

Многополярная энергия

Экологический отчет ПАО «Газпром» за 2015 год

Экологический отчет ПАО «Газпром» за 2015 год

Содержание

Обращение к читателям заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром»	5
Введение	6
Управление природоохранной деятельностью	8
Система экологического менеджмента	8
Экологические цели и программы	11
Финансирование охраны окружающей среды	14
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	17
Показатели воздействия на окружающую среду и энергосбережение	19
Охрана атмосферного воздуха	19
Выбросы парниковых газов	23
Использование попутного нефтяного газа	25
Снижение воздействия транспорта на атмосферный воздух	26
Водопользование и охрана водных ресурсов	30
Обращение с отходами производства и потребления	32
Охрана земель и почв	36
Сохранение биоразнообразия	38
Энергосбережение	43
Показатели природоохранной деятельности и воздействия на окружающую среду ПАО «Газпром» за рубежом	49
Предупреждение негативного воздействия на окружающую среду	51
Экологическая оценка проектов	51
Производственный экологический мониторинг и контроль	53
Предупреждение аварийных ситуаций	55
Страхование экологических рисков	56
Государственный экологический контроль	57
Научно-техническое обеспечение охраны окружающей среды	58
Научные исследования и разработки	58
Внедрение наилучших доступных технологий для защиты окружающей среды	62
Премия ПАО «Газпром» в области науки и техники	64
Международное сотрудничество	66
Информационная открытость	68
Проведение добровольных экологических мероприятий	71
Заключение	72
Глоссарий основных понятий и сокращений	73
Адреса и контакты	76



Уважаемые читатели!

От имени Правления ПАО «Газпром» представляю вашему вниманию Экологический отчет Группы Газпром за 2015 год.

Для Газпрома экологическая ответственность — важнейшая составляющая стратегии, ключевой элемент его деловой практики. Эффективно функционирующая система управления охраной окружающей среды является залогом экологической эффективности производства, высокого уровня компетентности и ответственности наших специалистов, а также основой нашей экосостоятельности в долгосрочной перспективе.

Система экологического управления Газпрома, выстроенная в соответствии с положениями международного стандарта ISO 14001, находится в постоянном развитии. В 2015 году в целях усиления координации корпоративных обязательств в области охраны окружающей среды с новыми задачами по развитию бизнеса и экологическими вызовами актуализированы положения Экологической политики ПАО «Газпром».

Группа Газпром постоянно улучшает экологические показатели деятельности. Так, за последние пять лет мы направили на цели охраны окружающей среды около 79 миллиардов рублей инвестиционных средств, сократили выбросы в атмосферный воздух на 294 тысячи тонн, сбросы в водные объекты — на 1 404 миллиона кубометров. Общий объем сэкономленных топливно-энергетических ресурсов за тот же период достиг 12,5 миллиона тонн условного топлива.

В 2015 году, в продолжение Года экологии — 2013, Года экологической культуры — 2014, Газпром инициировал и реализовал в России и за рубежом более 19 тысяч добровольных экологических мероприятий. Посажено около 140 тысяч деревьев и кустарников, очищены от мусора более 28 тысяч гектаров земель, осуществлены благоустройство населенных пунктов, закладка аллей и парков, реабилитация водных объектов. Оказана помощь особо охраняемым природным территориям и памятникам природы федерального и регионального уровней. Для детей и молодежи было организовано более 4 500 просветительских мероприятий.

Таким образом, наша масштабная работа на благо окружающей среды и здоровья населения стала уже доброй традицией. Основным ее итогом явилось повышение уровня вовлеченности в природоохранную деятельность персонала Группы и подрядных организаций, широких слоев населения в регионах присутствия.

Мы с удовлетворением отмечаем, что в 2015 году ПАО «Газпром» вновь стало лучшей российской энергетической компанией среди публично торгуемых компаний мира в рейтинге Carbon Disclosure Project (CDP) — международной некоммерческой организации в области снижения выбросов парниковых газов и корпоративной климатической стратегии. В рейтинге экологической ответственности нефтегазовых компаний России ПАО «Газпром» признано лучшим в категории «Воздействие на окружающую среду».

В 2015 году на международном уровне сделаны дальнейшие шаги в направлении обеспечения устойчивого развития, подписаны новые соглашения в области предотвращения изменения климата. Это, безусловно, налагает еще большую ответственность на Газпром и придает дополнительные импульсы нашей работе по обеспечению рационального природопользования, экологической безопасности и энергоэффективности производства.

Заместитель Председателя
Правления ПАО «Газпром»,
Руководитель Координационного комитета
ПАО «Газпром» по вопросам охраны
окружающей среды и энергоэффективности

В.А. Маркелов

Настоящий Экологический отчет сформирован на основании Постановления Правления ПАО «Газпром» «Об организации работы по подготовке и проведению годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром».

Отчет подготовлен на основе данных годовой корпоративной статистической отчетности в области охраны окружающей среды (ООС), а также иных материалов, содержащихся в отчетах о природоохранной деятельности, на корпоративных интернет-ресурсах, в публикациях компаний Группы в российских и зарубежных изданиях.

В Отчете представлена информация о деятельности компаний Группы Газпром в области ООС в 2015 г., в том числе о фактических показателях воздействия на атмосферный воздух, водные и земельные ресурсы, обращения с отходами и принятых мерах по снижению такого воздействия. В Отчете освещаются вопросы организации управления и финансирования ООС, научных исследований и технической модернизации производственного комплекса, направленных на повышение экологической безопасности объектов Группы Газпром.

Данные приведены в целом по Группе Газпром, по ПАО «Газпром» (в том числе ретроспективно за пять лет) и по отдельным компаниям Группы, которые вносят существенный вклад в рассматриваемые аспекты деятельности.

Используемые в Отчете термины ПАО «Газпром», Компания относятся к головной компании Группы Газпром — Публичному акционерному обществу «Газпром» (до 17 июля 2015 г. — Открытое акционерное общество «Газпром», ОАО «Газпром») и совокупности его 100 % дочерних обществ и организаций, занятых в деятельности по геологоразведке, добыче, транспортировке, подземному хранению, переработке углеводородов, обеспечению работы Единой системы газоснабжения (ЕСГ):

ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром геологоразведка»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ОАО «Чеченгазпром»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром переработка»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Новоуренгойский
ООО «Газпром добыча Уренгой»	газохимический комплекс»
ООО «Газпром добыча шельф	ООО «Газпром энерго»
Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Газпром геотехнологии»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром георесурс»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	ООО «Газпром газомоторное топливо»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	ООО «Газпром сжиженный газ»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	ООО «Газпром инвест»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	ООО «Газпром социнвест»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Томск»	ЗАО «Газпром инвест Юг»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	ОАО «Газпромтрубинвест»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	ОАО «Центргаз»

Под Группой Газпром нефть и Газпром нефтью подразумевается ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества.

Под Газпром нефтехим Салаватом подразумевается ОАО «Газпром нефтехим Салават» и его дочерние общества.

Под Газпром энергохолдингом подразумевается ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерние общества (ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1»).

Под Группой Газпром, Газпромом или Группой подразумевается ПАО «Газпром» (со всеми перечисленными выше дочерними обществами и организациями со 100 % участием) и следующие компании:

Группа Газпром нефть	а также дочерние общества ПАО «Газпром»,
Газпром энергохолдинг	осуществляющие свою деятельность
Газпром нефтехим Салават	за рубежом:
Группа Востокгазпром	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ЗАО «Газпром Армения»
ОАО «Дальтрансгаз»	ОсОО «Газпром Кыргызстан»
ПАО «Красноярскгазпром»	«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» («Сахалин Энерджи»)	
ОАО «Севернефтегазпром»	
ЗАО «Пургаз»	

К компаниям газового бизнеса Группы относятся ПАО «Газпром» (совокупность его 100 % дочерних обществ и организаций, занятых в деятельности по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке углеводородов, а также в деятельности по обеспечению работы ЕСГ), ООО «Газпром межрегионгаз», Группа Востокгазпром (ОАО «Томскгазпром»), ОАО «Дальтрансгаз», «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани, Лтд.», ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Пургаз».

Показатели воздействия на окружающую среду и эколого-экономические показатели приводятся по Группе Газпром в отношении территории Российской Федерации. Деятельность за рубежом рассматривается отдельно.

Система экологического менеджмента

Система управления природоохранной деятельностью ПАО «Газпром» охватывает различные уровни управления от Совета директоров ПАО «Газпром» до филиалов и производственных объектов дочерних обществ.

Основополагающим документом, регулирующим природоохранную деятельность ПАО «Газпром», является Экологическая политика, определяющая основные обязательства компании в области охраны окружающей среды, в том числе добровольные, и механизмы их реализации.

С учетом принятых обязательств ПАО «Газпром» осуществляет свою хозяйственную деятельность в соответствии с российскими и международными законодательными требованиями, принимает необходимые меры для непрерывного повышения экологической результативности деятельности.

В 2015 г. Постановлением Правления ОАО «Газпром» утверждена новая редакция Экологической политики, отражающая современные тенденции в области ООС и энергоэффективности.

Основаниями для актуализации Экологической политики послужили расширение сферы и географии деятельности ПАО «Газпром», в том числе реализация проектов на континентальном шельфе и в Арктической зоне Российской Федерации, изменение российского природоохранного законодательства.

В принятой редакции Экологической политики определены дополнительные обязательства по обеспечению экологической безопасности при освоении месторождений углеводородов на континентальном шельфе и в Арктической зоне Российской Федерации, а также по минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду, в том числе на природные объекты с повышенной уязвимостью и объекты, защита и сохранение которых имеют особое значение.

Высшим руководящим органом в системе управления охраной окружающей среды ПАО «Газпром» является Правление ПАО «Газпром», которое периодически представляет вниманию Совета директоров информацию о результатах природоохранной деятельности и реализации Экологической политики ПАО «Газпром».

Координационный комитет ПАО «Газпром» по вопросам охраны окружающей среды и энергоэффективности создан Приказом ОАО «Газпром» от 17 октября 2007 г. № 280. В состав комитета входит большинство членов Правления и руководителей структурных подразделений Администрации ПАО «Газпром» (профильных департаментов). Комитет обеспечивает комплексное управление и общую координацию деятельности структурных подразделений Администрации ПАО «Газпром», дочерних и зависимых обществ Группы Газпром, взаимодействие с природоохранными государственными органами и общественными экологическими организациями.

Непосредственную работу по взаимодействию с дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром» в области природоохранной деятельности, выполнения решений Координационного комитета и высшего руководства ПАО «Газпром» осуществляет Управление, отвечающее за проведение единой экологической политики ПАО «Газпром» и политики, направленной на повышение энергетической эффективности Группы Газпром.

В качестве инструментов добровольной экологической ответственности в ПАО «Газпром» успешно функционируют системы корпоративной экологической экспертизы и экологического контроля (аудита). Неотъемлемой частью системы управления являются исследования и проектно-исследовательские работы экологической направленности, проводимые научными и проектными организациями по заказу Газпрома.

В 2015 г. на заседаниях Координационного комитета ПАО «Газпром» по вопросам охраны окружающей среды и энергоэффективности обсуждались следующие темы:

- формирование реестра наилучших доступных технологий, обеспечивающих экологически безопасное освоение, подготовку, транспортировку, хранение и переработку углеводородного сырья;
- «Дорожная карта» достижения потенциально возможного снижения удельного расхода топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на собственные технологические нужды (СТН)

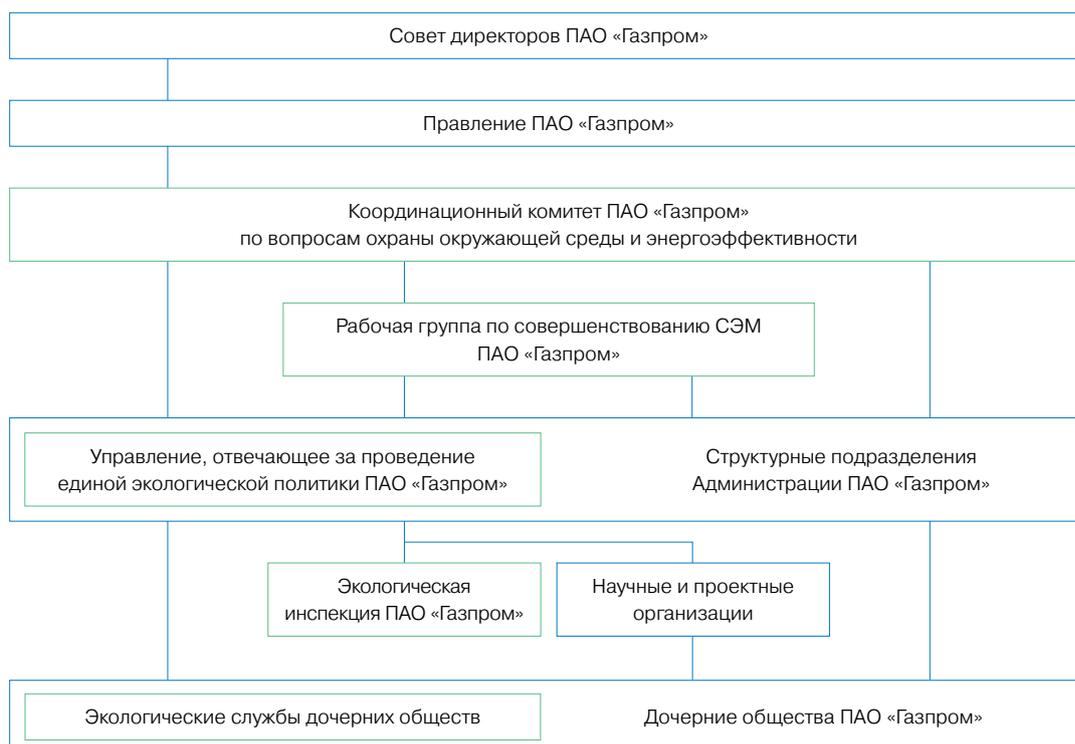
в ПАО «Газпром» за счет внедрения передовых и перспективных технологий на период до 2030 г.;

- экологическая эффективность перевода автомобильного транспорта на природный газ;
- реализация энергосберегающих мероприятий в дочерних обществах ПАО «Газпром» с применением механизма энергосервисного контракта;
- экологическая безопасность строительства газопровода «Сила Сибири».

В область применения Системы экологического менеджмента ПАО «Газпром» (СЭМ ПАО «Газпром») входят 36 дочерних обществ, осуществляющих основные виды деятельности по геологоразведке, добыче, транспортировке, хранению и переработке газа и газового конденсата, а также инвестиционную деятельность.

Область применения СЭМ ПАО «Газпром» в 2015 г.

ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром центрремонт»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром инвест»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»



За период
2011–2015 гг.
в Группе Газпром
экологическое
обучение
прошли более
42 тыс. человек.

