработки с управленческим эффектом, выполненной в соответствии с Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок»
15.	Начальная (максимальная) цена НИОКР	(Указывается цена, рассчитанная в соответствии с «Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР», утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344)
15.1.	всего (без НДС), тыс.руб., в том числе по годам:	0,00
	1-й год	0,00
	2-й год	0,00
	3-й год	0,00
15.2.	всего (включая НДС), тыс.руб., в том числе по годам:	0,00
	1-й год	0,00
	2-й год	0,00
	3-й год	0,00
16.	Потенциальные контрагенты НИОКР (указывается не менее трех)	
16.1.1.	Указать сокращенное наименование организации-контрагента	Указать полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (ФИО, должность, телефон, электронная почта).
16.1.2.	Субъект малого и среднего бизнеса	<input type="checkbox"/>
16.2.1.	Указать сокращенное наименование организации-контрагента	Указать полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (ФИО, должность, телефон, электронная почта).
16.2.2.	Субъект малого и среднего бизнеса	<input type="checkbox"/>
16.3.1.	Указать сокращенное	Указать полное наименование организации-контрагента,

	наименование организации-контрагента	данные контактного лица (ФИО, должность, телефон, электронная почта).
16.3.2.	Субъект малого и среднего бизнеса	<input type="checkbox"/>
17.	Функциональный заказчик НИОКР	
17.1.	Структурное подразделение ПАО «Газпром»	Только числовой код
17.2.	Управление	Только числовой код
17.3.	Контактные данные ответственного лица	Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail
	Руководитель структурного подразделения ПАО «Газпром» - Функционального заказчика НИОКР	_____ Ф.И.О. подпись

Опыт рассмотрения научно-технических требований к результатам работ, формируемых Функциональным заказчиком в Техническом задании, показал необходимость унификации перечня работ необходимых для непосредственной разработки документов по стандартизации и требований к их результатам с учетом подходов, заложенных в основополагающих документах Системы стандартизации ПАО «Газпром» (далее – Унифицированные требования).

При этом, Унифицированные требования для разработки документов по стандартизации межгосударственного и национального уровней, формируемые в рамках деятельности ТК 23/МТК 523, учитывают принцип работы «одного окна» на базе ФГУП «ВНИИНМАШ» при подготовке ГОСТ/ГОСТ Р к утверждению в Росстандарте.

Унифицированные требования предусматривают формирование технического задания на разработку документа в рамках ТЗ на НИР, а также устанавливают типовые требования к результатам работ по этапу, сопровождению проектов разработки, проведению соответствующих экспертиз.

Причины внедрения Унифицированных требований:

1. Неопределённость Исполнителя (разработчика документа) в связи с проведением тендерных процедур;
2. Неопределённость точного наполнения разработанного документа, а именно области его применения, наименования разделов (содержания) и определения заинтересованных структурных подразделений ПАО «Газпром», согласующих проект документа;
3. Необходимость проведения издательского редактирования проектов национальных стандартов и межгосударственных стандартов;
4. Сроки согласования (около 4-6 месяцев) изменений договорных материалов, в том числе ТЗ на НИР.

Преимущества внедрения Унифицированных требований:

1. В случае необходимости и при соответствующем обосновании существует оперативная возможность внесения изменений в ТЗ на разработку документа;
2. Проект ТЗ на разработку документа формирует непосредственно Исполнитель, определённый по итогам тендерных процедур, для последующего согласования с Функциональным заказчиком разработки документа и Руководящим органом Системы стандартизации ПАО «Газпром»;
3. Унификация требований для включения в техническое задание к договорам ПАО «Газпром», предусматривающих разработку нормативных документов;
4. Формирование поэтапных сроков разработки документов с учетом остроты потребности в нем.