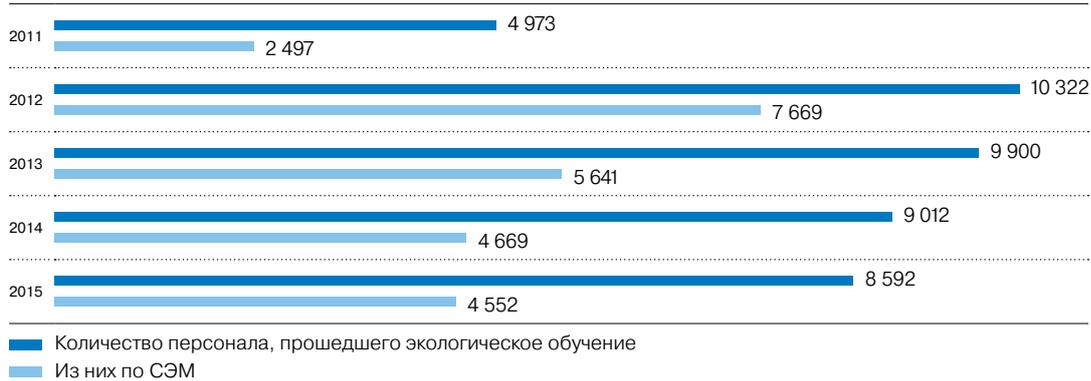
СЭМ Компании в 2011 г. сертифицирована на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. Ресертификационный и надзорный аудиты, проведенные в 2014 и 2015 гг. независимым международным органом по сертификации DNV GL, подтвердили ее соответствие установленным требованиям.

В целях обеспечения комплексного подхода и координации деятельности структурных подразделений ПАО «Газпром» в области экологического менеджмента постоянно действует Рабочая группа по совершенствованию СЭМ ПАО «Газпром». Руководителем группы является О.Е. Аксютин — член Правления ПАО «Газпром», начальник Департамента.

Помимо ПАО «Газпром», практически все компании Группы Газпром имеют сертифицированные СЭМ. Более подробную информацию о СЭМ в компаниях Группы можно получить на их официальных интернет-сайтах.

Необходимым условием успешного экологического менеджмента является процесс повышения экологических знаний и культуры персонала. В 2015 г. в Группе прошли обучение и повысили свою квалификацию 8 592 человека (из них 4 552 — по СЭМ), в том числе в ПАО «Газпром» — 7 070 человек (4 374 — по СЭМ), в Группе Газпром нефть — 968 человек (152 — по СЭМ).

Экологическое обучение персонала Группы Газпром, 2011–2015 гг., чел.



Конкурс экологических служб и экологов дочерних обществ ПАО «Газпром»

В ПАО «Газпром» (согласно Приказу ОАО «Газпром» от 30 апреля 2008 г. № 113/А) ежегодно проводится Конкурс экологических служб и экологов дочерних обществ.

В 2015 г. победителем Конкурса по итогам работы за 2014 г. среди экологических служб стало ООО «Газпром трансгаз Москва» (начальник отдела охраны окружающей среды и энергосбережения — О.А. Непряхина).

Лучшими экологами были признаны:

- Л.В. Костюкова — ведущий инженер по охране окружающей среды филиала «Донское ЛПУМГ» ООО «Газпром трансгаз Москва»;
- Т.В. Лебеяднцева — заместитель начальника отдела охраны окружающей среды ООО «Газпром добыча Оренбург»;
- А.В. Угринов — ведущий инженер по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Чайковский».

Экологические цели и программы

Деятельность ПАО «Газпром» основана на принципах устойчивого развития, под которым понимается сбалансированное и социально приемлемое сочетание экономического роста и сохранения благоприятной окружающей среды для будущих поколений.

В СЭМ ПАО «Газпром» на основе ежегодно определяемых значимых экологических аспектов устанавливаются экологические цели, разрабатываются и реализуются программы природоохранных мероприятий.

По итогам 2015 г. достигнут прогресс в выполнении всех Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром», установленных на период 2014–2016 гг.

Достижение корпоративных экологических целей ПАО «Газпром» в 2015 г.

№ п/п	Корпоративная экологическая цель	Организации из области применения СЭМ	Изменение по отношению к базовому уровню 2011 г.
1.	Снижение выбросов метана в атмосферу (при проведении ремонтных работ газотранспортной системы)	Все дочерние общества по транспортировке природного газа	Снижение на 5 %
2.	Снижение удельных выбросов оксидов азота в атмосферу (при компримировании)	Все дочерние общества по транспортировке природного газа	Снижение на 15 %
3.	Снижение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты	Все дочерние общества	Снижение на 23,9 %
4.	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение	Все дочерние общества	Снижение на 18 %
5.	Снижение платы за сверхнормативное воздействие как интегрального показателя негативного воздействия на окружающую среду	Все дочерние общества	Снижение на 54,7 %
6.	Снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов на собственные технологические нужды	Все дочерние общества по транспортировке природного газа	Снижение на 24,6 %

В период 2011–2015 гг. выполнялась Комплексная экологическая программа ПАО «Газпром», в рамках которой были реализованы приоритетные мероприятия и инвестиционные проекты дочерних обществ по внедрению технологий по обеспечению экологической безопасности и ресурсосбережению. К таким технологиям, в частности, относятся технологии ремонтных работ на магистральных газопроводах (МГ) с минимизацией объемов стравливания газа; технологии температурного прогрева колонн эксплуатационных газовых скважин после длительного простоя и консервации; модернизация камер сгорания газоперекачивающих агрегатов (ГПА); перевод автотранспорта на газомоторное топливо. Эколого-экономический эффект от реализации Программы составил около 44,6 млрд руб.

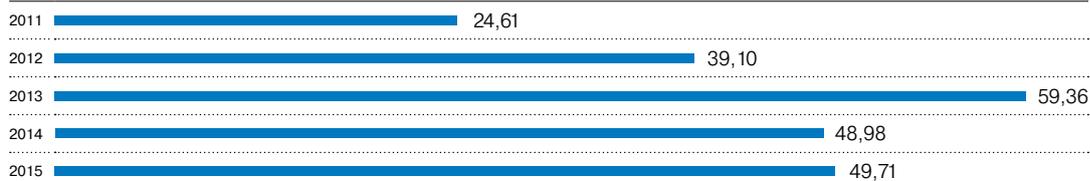




Финансирование охраны окружающей среды

В 2015 г. расходы Группы Газпром на ООС по отношению к предыдущему году существенно не увеличились и составили 49,71 млрд руб., из которых 45 % приходилось на ПАО «Газпром».

Динамика расходов Группы Газпром на охрану окружающей среды, 2011–2015 гг., млрд руб.



Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, 2011–2015 гг., млн руб.

	2011	2012	2013	2014	2015
Группа Газпром	9 785,71	12 885,76	24 947,93	15 578,35	15 754,33
Компании газового бизнеса	6 872,66	10 416,56	20 760,53	7 703,04	6 931,87
в т. ч. ПАО «Газпром»	6 840,75	10 388,40	20 671,18	7 526,22	6 893,16
Группа Газпром нефть	891,95	1 210,09	1 115,51	3 995,61	3 114,05
Газпром энергохолдинг	2021,10	646,81	162,26	800,78	2 837,54
Газпром нефтехим Салават*	–	612,30	2 909,63	3 078,92	2 870,87

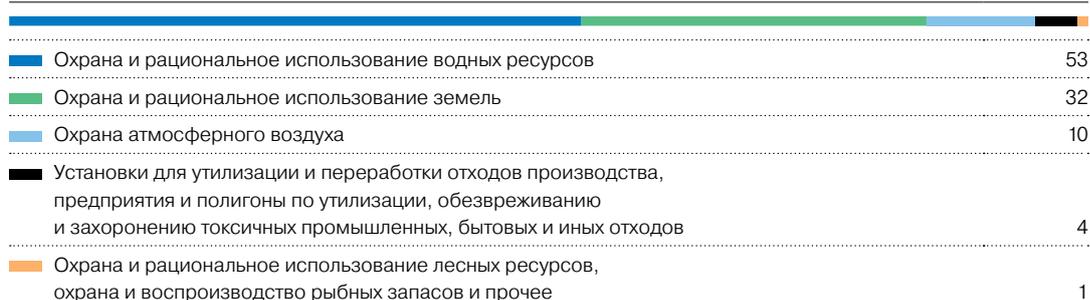
* Здесь и далее данные Газпром нефтехим Салавата приведены с 2012 г., после установления 100 % контроля Группы над ОАО «Салават нефтеоргсинтез» (переименовано в ОАО «Газпром нефтехим Салават»).

За период 2011–2015 гг. Группа Газпром инвестировала в охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов 78,95 млрд руб.

Размер инвестиций в основной капитал, направляемых на ООС и рациональное использование природных ресурсов, несколько снизился в большинстве компаний Группы. Вместе с тем Газпром энергохолдинг увеличил свои инвестиционные средства более чем в три раза в 2015 г. по отношению к 2014 г. в связи со строительством на площадке Серовской ГРЭС станции очистки ливневых и нефтесодержащих сточных вод, а также оборотной системы с охлаждением воды.

В 2015 г. 99 % инвестиций Группы было направлено: на охрану и рациональное использование водных ресурсов (8 324,86 млн руб.), охрану и рациональное использование земель (5 033,89 млн руб.), охрану атмосферного воздуха (1 553,83 млн руб.), на создание предприятий и полигонов по утилизации, обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных, бытовых и иных отходов (698,98 млн руб.).

Структура инвестиций Группы Газпром в охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, 2015 г., %



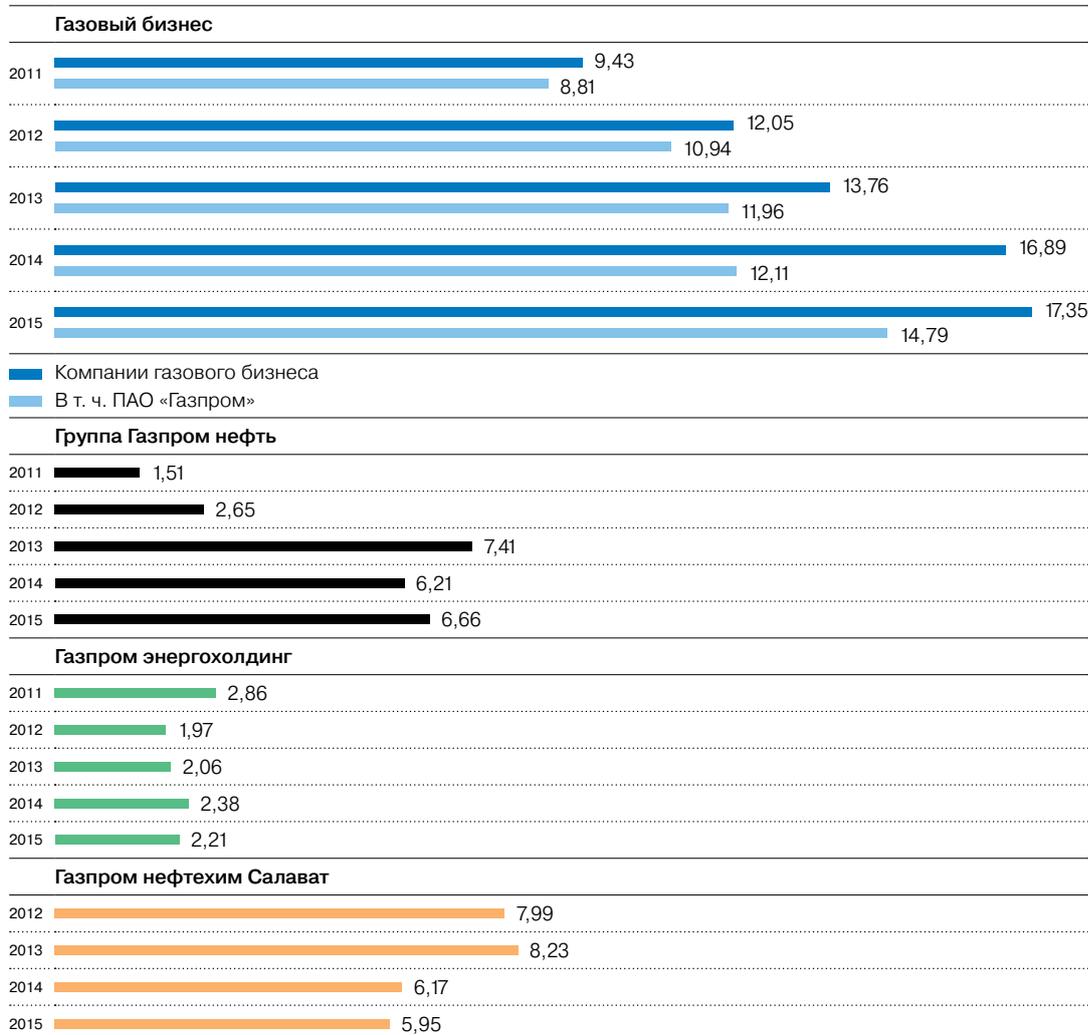
В 2015 г. затраты текущего характера на охрану окружающей среды Группы Газпром существенно не изменились по сравнению с 2014 г. и составили 32,17 млрд руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды, 2011–2015 гг., млн руб.					
	2011	2012	2013	2014	2015
Группа Газпром	13 804,47	24 648,79	31 456,47	31 656,24	32 169,03
Компании газового бизнеса	9 434,10	12 047,14	13 758,91	16 895,69	17 348,59
в т. ч. ПАО «Газпром»	8 806,60	10 938,75	11 957,75	12 113,02	14 787,92
Группа Газпром нефть	1 514,24	2 647,73	7 413,42	6 210,19	6 656,05
Газпром энергохолдинг	2 856,13	1 966,64	2 058,68	2 380,27	2 214,70
Газпром нефтехим Салават	–	7 987,28	8 225,46	6 170,09	5 949,69
В т. ч. текущие (эксплуатационные) затраты на ООС					
Группа Газпром	11 232,71	18 354,68	20 328,15	18 047,89	16 399,90
Компании газового бизнеса	8 021,27	7 034,19	8 224,35	8 079,39	8 561,32
в т. ч. ПАО «Газпром»	7 411,36	6 517,20	7 161,35	7 141,84	8 328,66
Группа Газпром нефть	1 514,24	2 605,06	3 953,91	3 843,48	2 282,08
Газпром энергохолдинг	1 697,20	1 253,69	425,05	544,65	413,00
Газпром нефтехим Салават	–	7 461,74	7 724,85	5 580,37	5 143,50
В т. ч. текущие затраты на оплату услуг природоохранного назначения*					
Группа Газпром	–	3 849,51	8 021,87	9 403,46	12 806,27
Компании газового бизнеса	–	3 100,07	4 008,73	4 988,78	6 591,72
в т. ч. ПАО «Газпром»	–	2 516,47	3 273,98	3 300,71	4 284,04
Группа Газпром нефть**	–	–	2 208,34	2 316,29	4 095,48
Газпром энергохолдинг	–	436,00	1 420,62	1 686,30	1 729,35
Газпром нефтехим Салават	–	313,44	384,18	412,09	389,72
В т. ч. текущие затраты на капитальный ремонт ОПФ по ООС					
Группа Газпром	2 571,76	2 444,61	3 106,45	4 204,88	2 962,86
Компании газового бизнеса	1 412,83	1 912,89	1 525,84	3 827,52	2 195,54
в т. ч. ПАО «Газпром»	1 395,24	1 905,08	1 522,42	1 671,01	2 175,23
Группа Газпром нефть**	–	42,67	1 251,17	50,41	278,49
Газпром энергохолдинг	1 158,93	276,95	213,02	149,32	72,36
Газпром нефтехим Салават	–	212,10	116,42	177,63	416,47

* Текущие затраты на оплату услуг природоохранного назначения учитываются в составе сведений о текущих затратах на ООС начиная с 2012 г. в соответствии с Приказом Росстата от 09.08.2012 г. № 441.

** Данные о текущих затратах на оплату услуг природоохранного назначения в 2012 г., о текущих затратах на капитальный ремонт ОПФ по ООС в 2011 г. не представлялись.

Рост затрат на оплату услуг природоохранного назначения произошел в связи с реализацией запланированных природоохранных программ и мероприятий. Например, в 2015 г. в компаниях по добыче и переработке нефти и газа осуществлялась зачистка оборудования для нефтеподготовки, промывка и зачистка систем отведения и очистки сточных вод, иловых карт, переработка нефтесодержащих отходов и буровых шламов и др. Кроме того, на показатель повлияло также повышение цен на услуги природоохранного назначения, в том числе на водоотведение, транспортировку и размещение отходов, разработку разрешительной документации, на мониторинговые и химико-аналитические исследования.

Динамика текущих затрат на охрану окружающей среды в Группе Газпром, 2011–2015 гг., млрд руб.

Структура текущих затрат Группы Газпром на охрану окружающей среды, 2015 г., %

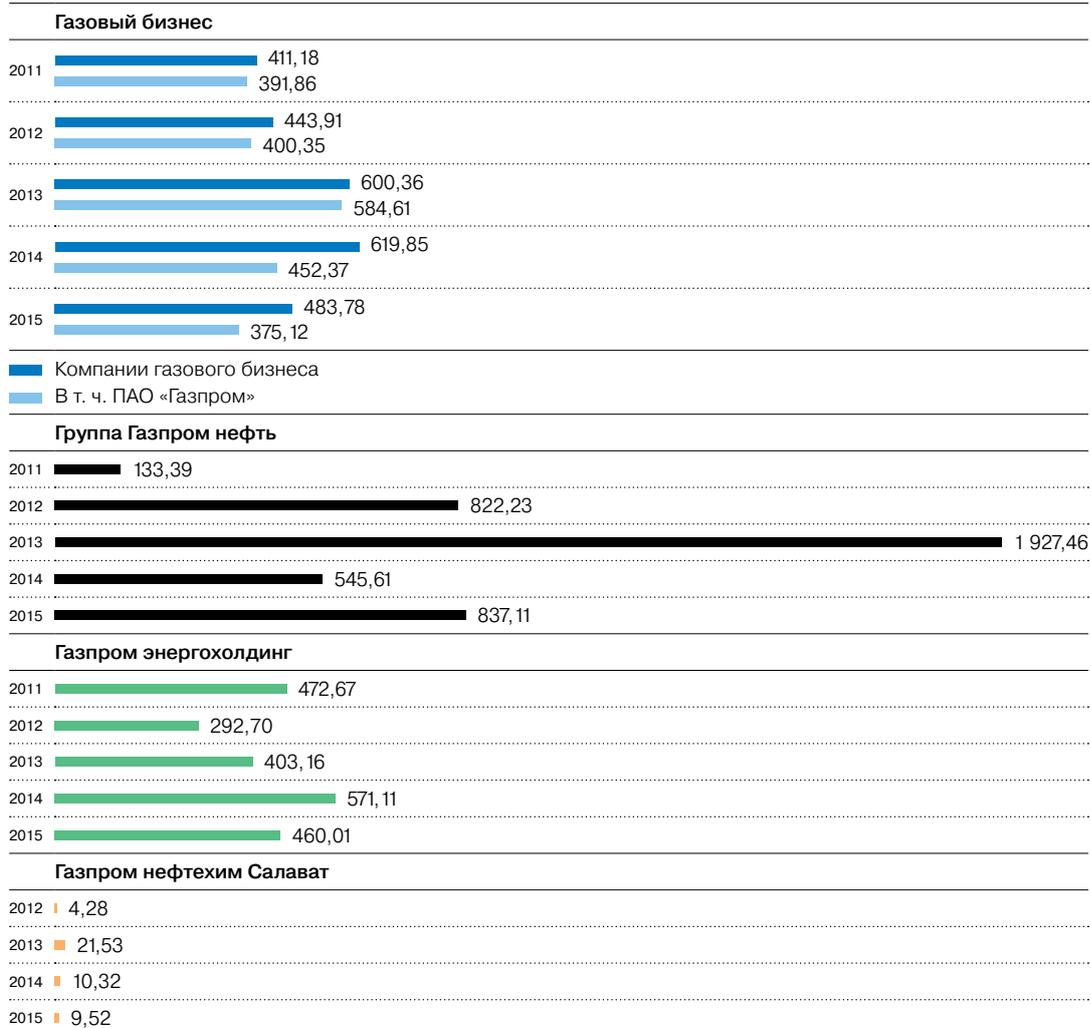

В структуре текущих затрат Группы Газпром преобладают затраты на сбор и очистку сточных вод, которые в 2015 г. составили 16,82 млрд руб. На обращение с отходами направлено 4,53 млрд руб., на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата — 4,38 млрд руб., на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод — 4,76 млрд руб., 1,67 млрд руб. израсходовано на другие направления ООС (сохранение биоразнообразия и охрана природных территорий, защита окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия, обеспечение радиационной безопасности окружающей среды, научно-исследовательская деятельность и разработки по снижению негативного воздействия на окружающую среду).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

В бюджеты различных уровней в качестве платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 г. Группой Газпром было перечислено 1 790,42 млн руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, 2011–2015 гг., млн руб.					
	2011	2012	2013	2014	2015
Группа Газпром	1 017,24	1 563,12	2 952,50	1 746,89	1 790,42
Компании газового бизнеса	411,18	443,91	600,36	619,85	483,78
в т. ч. ПАО «Газпром»	391,86	400,35	584,61	452,37	375,12
Группа Газпром нефть	133,39	822,23	1 927,46	545,61	837,11
Газпром энергохолдинг	472,67	292,70	403,16	571,11	460,01
Газпром нефтехим Салават	–	4,28	21,53	10,32	9,52

Динамика платы за негативное воздействие на окружающую среду в Группе Газпром, 2011–2015 гг., млн руб.



Структура экологических платежей Группы Газпром в Российской Федерации по видам негативного воздействия на окружающую среду, 2011–2015 гг., млн руб.

	2011	2012	2013	2014	2015
■ За выбросы ЗВ в атмосферный воздух	419,44	1 140,46	2 294,27	866,34	875,70
■ За размещение отходов производства и потребления	496,52	311,31	492,41	740,44	840,06
■ За сбросы ЗВ в водные объекты	101,27	105,95	165,84	139,96	74,66

В структуре платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 г. преобладали платежи за выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух и за размещение отходов производства и потребления, которые являются значимыми экологическими аспектами в Группе Газпром. Изменения в структуре платы за негативное воздействие на окружающую среду по отношению к 2014 г. произошли за счет снижения сверхнормативных платежей за сброс сточных вод и роста платы за размещение отходов. Основной причиной увеличения платы за размещение отходов явилось добровольное погашение филиалом «Газпромнефть-Муравленко» задолженности по плате за размещение отходов бурения в шламовых амбарах в период 2012–2014 гг.

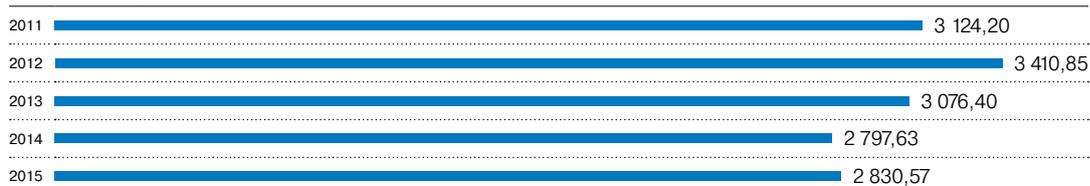
Распределение платы по видам воздействия на окружающую среду в Группе Газпром, 2015 г., млн руб.

	Группа Газпром	Компании газового бизнеса	В т. ч. ПАО «Газпром»	Группа Газпром нефть	Газпром энергохолдинг	Газпром нефтехим Салават
■ За выбросы ЗВ в атмосферный воздух	875,70	349,52	303,47	446,02	75,56	4,60
■ За размещение отходов	840,06	115,07	63,77	390,72	331,71	2,57
■ За сбросы ЗВ в водные объекты	74,66	19,20	7,88	0,37	52,74	2,36

Охрана атмосферного воздуха

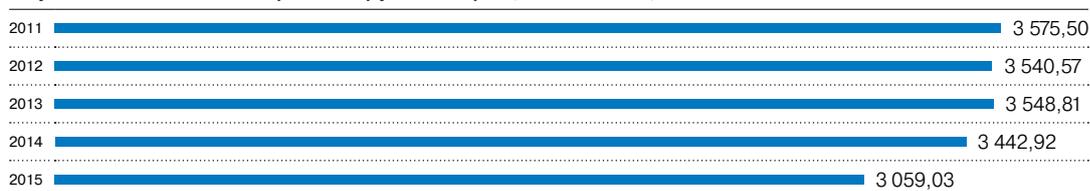
В 2015 г. валовые выбросы ЗВ в атмосферный воздух от стационарных источников компаний Группы Газпром составили 2 830,57 тыс. т, что незначительно (на 1 %) отличается от показателя 2014 г.

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в Группе Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т

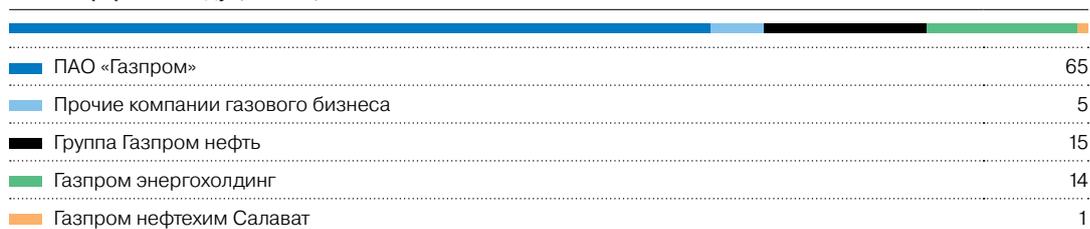


На установках очистки отходящих газов было уловлено и обезврежено 3 059,03 тыс. т ЗВ, в том числе в Газпром энергохолдинге — 2 899,29 тыс. т, в ПАО «Газпром» — 134,62 тыс. т. Масса уловленных и обезвреженных ЗВ представлена на 95 % твердыми веществами (из них 94 % — зола от сжигания твердого топлива), на 4 % — диоксидом серы и на 1 % — другими газообразными и жидкими веществами.

Динамика показателей улавливания и обезвреживания загрязняющих веществ на установках очистки выбросов в Группе Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т



Доля компаний Группы Газпром в формировании валовых выбросов в атмосферный воздух, 2015 г., %



В период 2011–2015 гг. Группа Газпром снизила валовые выбросы на 293,63 тыс. т, предотвратила выбросы в атмосферный воздух 516,47 тыс. т ЗВ.

Структура выбросов Группы Газпром в значительной степени определяется специфической производственной деятельностью ПАО «Газпром» и других компаний газового бизнеса. К основным ЗВ в составе валовых выбросов Группы относятся углеводороды (преимущественно метан, около 50 %), оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы. Выбросы твердых веществ характерны для энергетического сегмента Газпрома (более 80 % от соответствующих объемов по Группе), выбросы летучих органических соединений (ЛОС) — для компаний Группы Газпром нефть и компаний газового бизнеса, которые специализируются на добыче и переработке углеводородов (около 70 % соответствующих объемов).

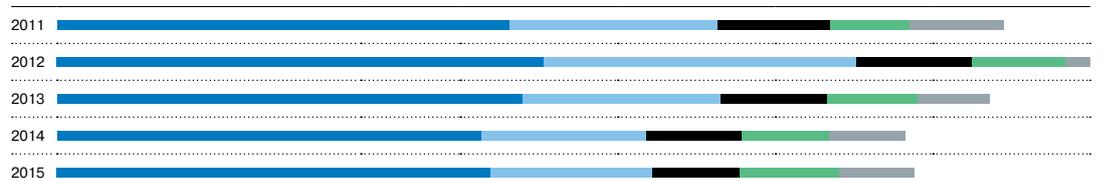
Компонентная структура выбросов в атмосферный воздух в Группе Газпром, 2015 г., тыс. т