[Закупки](#)

[Предквалификация](#)

[Объявленные закупки](#)

[Закупки в работе](#)

[Результаты закупок](#)

[Объявленные запросы цен](#)

[Закупки малого объема](#)

[Субъектам малого и среднего предпринимательства](#)

[Импортозамещение](#)

[Закупки по импорту](#)

[Обратная связь](#)

Результаты закупок

[2009](#) [2010](#) [2011](#) [2012](#) [2013](#) [2014](#) [2015](#) [2016](#) **2017**

[Январь](#) [Февраль](#) [Март](#) [Апрель](#)

быстрый поиск

Например, «Газпром»

Заказчик: [«Газпром»](#) ▾

Организатор: [«Газпром»](#) ▾

Предмет закупки до 30.06.2014: [все доступные](#) ▾

Предмет закупки с 01.07.2014: [НИОКР](#) ▾

Способ закупки: [все доступные](#) ▾

Способ закупки,	Номер, наименование и предмет закупки	Заказчик	Организатор
запрос предложений в электронной форме 05.04.2017 в 17:46	№ 0001/16/7/0002854/ПАО Газпром/ЗП/ГОС/З/26.05.2016 Разработка предложений по повышению энергетической эффективности технологических процессов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями «Концепции энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО „Газпром“ на период 2011–2020 гг.» 2854 НИОКР. НИОКР	«Газпром»	«Газпром»

В техническом задании на разработку нормативного документа вне зависимости от его вида определяются требования:

- к области применения и содержанию документа;
- к поэтапным срокам разработки и согласования документа;
- по перечню организаций для рассылки первой редакции документа;
- по перечню согласующих документ структурных подразделений ПАО «Газпром» или других организаций (при необходимости);
- по перечню необходимых экспертиз документа;
- по необходимости обеспечения его применения в ДО, осуществляющих свою деятельность за пределами Российской Федерации (ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», ЗАО «Газпром Армения», ОсОО «Газпром Кыргызстан»).

Планирование разработки стандарта

СОГЛАСОВАНО	УТВЕРЖДАЮ
Руководящий орган	_____
Системы стандартизации	(должность, наименование
ОАО «Газпром»	структурного подразделения
_____	ОАО «Газпром» (или другой
(реквизиты письма)	организации), являющегося
	функциональным заказчиком
	разработки стандарта)
	подпись ФИО
	дата
ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ	
на разработку стандарта ОАО «Газпром»	

(наименование стандарта)	
по теме: _____	
(шифр темы по Перспективному плану или номер договора)	
Исполнитель _____	_____
	(наименование организации-разработчика)
Соисполнители _____	_____
	(наименование организации)

год	

Планирование разработки стандарта

СОГЛАСОВАНО

Руководящий орган
Системы стандартизации
ПАО «Газпром»

служебная записка
Департамента (П.В. Крылов)
от 31.08.2016 № 03/35/2-3469

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Департамента
ПАО «Газпром»


С.Н. Панкратов
«__» _____ 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку стандарта ПАО «Газпром»

Диспетчерское управление. Процессы диспетчерского управления.

Процесс работы с данными. Оперативные балансы газа.

по договору: от 17.11.2014 №4024 -1000-14-1

«Разработка комплекса нормативных документов по стандартизации
диспетчерского управления системами газоснабжения». Этап 3.

Исполнитель: ПАО «Газпром автоматизация»

Соисполнитель: ООО «НАЦ «Газэксперт»

Содержание

1	Основание для разработки.....	3
2	Срок выполнения.....	3
3	Основные цели и задачи стандарта	3
4	Характеристика объекта стандартизации	4
5	Разделы стандарта и перечень основных требований, устанавливаемых стандартом.....	6
6	Взаимосвязь с другими стандартами.....	8
7	Основные источники.....	9
8	Этапы работ и сроки их выполнения.....	11
	Приложение 1.....	15
	Приложение 2.....	16

Особенности планирования разработки национальных и межгосударственных стандартов

В соответствии с НД ТК 23-003-2015 «Положение о порядке представления разработанных ТК 23 стандартов в Росстандарт для утверждения, регистрации и опубликования» (утверждено 23.09.2015 Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» Председателем ТК 23 В.А. Маркеловым), для представления проектов стандартов в Росстандарт на утверждение и завершения работ по договору необходимо проведение экспертизы стандартов в ФГУП «ВНИИНМАШ».