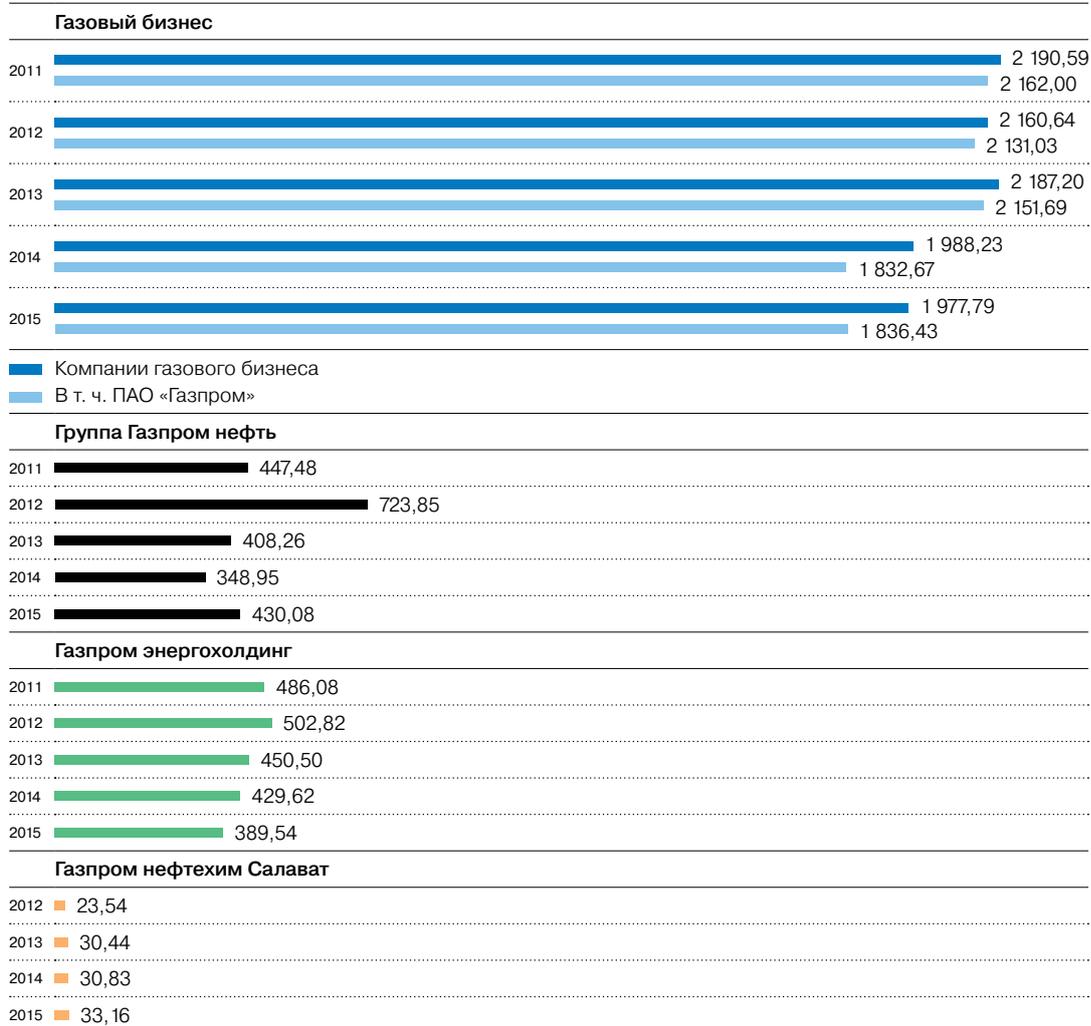
	Группа Газпром	Компании газового бизнеса	В т. ч. ПАО «Газпром»	Группа Газпром нефть	Газпром энергохолдинг	Газпром нефтехим Салават
■ Углеводороды (включая метан)	1 430,83	1 374,71	1 297,38	55,60	0,11	0,42
■ Оксид углерода	533,64	353,21	313,12	145,70	31,62	3,11
■ Оксиды азота	286,26	146,90	139,52	14,26	120,71	4,39
■ Диоксид серы	328,43	64,27	64,22	108,60	142,85	12,70
■ ЛОС	128,47	30,59	19,62	89,49	0,24	8,14
■ Твердые вещества	114,55	6,34	2,09	15,36	92,12	0,73
■ Прочие газообразные и жидкие вещества	8,40	1,78	0,50	1,06	1,89	3,67

За период 2011–2015 гг. снижением выбросов Группой Газпром составило: углеводородов — 60,27 тыс. т, оксида углерода — 153,56 тыс. т, оксидов азота — 86,34 тыс. т, прочих ЗВ — 60,98 тыс. т.

Динамика выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в Группе Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т



	2011	2012	2013	2014	2015
■ Углеводороды (включая метан)	1 491,10	1 606,6	1 534,0	1 398,5	1 430,8
■ Оксид углерода	687,2	1 031,9	653,4	546,9	533,6
■ Оксиды азота	372,6	378,3	352,9	313,1	286,3
■ Диоксид серы	260,9	310,0	296,9	289,3	328,4
■ Прочие вещества	312,4	84,1	239,2	249,8	251,4

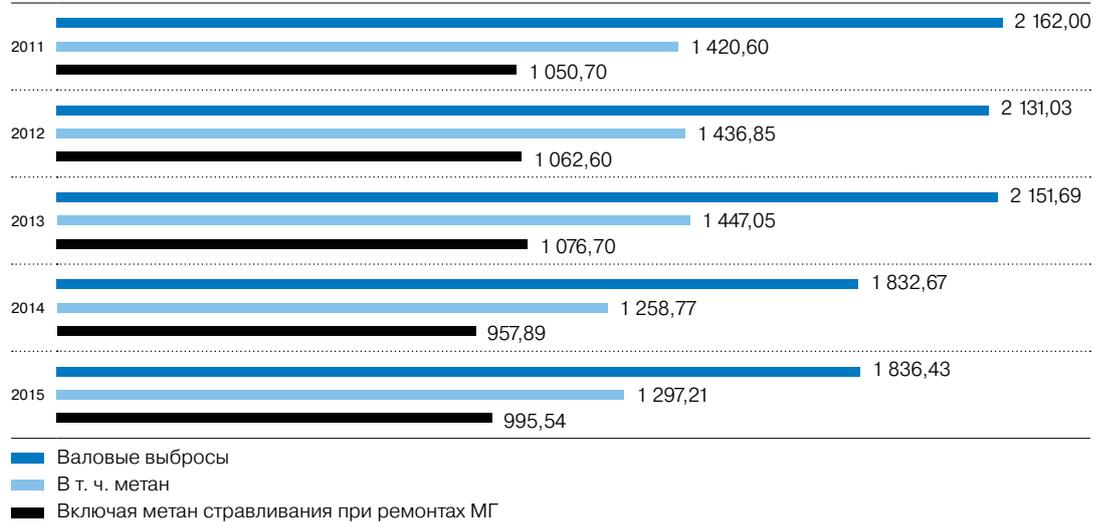
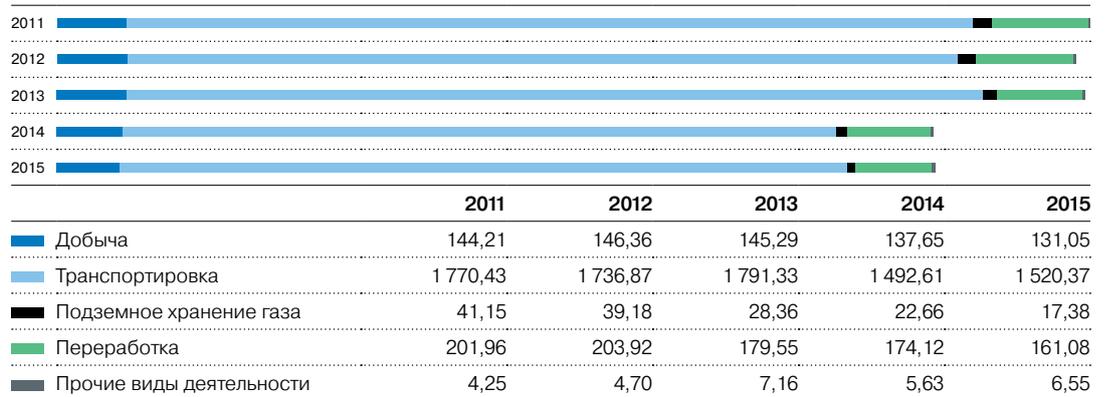
Динамика валовых выбросов в атмосферный воздух в Группе Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т

Выбросы ЗВ от стационарных источников компаний газового бизнеса Группы составили 1 977,79 тыс. т, что на 0,5 % ниже показателей 2014 г. Доля ПАО «Газпром» в общем объеме выбросов газового бизнеса составляет 92,85 %.

Суммарные валовые выбросы ПАО «Газпром» по отношению к 2014 г. увеличились на 3,76 тыс. т (0,21 %) за счет выбросов метана при проведении планово-предупредительных ремонтов на объектах магистрального транспорта газа. Вместе с тем наблюдалось снижение выбросов от объектов добычи и переработки природного газа и газового конденсата — на 7,5 тыс. т и 5 тыс. т соответственно, а также в сегменте подземного хранения газа — на 5,7 тыс. т вследствие уменьшения выбросов метана при технологических операциях.

Сокращение валовых выбросов в Газпром энергохолдинге было связано с уменьшением сжигания топлива для выработки тепловой и электрической энергии. Выбросы от объектов Газпром нефтехим Салавата остались практически на уровне 2014 г.

Рост валовых выбросов ЗВ в атмосферу в Группе Газпром нефть был связан с увеличением объемов добычи и факельного сжигания попутного нефтяного газа (ПНГ) за счет консолидации активов ЗАО «Газпром нефть Оренбург», с увеличением объемов перевалки нефтепродуктов (ООО «Новороснефтесервис»), а также с вводом в эксплуатацию после реконструкции/строительства автозаправочных станций (АЗС) и приобретением/арендой новых сбытовых активов.

**Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников
ПАО «Газпром», 2011–2015 гг., тыс. т**

**Динамика валовых выбросов в атмосферный воздух в ПАО «Газпром»
по видам основной деятельности, 2011–2015 гг., тыс. т**


В 2015 г. Группой Газпром введены в действие четыре установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из отходящих газов мощностью 6,83 тыс. м³/ч (ООО «Газпром трансгаз Саратов» — 2 ед., ООО «Газпром трансгаз Ухта» — 1 ед., ООО «Газпромтранс» — 1 ед.).

Выбросы парниковых газов

В основе деятельности ПАО «Газпром» в области снижения воздействия на климат лежат положения Энергетической стратегии России на период до 2030 г., Государственной программы Российской Федерации «Охрана окружающей среды» на 2012–2020 гг. и Климатической доктрины Российской Федерации.

Управление выбросами парниковых газов (ПГ) — часть реализуемой корпоративной стратегии ПАО «Газпром». Это позволяет ПАО «Газпром» удерживать лидирующие позиции в рейтингах по устойчивому развитию, способствовать со своей стороны достижению национальной цели, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 30 сентября 2013 г. № 752, — обеспечить к 2020 г. сокращение объема выбросов ПГ до уровня не более 75 % объема указанных выбросов в 1990 г.

В основном сокращение выбросов ПГ в ПАО «Газпром» достигается за счет мероприятий, обеспечивающих уменьшение технологически обоснованного расхода природного газа на собственные нужды и выполняемых в рамках таких корпоративных программ, как:

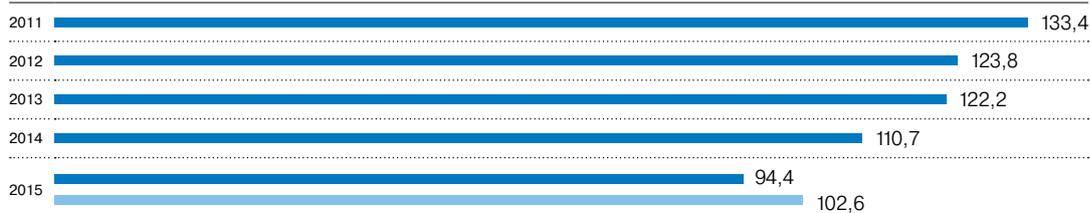
- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром»;
- Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи;
- Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, дожимных компрессорных станций и компрессорных станций подземных хранилищ газа ПАО «Газпром».

Наибольший эффект для сокращения выбросов парниковых газов обеспечивается за счет энергосберегающих мероприятий на объектах транспорта газа.

Основными причинами сокращения выбросов ПГ стало уменьшение расхода природного газа на топливные нужды (в том числе на компримирование), повышение эффективности использования ТЭР, реализация других мероприятий в области энергосбережения.

В 2015 г. выбросы ПГ на объектах ПАО «Газпром» составили 102,6 млн т CO₂-эквивалента, что на 7,3 % ниже уровня 2014 г.

Выбросы парниковых газов в ПАО «Газпром», 2011–2015 гг., млн т CO₂-экв.



■ ПГП=21
■ ПГП=25

До 2014 г. включительно расчет ПГ осуществлен с использованием потенциала глобального потепления (ПГП) метана, равного 21. С 2015 г. ПГП метана принят равным 25 согласно «Методическим указаниям и руководству по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность на территории Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 июня 2015 г. № 300.

Ежегодно ПАО «Газпром» представляет в Росгидромет результаты количественной оценки годовых выбросов ПГ для подготовки Кадастра о выбросах парниковых газов Российской Федерации в соответствии с требованиями РКИК ООН и российского законодательства. ПАО «Газпром» является участником процесса подготовки материалов для Национальных сообщений Российской Федерации о выбросах парниковых газов. Доля выбросов ПГ ПАО «Газпром» составляет порядка 12 % совокупной эмиссии ПГ нефтегазовой отрасли Российской Федерации, в том числе 3,8 % совокупной антропогенной эмиссии метана, представленной в Кадастре о выбросах парниковых газов Российской Федерации.

С 2009 г. Компания принимает участие в проекте международного инвестиционного партнерства более чем 500 международных финансовых организаций Carbon Disclosure Project (CDP), которое ведет крупнейшую международную базу данных по выбросам

По результатам анкетирования CDP Компания на протяжении 2011–2015 гг. «имеет наилучший результат среди российских нефтегазовых компаний».

ПГ, используемую при принятии инвестиционных решений. Начиная с 2013 г. Компания представляет дополнительные данные о косвенных выбросах ПГ, что расширило набор отражаемых в анкете показателей.

Участие в климатической и водной программе CDP предоставило ПАО «Газпром» возможность заявить о своей стратегии по управлению выбросами ПГ и водными ресурсами мировым финансовым институтам и инвесторам, учитывающим эти данные при определении своей политики формирования инвестиционных портфелей. Кроме того, ПАО «Газпром» был обеспечен доступ к глобальной базе данных корпоративной информации по изменению климата, возможность стратегически исследовать и анализировать опыт транснациональных корпораций по снижению антропогенного воздействия на окружающую среду, в том числе крупнейших мировых нефтегазовых компаний.

Система учета и инвентаризации ПГ внедряется в компаниях Группы Газпром. Так, все электростанции ПАО «Мосэнерго» (Газпром энергохолдинг) ежегодно, начиная уже с 2001 г., в рамках корпоративной отчетности производят расчеты валовых выбросов в атмосферу диоксида углерода и других ПГ (РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валовых выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых станций и котельных» от 20 декабря 2007 г.). Компания «Сахалин Энерджи» осуществляет учет и ежегодно публикует данные о выбросах ПГ. С 2014 г. Газпром нефть осуществляет расчет выбросов ПГ согласно принятым «Методическим рекомендациям по расчету годовых выбросов парниковых газов предприятий Группы Газпром нефть».

Выбросы парниковых газов в Группе Газпром, 2014–2015 гг., млн т CO₂-экв.

	2014	2015
ПАО «Газпром»	110,7	102,6
Газпром энергохолдинг	98,9	100,0
Группа Газпром нефть	14,5	11,2
«Сахалин Энерджи»	3,5	3,7
Прочие компании	0,5	2,5

Использование попутного нефтяного газа

Большое значение для уменьшения выбросов ПГ и ресурсосбережения имеет деятельность Газпрома по сокращению (прекращению) факельного сжигания ПНГ.

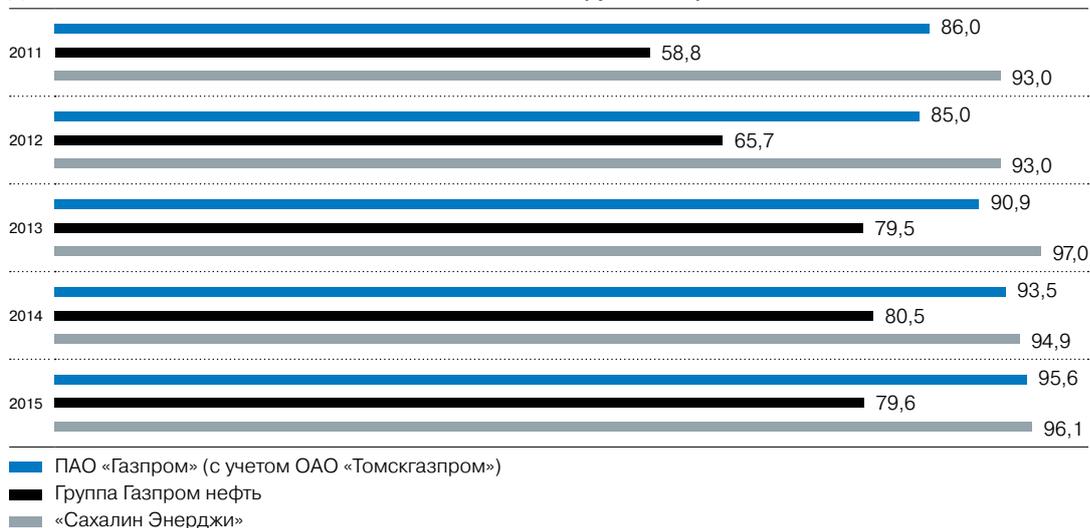
В условиях мировых тенденций по переходу экономики на низкоуглеродный и энергоэффективный путь развития, а также по причинам экономических, экологических и социальных потерь и рисков сжигание ПНГ является актуальной проблемой нефтегазового сектора. Реализация инвестиционных проектов по использованию ПНГ на месторождениях Группы Газпром имеет цель по достижению уровня использования ПНГ не менее 95 % в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 7.

В 2015 г. показатель полезного использования ПНГ по месторождениям газодобывающих дочерних обществ ПАО «Газпром» (включая ОАО «Томскгазпром») составил 95,6 %, по Группе Газпром нефть — 79,6 %, «Сахалин Энерджи» — 96,1 %.

В августе 2015 г. введены в эксплуатацию газокompрессорная станция мощностью 7,2 МВт на Северо-Останинском НГКМ; установка комплексной подготовки газа на Казанском НГКМ; магистральный продуктопровод с газонаполнительным пунктом и железнодорожным терминалом в г. Куйбышеве Новосибирской области. Это позволило обеспечить к концу года использование ПНГ по ОАО «Томскгазпром» на уровне 97 %. Таким образом, по всем компаниям ПАО «Газпром» обеспечено полезное использование ПНГ на уровне не менее 95 %.

Небольшое снижение уровня использования ПНГ в Группе Газпром нефть относительно предыдущего года связано с сокращением объемов приемки ПНГ Новогоднего месторождения (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») Вынгаяхинским ГПЗ СИБУРа; нехваткой необходимой инфраструктуры и мощностей для утилизации ПНГ.

Динамика показателей использования ПНГ в компаниях Группы Газпром, 2011–2015 гг., %



Снижение воздействия транспорта на атмосферный воздух

Метан является оптимальным энергоносителем, отвечающим требованиям защиты атмосферного воздуха и климата. Автомобили на метане соответствуют экологическим стандартам Евро-4 и Евро-5.

До 90 % загрязнения воздуха в крупных городах связано с автотранспортом. Деятельность Группы Газпром вносит весомый вклад в экологизацию автотранспортного комплекса России путем развития газомоторного рынка и выпуска бензинов и дизельного топлива, отвечающих международным стандартам Евро-3 — Евро-5.

Газпром рассматривает расширение сферы применения газомоторного топлива как стратегическое направление деятельности на внутреннем и внешнем рынках.

В Газпроме разработан и реализуется график реконструкции действующих автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) до 2020 г. Ведется работа по размещению модулей компримированного природного газа (КПГ) на действующих автомобильных заправочных станциях (АЗС) ПАО «Газпром нефть», АО «Газпром газэнергосеть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Татнефть».

Газпром разрабатывает проекты по установке модулей компримирования природного газа на действующих АЗС и эксплуатирует передвижные автогазозаправщики для обеспечения поставок газомоторного топлива потребителям, находящимся на удаленном расстоянии от АГНКС.

В рамках подписанного с ОАО «Российские железные дороги» меморандума определены полигоны для перевода локомотивов на сжиженный природный газ (СПГ), а также места строительства объектов по производству СПГ и заправки железнодорожной техники.

На территории России на период 2015–2017 гг. Газпромом определены 10 приоритетных регионов развития газомоторной инфраструктуры: республики Татарстан и Башкортостан, Краснодарский и Ставропольский края, Ленинградская, Московская, Ростовская и Свердловская области, города Москва и Санкт-Петербург.

Соглашения о расширении использования природного газа в качестве моторного топлива ПАО «Газпром» заключило с 45 субъектами России. По состоянию на конец 2015 г. сеть АГНКС в стране насчитывает более 270 единиц, 213 из которых принадлежат Газпрому. Объем реализации КПГ через газозаправочную сеть Газпрома в 2015 г. составил 433 млн м³. В 2016 г. планируется завершить сооружение 35 АГНКС и реконструировать четыре станции в 21 регионе России. К концу 2020 г. российская сеть АГНКС Газпрома будет насчитывать около 500 объектов.

Сегодня парк газомоторных автомобилей в России составляет около 110 тыс. единиц. Самым большим газомоторным автопарком в России располагает ПАО «Газпром»: 20 % от его общего автомобильного парка (6 614 ед. техники) работает на природном газе. Работа по переоборудованию автомобилей для использования природного газа в рамках специальной программы по переводу собственного транспорта на природный газ сейчас осуществляется во всех компаниях Группы Газпром.

В 2015 г. Газпром пополнил парк газомоторных транспортных средств на 3 536 ед., в том числе в Республике Армения было переведено на газомоторное топливо 89 автомобилей, в Республике Беларусь — 93 автомобиля.

Показатели перевода автотранспортных средств на природный газ в Группе Газпром, 2011–2015 гг., ед./г.



* До 2014 г. включительно приведены показатели по ОАО «Газпром».

Газпром продолжает работу по оценке вариантов развития сегмента газомоторного топлива за рубежом. ООО «Газпром газомоторное топливо» и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» подписали «Дорожную карту» по развитию рынка газомоторного топлива Республики Беларусь. С АО «КазТрансГаз» был подписан меморандум о сотрудничестве в области использования природного газа в качестве моторного топлива в Республике Казахстан.

Расширением использования природного газа как топлива для автомобильного и водного транспорта на европейском рынке Газпром занимается через свою дочернюю компанию Gazprom Germania GmbH. Центральным звеном в работе Gazprom Germania GmbH является создание инфраструктуры для обеспечения морских судов, грузовых и легковых автомобилей компримированным и сжиженным природным газом. По состоянию на 2015 г. Газпром является оператором 28 АГНКС в Германии, владеет 12 газовыми заправками в Чехии. В Польше функционирует СПГ-заправка для автобусов.

В 2015 г. зарегистрировано российско-вьетнамское совместное предприятие по газомоторному топливу, в состав которого входят Gazprom International (35,5 %), ООО «Газпром газомоторное топливо» (35,5 %) и PetroVietnam Gas (29 %). Задачами этого совместного предприятия являются строительство и ввод в эксплуатацию комплексов сжижения природного газа, криогенных и многотопливных АЗС, заправочных терминалов для водного транспорта; систем приема, хранения и регазификации СПГ; пунктов переоборудования и технического обслуживания автомобилей.

Для демонстрации преимуществ метана как моторного топлива, разнообразия заводских автомобилей, работающих на газе, Газпром организует автопробеги и автогонки и принимает в них участие.

В конце сентября 2015 г. стартовал автопробег грузовой и специальной техники ПАО «Газпром», работающей на природном газе, «Газ — в моторы!» в направлении Санкт-Петербурга с востока, севера и юга России. В автопробеге приняли участие 12 дочерних компаний Газпрома (ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань», ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром газомоторное топливо»). Общая протяженность маршрута составила 7 203 км, а суммарный пробег всех автомобилей до Санкт-Петербурга — 27 618 км.

В 2015 г. ООО «Газпром экспорт», ООО «Газпром газомоторное топливо» совместно с компанией E.ON Global Commodities организовали девятый международный пробег автомобилей на природном газе «Голубой коридор». В 2015 г. участники ралли преодолели 6 800 км по дорогам России, Беларуси, Польши, Германии, Нидерландов, Бельгии и Франции. В деловой программе пробега были встречи с представителями муниципалитетов, автотранспортных предприятий, газовых компаний и СМИ. Церемония финиша автопробега состоялась в рамках Мирового газового конгресса в Париже, где экипажи пробега стали участниками дискуссионных сессий по перспективам использования газомоторного топлива, а автомобили были продемонстрированы на выставочной площадке.

В международном ралли-марафоне «Africa Eco Race — 2015» впервые в составе российской команды принял участие спортивный большегрузный КАМАЗ, работающий на природном газе. На финиш трассы протяженностью в 6,0 тыс. км с участками песчаных пустынь, каменистых плато и саванн грузовик, работающий на газомоторном топливе, пришел вторым. В очередной раз доказана надежность и эффективность использования экологичного и экономичного моторного топлива в экстремальных условиях.





Водопользование и охрана водных ресурсов

В 2015 г. компаниями Группы Газпром было забрано (получено) 4 511,81 млн м³ воды для целей водоснабжения, что ниже показателя 2014 г. на 7,8 %.

Водоотведение в поверхностные водные объекты по Группе Газпром сократилось по отношению к 2014 г. также на 7,8 % и составило 3 853,75 млн м³. На водосборные площади, поля орошения и поля фильтрации, в накопители отведено 16,48 млн м³, в подземные горизонты — 49,09 млн м³, в том числе 41,01 млн м³ — для поддержания пластового давления. В коммунальные и прочие системы отведено 186,34 млн м³. В системах повторного и оборотного водоснабжения было использовано 11 999,97 млн м³.

Показатели водопользования в Группе Газпром, 2011–2015 гг., млн м³

	2011	2012	2013	2014	2015
Забрано, получено воды, всего	5 793,00	5 462,45	5 130,18	4 895,38	4 511,81
в т. ч. из природных источников	5 572,42	5 212,95	4 890,63	4 410,68	4 290,12
Использовано для собственных нужд	5 643,19	5 319,62	5 051,64	4 779,50	4 387,64
в т. ч. на производственные нужды	5 550,79	5 209,31	4 919,51	4 506,18	4 149,04
Водоотведение в поверхностные водные объекты	5 257,71	4 892,96	4 389,91	4 179,09	3 853,75
из них нормативно чистые и нормативно очищенные	5 096,23	4 691,55	4 227,86	3 991,59	3 660,57

Структура водопотребления Группы Газпром по видам источников, 2015 г., млн м³

	Группа Газпром	Компании газового бизнеса	В т. ч. ПАО «Газпром»	Группа Газпром нефть	Газпром энергохолдинг	Газпром нефтехим Салават
Группа Газпром						
Компании газового бизнеса						
в т. ч. ПАО «Газпром»						
Группа Газпром нефть						
Газпром энергохолдинг						
Газпром нефтехим Салават						
Поверхностные источники	4 090,14	44,90	16,67	57,97	3 952,96	34,31
Подземные источники	199,98	31,89	27,97	141,06	25,62	1,41
Системы водоснабжения коммунального назначения	148,61	19,50	7,49	1,60	123,87	3,64
Прочие системы водоснабжения	73,08	11,10	10,11	6,09	55,89	0,01

Доля природных источников в объемах забора воды для Группы составляет 95 %, из них на поверхностные водные объекты приходится 95,3 %, на подземные — 4,7 %. Структура водопотребления по видам источников в Группе зависит от особенностей производственной деятельности и месторасположения объектов.

В 2015 г. сброс сточных вод Группы Газпром в поверхностные водные объекты сократился за период с 2011 по 2015 г. на 27 %. Сокращение водопотребления на производственные нужды составило 22 % по отношению к показателю 2011 г.

В общем объеме сброса Группы в поверхностные водные объекты нормативно чистые без очистки и нормативно очищенные на очистных сооружениях сточные воды составили 95 %.

За период
2011–2015 гг.
в Группе Газпром
на 27 % сократился
сброс сточных вод
в поверхностные
водные объекты.

**Показатели водоотведения в поверхностные водные объекты
в Группе Газпром, 2011–2015 гг., млн м³**

	2011	2012	2013	2014	2015
Группа Газпром	5 257,71	4 892,96	4 389,91	4 179,09	3 853,75
Компании газового бизнеса	36,55	36,63	34,00	40,35	34,09
в т. ч. ПАО «Газпром»	11,57	10,69	10,38	10,66	10,88
Группа Газпром нефть	0,09	0,10	0,08	0,32	27,20
Газпром энергохолдинг	5 221,07	4 827,77	4 307,80	4 091,95	3 754,12
Газпром нефтехим Салават	–	28,46	48,03	46,47	38,34

**Динамика водоотведения в поверхностные водные объекты в ПАО «Газпром»
по видам деятельности, 2011–2015 гг., млн м³**

	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча	0,39	0,30	0,53	0,44	0,40
Транспортировка	6,73	6,11	5,69	6,20	6,63
Подземное хранение газа	0,34	0,18	0,19	0,18	0,15
Переработка	0,87	1,05	0,38	0,35	0,17
Прочие виды деятельности	3,24	3,05	3,59	3,49	3,53

Компании Газпром энергохолдинга на 92 % сформировали показатели водопотребления и на 97 % — показатели сбросов сточных вод в поверхностные водные объекты в Группе. Определяющее значение для уменьшения общего сброса сточных вод в поверхностные водные объекты имело сокращение в Газпром энергохолдинге использования воды на производственные нужды (на охлаждение) в связи с сокращением генерации электрической и тепловой энергии. Доля газового бизнеса Группы в общих объемах водопотребления невелика — около 2,4 % (из них 1,4 % — доля ПАО «Газпром»).

Группой Газпром проведено большое количество природоохранных мероприятий, направленных на повышение эффективности использования воды для производственных и хозяйственно-бытовых нужд. Введены в эксплуатацию установки для очистки сточных вод в количестве 71 ед. суммарной мощностью 293,9 тыс. м³/сут., из них в ПАО «Газпром» — 42 ед., Группе Газпром нефть — 22 ед., Газпром энергохолдинге — 3 ед., ООО «Газпром межрегионгаз» — 3 ед., ОАО «Севернефтегазпром» — 1 ед. Введено в действие 15 систем оборотного водоснабжения мощностью 8 773,7 тыс. м³/сут., в том числе в ПАО «Газпром» — 6 ед., ОАО «Газпром нефтехим Салават» — 3 ед., ООО «Газпром энергохолдинг» — 3 ед., Группе Газпром нефть — 2 ед., ООО «Газпром межрегионгаз» — 1 ед.