В договорах на разработку национальных и межгосударственных стандартов необходимо предусмотреть соисполнителя ФГУП «ВНИИНМАШ».

На основании резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 06.02.2015 № 01-442 ФГУП «ВНИИНМАШ» является «единственным поставщиком».

Стоимость услуг рассчитывается на основании прейскуранта, но не должна превышать 400 тыс. руб.

Особенности планирования разработки межгосударственных стандартов

Унифицированные требования к разработке ГОСТ:

- провести сопровождение согласования проекта межгосударственного стандарта в первой и окончательной редакциях в профильном межгосударственном техническом комитете по стандартизации;
- провести через профильный межгосударственный технический комитет по стандартизации сопровождение подготовки проекта межгосударственного стандарта к принятию в организации, уполномоченной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии для ведения работ в Интегрированной автоматизированной информационной системе Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации;
- обеспечить проведение издательского редактирования проекта межгосударственного стандарта в организации, уполномоченной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии – ФГУП «ВНИИНМАШ».

Для межгосударственного стандарта, разработанного по планам работ МТК 523, по завершении этапа работ Исполнителем должна быть представлена копия организационно-распорядительного документа Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии с решением о введении принятого межгосударственного стандарта в действие для его применения в качестве национального стандарта Российской Федерации.

Для межгосударственного стандарта, разработанного не по планам работ МТК 523, по завершении этапа работ Исполнителем должна быть представлен окончательная редакция проекта межгосударственного стандарта, представленная в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии с положительным заключением профильного межгосударственного (национального) технического комитета.

Особенности планирования разработки национальных стандартов

Унифицированные требования к разработке ГОСТ Р, разрабатываемого по планам ТК 23:

- провести сопровождение согласования проекта национального стандарта в первой и окончательной редакциях в профильном техническом комитете по стандартизации;
- обеспечить проведение издательского редактирования проекта национального стандарта в организации, уполномоченной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии – ФГУП «ВНИИНМАШ».

По завершении этапа работ, результатом которого является национальный стандарт Российской Федерации, Исполнителем должна быть представлена копия организационно-распорядительного документа Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии с решением об утверждении стандарта.

В связи с развитием интеграционных процессов Евразийского экономического союза (ЕАЭС) и, как следствие, формированием единых обязательных требований для защиты жизни или здоровья граждан, обеспечивающих безопасность имущества физических и юридических лиц, в том числе сооружений, на территории пяти стран (Россия, Беларусь, Казахстан, Армения и Киргизия) происходит переход от национальных технических регламентов к регламентам ЕАЭС.

Осталось неизменным, что доказательная база под технические регламенты формируется из стандартов – учитывая межгосударственный уровень взаимодействия, такие стандарты формируется на межгосударственном уровне (ГОСТ), при их формировании могут быть использованы требования, прошедшие апробирование на объектах ПАО «Газпром» и закрепленные в стандартах ПАО «Газпром».

Важность национальных и межгосударственных стандартов в техническом регулировании



Российская Федерация

Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ
«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

Доказательная база

Постановление Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521
«Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

Национальные
ТР действуют
до принятия
ТР ЕАЭС

Требования
к линейным объектам

Требования СНиП и СП
на прямую

Переработанные
требования
СНиП, СП и ГОСТ Р

Требования, апробированные
на объектах ПАО «Газпром»

Евразийский экономический союз (ЕАЭС)

«О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»
(проект ТР ЕАЭС, проходит внутригосударственное согласование в странах по результатам одобрения в рамках публичного обсуждения)

Доказательная база

ГОСТ – межгосударственный стандарт;
ГОСТ Р, СТБ, СТ РК, АСТ, КМС- национальные стандарты (до принятия межгосударственных стандартов).

Программа по разработке межгосударственных стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований указанного проекта Технического регламента ЕАЭС
(проект Программы, формирование)

Спасибо за внимание