Обращение с отходами производства и потребления

В 2015 г. в компаниях Группы Газпром образовалось 4 954,046 тыс. т отходов, что на 2,5 % выше показателя предыдущего года. Рост общего показателя по Группе связан в основном с увеличением на добывающих объектах Газпром нефти объемов эксплуатационного бурения и бурения боковых стволов (технология, позволяющая увеличить добычу нефти на старых месторождениях и коэффициент извлечения нефти из пластов), а также с передачей буровым подрядчиком права собственности на отходы ООО «Газпромнефть-Хантос». Кроме того, заметное влияние на увеличение количества образовавшихся отходов оказала деятельность Газпром нефтехим Салавата по ликвидации недействующих производственных объектов.

Динамика образования отходов в Группе Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т

2011	4 973,84
2012	5 226,49
2013	4 693,68
2014	4 831,42
2015	4 954,05

Большая часть (95,7 %) отходов производства Группы Газпром относится к IV и V классам опасности для окружающей среды, то есть к категориям малоопасных и практически неопасных, доля отходов I класса опасности (чрезвычайно опасные) составила 0,004 %, II класса (высокоопасные) — 0,16 %, III класса (умеренно опасные) — 4,1 %.

Основными видами отходов Группы Газпром являются золошлаковые отходы компаний Газпром энергохолдинга (твердые продукты сгорания углей, образующиеся на теплоэлектростанциях), отходы бурения и нефтешламы, которые в основном образуются на объектах добычи и переработки нефти и газа.

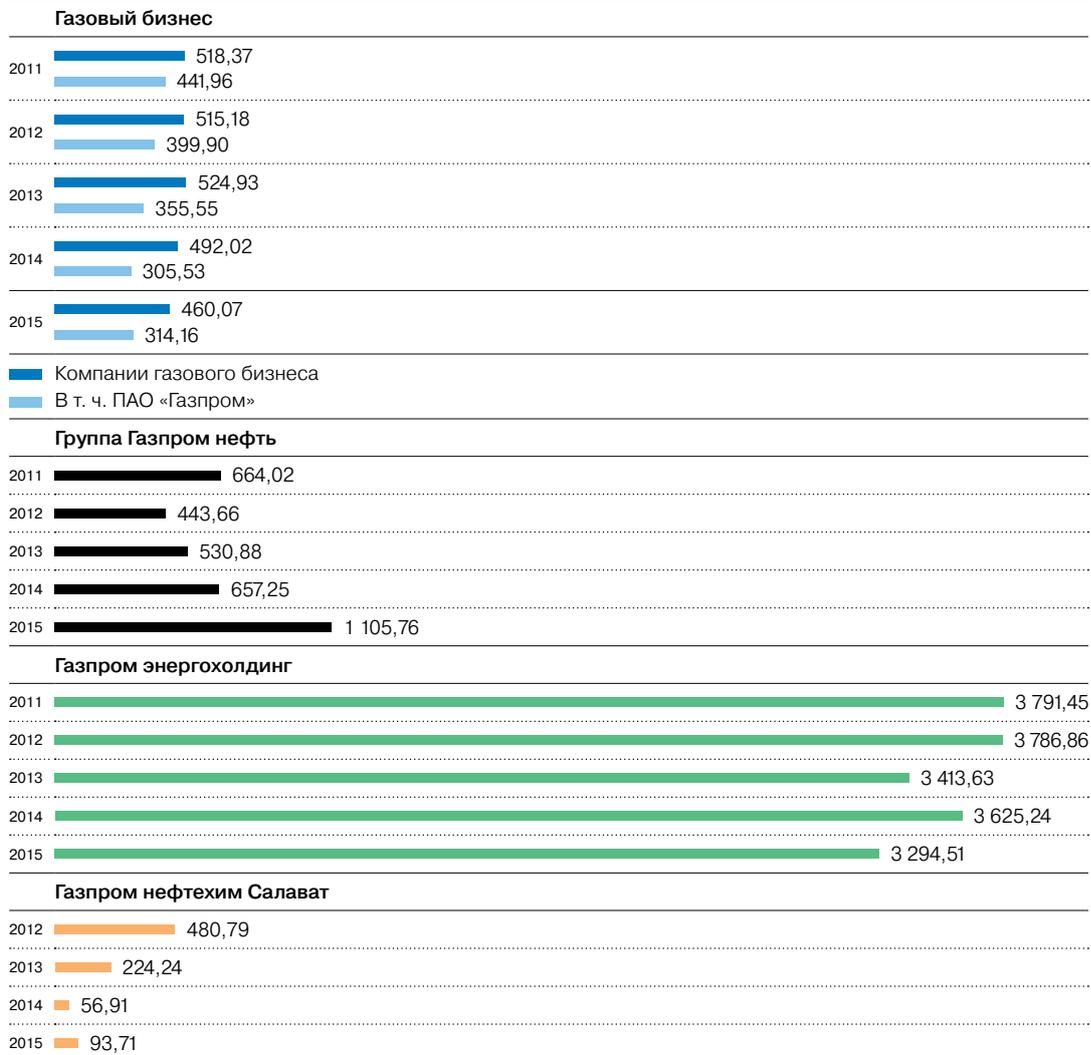
Структура отходов Группы Газпром по видам, 2015 г., %

Золошлаковые отходы	62
Отходы бурения	18
Нефтешламы	3
Прочие виды отходов	17

Доля компаний Группы Газпром в объемах образования отходов, 2015 г., %

Газпром энергохолдинг	67
Группа Газпром нефть	22
ПАО «Газпром»	6
Газпром нефтехим Салават	2
Прочие компании газового бизнеса	3

Динамика образования отходов в компаниях Группы Газпром, 2011–2015 гг., тыс. т



В течение 2015 г. в Группе Газпром введено в действие восемь объектов по обезвреживанию и утилизации отходов мощностью 3,38 тыс. т/г., в том числе семь установок в Группе Газпром нефть и один полигон по утилизации, обезвреживанию и захоронению промышленных, бытовых и иных отходов в ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс».

Динамика образования отходов по видам деятельности ПАО «Газпром», 2011–2015 гг., тыс. т

	2011	2012	2013	2014	2015
■ Добыча	235,70	217,00	188,07	125,99	133,73
■ Транспортировка	130,70	113,75	107,37	95,65	91,66
■ Подземное хранение газа	5,80	7,46	5,84	6,45	5,36
■ Переработка	44,20	39,43	37,95	43,44	42,40
■ Прочие виды деятельности	25,55	22,27	16,32	34,00	41,01

В 2015 г. в ПАО «Газпром» количество образовавшихся отходов незначительно возросло по сравнению с 2014 г. и составило 314,16 тыс. т. При этом в различных сегментах деятельности наблюдалась разнонаправленная динамика. В газодобывающих дочерних обществах прирост объемов образования отходов на 6 % был обусловлен строительством эксплуатационных скважин в ООО «Газпром добыча Надым»; проведением работ по капитальному ремонту в ООО «Газпром добыча Ямбург». В газотранспортных дочерних обществах ПАО «Газпром» образование отходов сократилось на 4 % в основном из-за уменьшения объемов отходов от ремонтных работ на МГ. В сегментах подземного хранения газа и переработки также отмечалось незначительное снижение количества образовавшихся отходов (соответственно на 1,09 тыс. т и 1,04 тыс. т) из-за сокращения производственной деятельности. Увеличение объемов образования отходов в обеспечивающих видах деятельности было обусловлено: проведением работ по реконструкции эксплуатируемых и строительству новых АГНКС в ООО «Газпром газомоторное топливо»; очисткой трубопроводов и емкостей от нефтешламов; удалением ила из сооружений по очистке сточных вод на объектах ООО «Газпром энерго»; выведением из эксплуатации и разделкой на металлолом списанных вагонов, вводом в эксплуатацию 5-го пускового комплекса в Сургутском филиале ООО «Газпромтранс»; проведением работ ООО «Газпром флот» по бурению скважин на Киринском ГКМ.

Компании Группы Газпром уделяют большое внимание экологически безопасному обращению с нефтесодержащими отходами. Данная группа отходов представлена преимущественно шламами очистки трубопроводов, емкостей и нефтеотделительных установок, всплывающей пленкой из нефтеуловителей (бензиноуловителей). Как правило, это умеренно опасные отходы (III класс опасности).

Распределение объемов образования нефтесодержащих отходов в Группе Газпром, 2015 г., %

■ Газпром нефть	85
■ Газпром нефтехим Салават	8
■ Компании газового бизнеса	6
■ Газпром энергохолдинг	1

Всего в 2015 г. на объектах Группы Газпром находилось в обращении 164,54 тыс. т нефтесодержащих отходов (с учетом 19,70 тыс. т, имевшихся на начало года, 144,28 тыс. т образовавшихся, 0,56 тыс. т поступивших от других предприятий). Из этого количества 90 % было передано специализированным лицензированным организациям для использования, обезвреживания, а также для безопасного хранения и захоронения. В собственном производстве было использовано и обезврежено 0,2 % нефтесодержащих отходов.

Структура обращения с нефтесодержащими отходами в Группе Газпром, 2015 г., %

■ Передано специализированным организациям для хранения и захоронения	52,0
■ Передано специализированным организациям для использования и обезвреживания	38,0
■ Наличие на предприятии на конец отчетного года	9,8
■ Использовано и обезврежено на предприятии	0,2

Утилизация многотоннажных отходов бурения при строительстве и эксплуатации скважин — основная проблема для нефтегазодобывающих компаний Группы.

В 2015 г. в обращении находилось в общей сложности 915,88 тыс. т буровых отходов (с учетом 52,90 тыс. т, имевшихся на начало года, и 862,98 тыс. т образовавшихся), из них 88 % (807,04 тыс. т) использовано и обезврежено на предприятиях и передано для тех же целей специализированным лицензированным организациям, в объекты захоронения направлено 65,90 тыс. т, в местах временного хранения и накопления на предприятиях размещено 42,93 тыс. т.

Доля компаний Группы Газпром в объемах образования отходов бурения, 2015 г., %

■ Группа Газпром нефть	89
■ ПАО «Газпром»	8
■ «Сахалин Энерджи»	3

Структура обращения с отходами бурения в Группе Газпром, 2015 г., %

■ Передано специализированным организациям для использования и обезвреживания	83
■ Направлено в объекты захоронения	7
■ Наличие на предприятии на конец отчетного года	5
■ Использовано и обезврежено на предприятии	5

Одним из основных требований, предъявляемых к технологическому процессу строительства скважин, является предотвращение негативного воздействия отходов бурения на окружающую среду, особенно в сложных природно-климатических условиях Крайнего Севера. Для этого при обустройстве месторождений активно внедряются в практику проектные решения, способствующие минимизации воздействия на экосистемы в процессе проведения буровых работ. Так, при строительстве эксплуатационных скважин применяется безамбарный метод бурения. Расширяется применение технологий утилизации буровых отходов с получением минеральных строительных материалов, которые используются для общестроительных работ при обустройстве месторождений.

Охрана земель и почв

В результате проведения Группой Газпром геолого-разведочных, строительных и ремонтных работ, а также эксплуатации скважин, трубопроводов и иных объектов происходит механическое нарушение и загрязнение земель.

Газпром уделяет постоянное внимание практическому решению вопросов охраны и восстановления нарушенных земель. Выполняются работы по технической и биологической рекультивации, направленные на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных земель.

Показатели деятельности в области охраны земель в Группе Газпром, 2011–2015 гг., га

	2011	2012	2013	2014	2015
Площадь нарушенных земель в течение года	11 853,11	14 402,15	13 065,47	15 407,40	58 054,53
в т. ч. загрязненных	493,81	237,50	1 019,48	105,43	82,30
Рекультивировано нарушенных земель в течение года	11 549,23	9 717,18	13 977,04	12 589,34	18 220,34
в т. ч. загрязненных*	–	278,26	839,18	464,39	187,37

* Учет загрязненных земель в общих объемах рекультивации осуществляется в системе корпоративной экологической отчетности с 2012 г. в соответствии с изменением требований в системе федерального статистического наблюдения за рекультивацией земель, снятием и использованием плодородного слоя почвы (Приказ Росприроднадзора от 29 декабря 2012 г. № 676).

В течение отчетного года компаниями Группы было нарушено 58,05 тыс. га земель, из них ПАО «Газпром» нарушено 13,30 тыс. га, 43,96 тыс. га — Группой Газпром нефть, 0,79 тыс. га — другими компаниями Группы. Нарушение земель происходило в ходе выполнения деятельности по разработке месторождений углеводородного сырья, при проведении строительных, ремонтных и иных работ. Значительное увеличение площади нарушенных земель в течение 2015 г. было связано с проведением работ по ремонту участков газотранспортной системы в магистральном транспорте газа ПАО «Газпром», активной реализацией проектов строительства в Группе Газпром нефть, особенно проведением масштабных сейсморазведочных работ в ООО «Газпромнефть-Ангара».

На отработанных землях, то есть землях, на которых полностью закончены работы, вызвавшие нарушение почвенного покрова, проведена рекультивация. В 2015 г. рекультивировано 18,22 тыс. га, в том числе ПАО «Газпром» — 10,98 тыс. га, Группой Газпром нефть — 6,85 тыс. га, прочими компаниями Группы — 0,39 тыс. га.

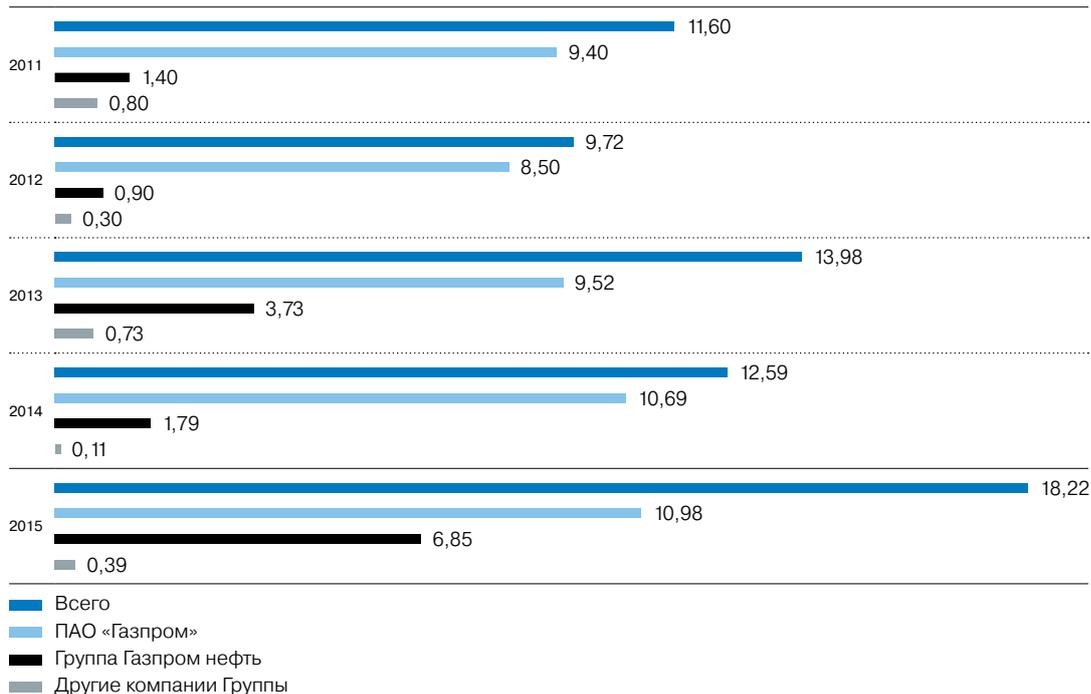
Большинством предприятий проведена рекультивация нарушенных за год земель в полном объеме. Осуществляются работы по ликвидации накопленного экологического ущерба и рекультивация земельных участков, расположенных на территориях деятельности добывающих компаний Группы. Проблема воздействия на земельные ресурсы не является для Группы острым экологическим аспектом, рекультивация проводится в необходимом объеме и в установленные сроки, накопления экологического ущерба земельным ресурсам не наблюдается.

Применяемые в Газпроме экономичные и технологичные способы рекультивации направлены на предотвращение развития негативных эрозионных процессов, способствуют стабилизации ландшафтов и восстановлению почвенно-растительного покрова. Технологии предусматривают использование доступных, в том числе вторичных, материалов (таких как буровые отходы), биоматов, стимуляторов роста растений. Специально подобранные штаммы почвенных микроорганизмов позволяют обеспечить закрепление верхнего слоя почвы, включая откосы насыпей сооружений, повысить скорость и интенсивность корнеобразования и роста растений.

Компаниями Группы выполняются необходимые работы по предотвращению инфильтрации загрязнителей в почвы, поверхностные и подземные водные объекты, предотвращению эрозии и других видов деградации почв. В рамках производственного экологического контроля и мониторинга в период строительства и реконструкции объектов в Группе Газпром

проводятся проверки соответствия рекультивированных почв экологическим нормативам: почвенные, геоботанические, агрохимические и иные обследования. Осуществляется контроль над передвижением автотранспорта и специальной техники подрядных организаций в границах отведенных земель.

Динамика работ по рекультивации земель в компаниях Группы Газпром, 2011–2015 гг., тыс. га



Проводятся работы по выявлению и рекультивации участков накопленного экологического ущерба хозяйственной деятельности прошлых землепользователей. Так, в 2015 г. на Бованенковском НГКМ, Харасавэйском ГКМ, Медвежьем НГКМ выполнены работы по ликвидации скважин старого геологического фонда (ООО «Газпром добыча Надым»). Ликвидирован накопленный экологический ущерб прошлых лет сторонних организаций, осуществлявших деятельность на территории Уренгойского НГКМ (ООО «Газпром добыча Уренгой»). В районе с. Новый Порт и с. Мыс-Каменское выполнена инвентаризация загрязненных и нарушенных земель «исторического наследия» береговой линии Обской губы (ООО «Газпромнефть-Ямал», Группа Газпром нефть).

В Группе Газпром нефть реализуются комплексные мероприятия по повышению надежности трубопроводных систем, что также положительно влияет на сохранение компонентов природной среды. Планомерная замена аварийных участков трубопроводов, их защита ингибиторами коррозии позволила в 2015 г. снизить количество порывов трубопроводов на 13 % по отношению к 2014 г. и на 28 % — по отношению к 2013 г. и исключить аварийное загрязнение земель нефтью.

Сохранение биоразнообразия

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросу эффективного и безопасного освоения Арктики (5 июня 2014 г.) Газпромом разработана и принята Программа по сохранению биологического разнообразия на основе перечня видов флоры и фауны, являющихся индикаторами устойчивого состояния морских экосистем Арктической зоны Российской Федерации.

Программа содержит стратегию ПАО «Газпром» по сохранению биоразнообразия и Планы действий при реализации проектов Группы Газпром на арктическом континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации.

Программа подготовлена при участии ведущих научно-исследовательских институтов Российской академии наук, ФГБУ «Национальный парк «Русская Арктика», РОО «Совет по морским млекопитающим».

ПАО «Газпром нефть» совместно с Советом по морским млекопитающим и Всемирным фондом дикой природы (WWF России) в районе размещения морской ледостойкой платформы (МЛСП) «Приразломная» проведены очередные мониторинговые исследования, в том числе направленные на дальнейшее изучение состояния популяции атлантического моржа в Печорском море, выявление его ключевых местообитаний. В ходе исследований отрицательного воздействия деятельности МЛСП «Приразломная» на окружающую среду и популяцию моржей не выявлено.

В 2015 г. компания «Сахалин Энерджи» провела 4D-сейсморазведку на Пильтун-Астохском участке. Совместно с Консультативной группой по серым китам охотско-корейской популяции компанией были разработаны меры по смягчению воздействия на серых китов. Вокруг исследовательского судна были установлены зоны безопасности, в режиме реального времени проводился акустический и визуальный мониторинг для предотвращения шумового воздействия на серых китов. В течение всего срока проведения работ в полевом лагере находился независимый наблюдатель от Международного союза охраны природы (МСОП), который контролировал соблюдение предусмотренных мер по снижению воздействия. Ни одного случая нахождения серых китов в буферной зоне сейсмосудна отмечено не было. Сейсморазведочные работы были закончены до августа — месяца возвращения китов на кормовые участки северо-восточного Сахалина. «Сахалин Энерджи» взяла на себя организационную и финансовую ответственность за оборудование мобильного лагеря, обеспечение работы научных групп во время проведения научно-исследовательских работ по изучению серых китов.

ООО «Газпром добыча Уренгой» при выборе площадок и трасс коммуникаций на стадии проектно-изыскательских работ принималась во внимание необходимость сохранения особо ценных биотопов. Строительство подъездных дорог выполнено методом, исключая воздействие на наземных животных. Работы по прокладке линейных сооружений в прибрежных полосах рек и ручьев осуществлялись в зимний период для обеспечения максимального сохранения почвенно-растительного покрова. Исключен нерегламентированный проезд транспорта и строительной техники вне установленных маршрутов. С целью отпугивания животных на полигонах твердых бытовых отходов Бованенковского НГКМ и Харасавэйского ГКМ эксплуатируются системы оповещения ЧС. Выполнены работы по установке 83 птицезащитных устройств на неизолированных участках воздушной линии электропередач. ООО «Газпром добыча Уренгой» регулярно проводит объезды территории месторождений для исключения случаев браконьерства (неконтролируемого вылова рыбы и отстрела животных) со стороны представителей подрядных организаций.

ООО «Газпром добыча Кузнецк» в 2015 г. проведена пересадка ценных пород деревьев с территорий, предназначенных для строительства и благоустройства объектов добычи. Продолжались мониторинговые наблюдения за средой обитания эндемика Салаирского кряжа — эйзении салаирской (вид кольчатых червей, сокращающийся в численности).

Начиная с 2013 г. ООО «Газпром трансгаз Томск» оказывает благотворительную помощь Государственному природному комплексному заказнику «Лебединый». Это единственное место в России, где лебеди-кликуньи остаются на зиму, кроме того, здесь обитают 35 видов животных, занесенных в Красную книгу Алтайского края. В 2015 г. на средства компании

произвели расширение территории мостков для увеличения их пропускной способности и обеспечили смотровую площадку электроэнергией. Благотворительная инициатива в немалой степени способствовала увеличению посещаемости заказника туристами и развитию исследовательской работы на его территории. Еще одним вспомогательным способом проведения природоохранных мероприятий в заказнике является объезд территории. Он позволяет выявлять и предотвращать случаи браконьерства. Предотвращать отстрел лебедей помогает также системное наблюдение за озером, осуществляемое при помощи специальной техники, купленной на средства газодобывателей. В результате проводимых мероприятий популяция кликунов значительно возросла — с 200 особей в 2008 г. до 500 — в 2015 г.

ООО «Газпром добыча Ямбург» и ООО «Газпром добыча Надым» с 2013 г. участвуют в благотворительной акции «Экологический десант на остров Белый». Остров Белый — самая северная территория Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) в Карском море. Главная цель акции — устранить причиненный при промышленном освоении острова экологический ущерб, восстановить нарушенные и загрязненные земли. ПАО «Газпром нефть» в связи с разработкой Новопортовского НГКМ продолжило работы по мониторингу растительного и животного мира, воспроизводству водных биологических ресурсов Ямала.

Группа Газпром принимает участие в сохранении редких видов растений и животных в регионах деятельности, в том числе на особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного уровня.

Участие Группы Газпром в сохранении особо охраняемых территорий и объектов в 2015 г.

ООПТ	Мероприятия
ООО «Газпром социнвест»	
Сочинский национальный парк (Краснодарский край, г. Сочи)	Компенсационные мероприятия на участке строительства Горно-туристического центра: пересажено на территорию, не затронутую антропогенным воздействием, более 850 растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации; высажено 4,8 тыс. растений, заготовка которых запрещена.
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	
Национальный парк «Нечкинский» (Пермский край)	Благоустройство территории приема посетителей национального парка.
Государственный комплексный заказник «Предуралье» (Кишертский и Кунгурский районы Пермского края)	Помощь в очистке территорий.
Ландшафтный памятник природы регионального значения «Гора Колпаки» (Горнозаводский район Пермского края)	
Геологический памятник природы — камень Ермака в ООПТ регионального значения «Каменный город» ООПТ г. Перми «Липовая гора»	
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	
Национальный парк «Югыд ва» (Вуктыльский, Интинский и Печорский районы Республики Коми)	Экологический десант для очистки территории.
ООО «Газпром трансгаз Москва»	
Национальный парк «Лосиный остров» (Московская область)	Посадка деревьев.
Окский государственный природный биосферный заповедник (Рязанская область)	Благоустройство дендропарка.
Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник им. М.А. Заблочного (Московская область)	Финансовая поддержка акции «Усынови зубра».

ООПТ	Мероприятия
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	
Национальный парк «Куршская коса»	Посев на 2,5 га семян трав для корма диким животным.
ООО «Газпром добыча Уренгой»	
Государственный природный заповедник «Верхне-Тазовский» (Красноселькупский район ЯНАО)	Финансовая поддержка ООПТ.
Государственный биологический заказник регионального значения «Ямальский» (Ямальский район ЯНАО)	
Государственный биологический заказник регионального значения «Пякольский» (Красноселькупский район ЯНАО)	
ООО «Газпром добыча Оренбург»	
Государственный природный заповедник «Оренбургский» (Оренбургская область)	Помощь в транспортировке лошадей Пржевальского, доставленных из заповедника во Франции в рамках проекта реинтродукции.
ООО «Газпром трансгаз Самара»	
Жигулёвский государственный природный биосферный заповедник им. И.И. Спрыгина (Самарская область)	Помощь в очистке территорий в рамках акции «Чистый берег».
Памятник природы краевого значения «Сосновый бор» (Оренбургская область)	Помощь в очистке территорий.
Ботанический сад Самарского государственного университета (г. Самара)	
ООО «Газпром добыча Астрахань»	
Астраханский государственный природный биосферный заповедник (Астраханская область)	Благотворительная помощь.
«Сахалин Энерджи»	
Южно-Сахалинский ботанический сад	Волонтерская акция «Весенний дизайн-субботник».
ООО «Газпром газнадзор»	
Памятник природы краевого значения «Парк «Динамо» (г. Хабаровск)	Помощь в очистке территории.
ООО «Газпром межрегионгаз»	
Природная территория «Кузьминки-Люблино» (г. Москва)	Помощь в очистке территорий.
Химкинский лесопарк (г. Москва)	
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	
ООПТ регионального значения — Природный парк «Кумысная поляна» (г. Саратов).	Помощь в очистке территорий в рамках акции «Чистый лес».
Памятник природы регионального значения — Роща ореха маньчжурского (Балашовский район Саратовской области)	
ООО «Газпром трансгаз Томск»	
Государственный природный комплексный заказник «Лебединый» краевого значения (Алтайский край)	Финансовая поддержка развития инфраструктуры ООПТ.
Байкальская природная территория	Участие в экологической акции «360 минут ради Байкала».
Памятник природы краевого значения — Природный дендрарий «Силинский лес» (г. Комсомольск-на-Амуре, Хабаровский край)	Посадка деревьев хвойных пород.

ООПТ	Мероприятия
Газпром нефть	
Государственный комплексный заказник регионального значения «Сейдъяввр» (Ловозерский район Мурманской области)	Финансовая поддержка работы по созданию экологической тропы в заказнике.
ООО «Газпром добыча Ямбург»	
Остров Белый (ЯНАО)	Акция «Экологический десант на остров Белый». Главная цель — устранить накопленный экологический ущерб от прошлой деятельности и восстановить экологический баланс уникальной территории.
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
Лунский залив — памятник природы регионального значения (Сахалинская область)	Акция по очистке территории.

В 2015 г. было проведено большое количество специальных природоохранных мероприятий по защите и воспроизводству рыбных запасов, в том числе особо ценных видов рыб. Например, ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» разработало и реализовало стратегию по сохранению популяции сахалинского тайменя в районе эксплуатации Киринского ГКМ в Ногликском районе Сахалинской области. Мероприятия по реализации стратегии в 2015 г. включали в себя организацию акций по информированию местного населения о статусе и категории редкости сахалинского тайменя, конкурса «Поймал сахалинского тайменя — отпусти!», открытых уроков в образовательных учреждениях Ногликского района, участие в конференции по сохранению популяции сахалинского тайменя в г. Южно-Сахалинске.

Восстановление и сохранение рыбных запасов в 2015 г.	
Водный объект	Мероприятия
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
Ручей Рыбоводный (бассейн р. Тымь, Сахалинская область)	Выращивание и выпуск 730 477 шт. молоди кеты.
ООО «Газпром добыча Надым»	
Реки Ямала и реки Обь-Иртышского бассейна	Выращивание и выпуск 12 000 шт. молоди чира, 43 788 шт. молоди пеляди.
ООО «Газпром геологоразведка»	
Водные объекты бассейна р. Енисей (Красноярский край)	Выпуск 22 303 шт. молоди хариуса,
Реки Тымь и Поронай (Сахалинская область)	1 125 000 шт. молоди кеты.
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	
Р. Томь (приток р. Оби) (Кемеровская область)	Компенсационные мероприятия по выпуску 167 шт. мальков щуки, 9 700 шт. мальков хариуса.
ООО «Газпром межрегионгаз»	
Саратовское водохранилище (бассейн р. Волги, Самарская область)	Выпуск 5 908 шт. двухлеток сазана.
ООО «Газпром трансгаз Самара»	
Саратовское водохранилище (бассейн р. Волги, Самарская область)	Выпуск 4 270 шт. мальков стерляди.
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	
Р. Волга (Чувашская Республика)	Выпуск 1 000 шт. мальков стерляди.

Водный объект	Мероприятия
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	
Краснодарское водохранилище (бассейн р. Кубани, Краснодарский край)	Выпуск 4 300 шт. мальков сазана.
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	
Водные объекты Обь-Иртышского бассейна	Выпуск 350 шт. молоди муксуна, 25 796 шт. молоди сиговых рыб.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	
Нугушское водохранилище (бассейн р. Белая, Мелеузовский район, Республика Башкортостан)	Выпуск более 6 000 шт. молоди карпа.
Газпром нефть	
Финский залив	В рамках акции «Родные берега» выпуск 5 000 шт. мальков сига.
ПАО «ОГК-2» (Газпром энергохолдинг)	
Р. Шелонь (бассейн р. Волхов, Псковская область)	Выпуск 740 шт. мальков судака.
Новомичуринское водохранилище (бассейн р. Оки, Рязанская область)	Выпуск 9,5 т мальков (белый амур, черный амур, толстолобик, сазан).
ОАО «ТГК-1» (Газпром энергохолдинг)	
Реки Тулома и Воронья (бассейн Баренцева моря, Мурманская область)	Реконструкция рыбохода ГЭС-13 каскада Туломских и Серебрянских ГЭС.
Р. Нева (бассейн Балтийского моря, г. Санкт-Петербург)	Завершение строительства насосной станции с рыбозаградительными устройствами на Правобережной ТЭЦ-5.
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	
Дельта р. Волги (Астраханская область)	Добровольная акция по спасению рыбной молоди после схода паводковых вод из мелких водоемов.

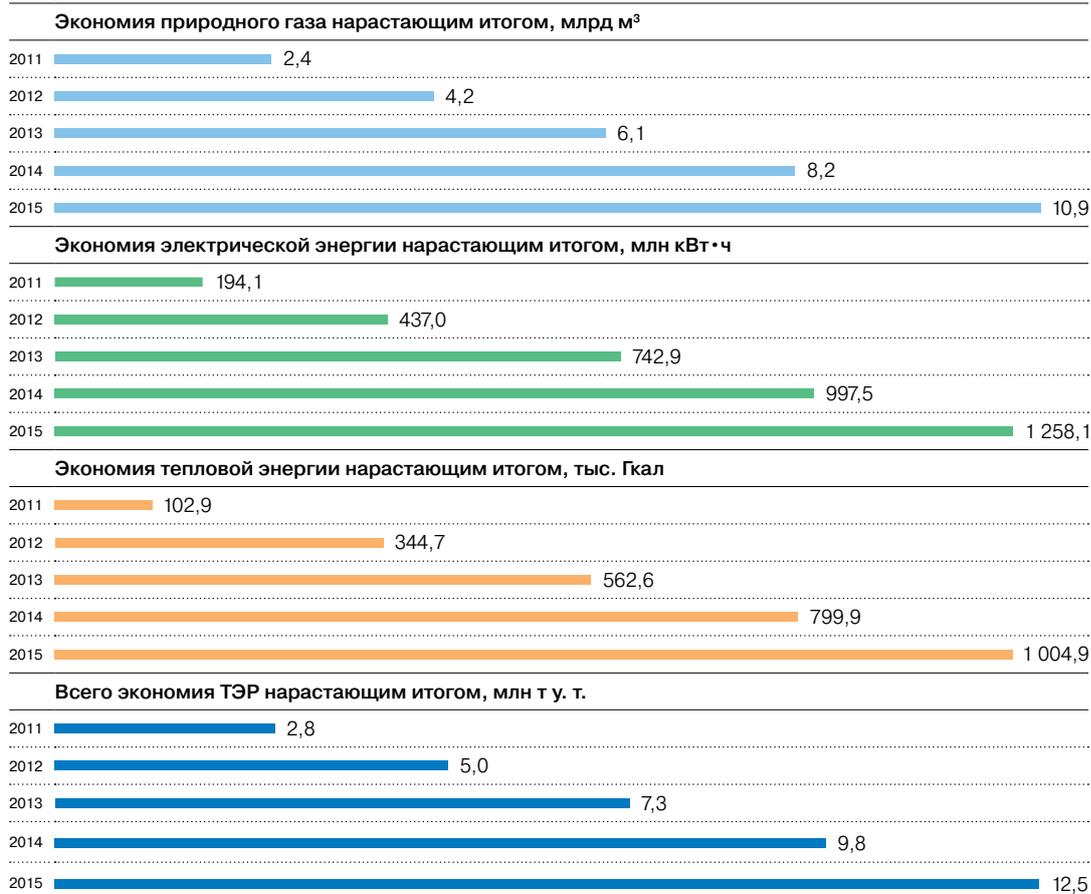
Газпром понимает, что забота о сохранении биологического и ландшафтного разнообразия, сохранении местообитаний редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных является одним из ключевых факторов устойчивого развития.

В 2015 г. на цели, связанные с сохранением биоразнообразия и охраной природных территорий, охраной и воспроизводством рыбных запасов, Группой Газпром было направлено более 318 млн руб.

Энергосбережение

В 2015 г. продолжалась реализация политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром» согласно «Концепции энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на период 2011–2020 гг.» и программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Выполнение целей энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром» на период 2011–2020 гг.



Экономия ТЭР

Плановая экономия до 2020 г. — 28,2 млн т у. т. Фактически достигнутая экономия к 2015 г. — 12,5 млн т у. т. Выполнение цели — 44,3 %.

Снижение удельных расходов природного газа на СТН

Плановое ежегодное снижение по отношению к предыдущему году — 1,2 %. Фактически достигнутое ежегодное снижение за период 2011–2015 гг. — 4,4 %. Цель достигнута.

Сокращение выбросов ПГ

Плановое сокращение на период до 2020 г. — 48,6 млн т. Фактически достигнутое сокращение за период 2011–2015 гг. — 22,5 млн т. Выполнение цели — 42 %.





**Основные направления экономии природного газа
в магистральном транспорте газа, 2015 г., %**

■ Сокращение затрат газа на технологические нужды ЛЧ МГ, ГРС	31,7
■ Оптимизация режимов работы технологических объектов ГТС	24,2
■ Улучшение технического состояния ГПА за счет ремонта	13,9
■ Реконструкция и модернизация технологического оборудования КС	13,7
■ Сокращение потерь газа на технологических объектах КС, ЛЧ МГ, ГРС	10,8
■ Прочие мероприятия	5,7

**Основные направления экономии электроэнергии
в магистральном транспорте газа, 2015 г., %**

■ Оптимизация режимов работы электрооборудования	39,8
■ Организационно-технические мероприятия	24,7
■ Улучшение технического состояния электрооборудования за счет ремонта	17,1
■ Внедрение частотно-регулируемого привода и мягкого пуска электродвигателей	8,8
■ Прочие мероприятия	9,6

По итогам 2015 г. фактический удельный расход ТЭР (природного газа и электроэнергии) при транспортировке газа по МГ составил 26,30 кг у. т./млн м³•км, что на 1,4 % ниже, чем в 2014 г., а также на 27 % ниже целевого показателя удельного расхода ТЭР — 36,00 кг у. т./млн м³•км, установленного на 2015 г. Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (приказ от 30 марта 2012 г. № 214-э).

**Выполнение целей энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром»
на период 2011–2020 гг. в магистральном транспорте газа**

Удельный расход ТЭР, 2011–2015 гг., кг у. т./млн м³•км

2011	34,15
2012	31,30
2013	30,33
2014	26,68
2015	26,30

Удельный расход газа на СТН и потери, 2011–2015 гг., м³/млн м³•км

2011	27,80
2012	25,50
2013	24,80
2014	21,80
2015	21,67

В целях дальнейшего развития и совершенствования системы управления энергосбережением в 2015 г. была разработана Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром» на 2016 г. Разработан и введен в действие ряд документов корпоративной системы стандартизации в области энергосбережения. В дочерних обществах ПАО «Газпром» продолжается работа по сертификации систем энергоменеджмента на соответствие ГОСТ Р ИСО 50001-2012.

**Итоги реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ПАО «Газпром» в 2015 г.**

Вид деятельности	Природный газ, млн м ³	Электроэнергия, млн кВт·ч	Тепловая энергия, тыс. Гкал
Добыча газа, конденсата, нефти	315,7	14,9	15,4
Транспорт газа	1 906,0	203,3	60,7
Подземное хранение газа	11,7	0,9	0,0
Переработка газа, конденсата и нефти	17,0	36,8	127,8
Распределение газа	4,9	4,7	1,1
Всего	2 255,3	260,6	205,0
Всего, тыс. т у. т.	2 571,0	84,7	29,3

Наибольшая экономия ТЭР (83,73 %) приходится на магистральный транспорт газа за счет выполнения большого комплекса энергосберегающих мероприятий.

С целью дальнейшего повышения энергоэффективности в 2015 г. продолжены реализация нескольких инновационных проектов и внедрение технологий. В частности, ООО «Газпром трансгаз Югорск» выполняет проект, направленный на использование тепла отходящих газов ГПА на компрессорной станции (КС) Октябрьская, ООО «Газпром трансгаз Чайковский» продолжает внедрение на газораспределительной станции (ГРС) Добрянка турбодетандерной энергетической установки для использовании энергии избыточного давления природного газа, поступающего из магистрального трубопровода.

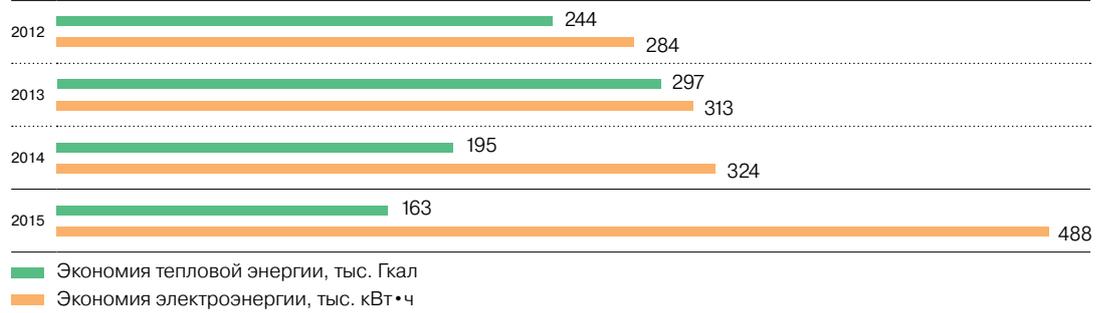
Расширяется использование технологий по сокращению объемов стравливания газа при проведении ремонтных работ, в том числе за счет мобильных компрессорных станций. Для энергообеспечения удаленных объектов используются автономные энергоустановки.

Продолжается работа по созданию постоянно действующей системы энергоменеджмента в Группе Газпром нефть, что позволит перейти от отдельных технических мероприятий к комплексным системным решениям в области технологий и управления энергосбережением.

Во всех компаниях Газпром энергохолдинга в соответствии с законодательными требованиями разработаны программные документы в области энергоэффективности и энергосбережения. В ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и ОАО «ТГК-1» приняты и ежегодно актуализируются среднесрочные программы энергосбережения. ПАО «ОГК-2» с 2013 г. выполняет программу повышения операционной эффективности (проект «Эффективность»), куда включены мероприятия в области энергоэффективности. Основные направления программ — реализация проектов технического перевооружения и реконструкции (ввод новых мощностей); повышение экономичности оборудования (в рамках капитальных и средних ремонтов), прочие организационно-технические мероприятия (модернизация систем освещения и пр.); проведение энергетических обследований, разработка и применение методических документов, основанных на принципах рационального использования энергоресурсов.

**Итоги реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
в Газпром энергохолдинге в 2015 г.**

Компания	Экономия топлива, тыс. т у. т.		Экономия электроэнергии, тыс. кВт·ч	Экономия тепловой энергии, тыс. Гкал
	Всего	В т. ч. газа		
ПАО «Мосэнерго»	821	797	419	14
ПАО «ОГК-2»	87	57	67	60
ОАО «ТГК-1»	13	13	2	0
ПАО «МОЭК»	0	0	0	89
Итого	921	867	488	163

**Динамика показателей по экономии топлива в Газпром энергохолдинге,
2012–2015 гг., тыс. т у. т.****Динамика показателей по экономии электрической и тепловой энергии
в Газпром энергохолдинге, 2012–2015 гг.**

Показатели природоохранной деятельности и воздействия на окружающую среду ПАО «Газпром» за рубежом

Республика Армения

ЗАО «Газпром Армения» — 100 % дочернее общество ПАО «Газпром», которое занимается транспортировкой, хранением, переработкой, распределением и реализацией природного газа, производством и реализацией электроэнергии на территории Республики Армения.

В 2015 г. валовые выбросы ЗВ в атмосферный воздух составили 80,07 тыс. т (2014 г. — 86,13 тыс. т). Водоотведение в поверхностные водные объекты в отчетном году составило 105,00 тыс. м³ (2014 г. — 265,7 тыс. м³), этот объем на 100 % был представлен водами, нормативно очищенными на сооружениях физико-химической очистки. Объем образования отходов составил 0,361 тыс. т (2014 г. — 0,128 тыс. т). Плата за негативное воздействие на окружающую среду осуществлялась в пределах установленных нормативов и составила 360,265 тыс. руб. (2014 г. — 301,65 тыс. руб.).

Республика Беларусь

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» — 100 % дочернее общество ПАО «Газпром», которое занимается транспортировкой природного газа по ГТС Республики Беларусь. Общество входит в область применения СЭМ ПАО «Газпром». Валовые выбросы в атмосферный воздух составили 24,85 тыс. т (2013 г. — 21,55 тыс. т; 2014 г. — 25,70 тыс. т). Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты составили 167,42 тыс. м³ (2013 г. — 65,85 тыс. м³; 2014 г. — 37,47 тыс. м³) и были представлены на 100 % нормативно чистыми и нормативно очищенными сточными водами. Объем образования отходов составил 5,00 тыс. т (2013 г. — 3,37 тыс. т; 2014 г. — 2,29 тыс. т). В течение года был нарушен 41 га земель, рекультивировано 27 га. В 2015 г. плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 25 600,88 тыс. руб. (2013 г. — 24 150,82 тыс. руб.; 2014 г. — 30 441,11 тыс. руб.).

Кыргызская Республика

ОсОО «Газпром Кыргызстан» — 100 % дочернее общество ПАО «Газпром», занимается транспортировкой, хранением, распределением и реализацией природного газа на внутреннем рынке Кыргызстана.

В 2015 г. валовые выбросы ЗВ в атмосферный воздух составили 1,876 тыс. т (2014 г. — 1,671 тыс. т); сбросы сточных вод — 27,58 тыс. м³ (2014 г. — 27,42 тыс. м³). Объем образования отходов составил 163,34 т (2014 г. — 158,34 т). Плата за негативное воздействие на окружающую среду осуществлялась в пределах установленных нормативов и составила 166,95 тыс. руб. Штрафов и иных санкций к ОсОО «Газпром Кыргызстан» со стороны надзорных органов в области охраны окружающей среды Кыргызской Республики не предъявлялось.

Дальнее зарубежье

Компания «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» является единым оператором проектов ПАО «Газпром» по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов за пределами Российской Федерации. В настоящее время компания осуществляет свою деятельность в 16 странах ближнего и дальнего зарубежья и видит свою миссию в том, чтобы способствовать экономическому развитию и упрочнению энергетического потенциала своих партнеров, оказывая комплекс качественных услуг: геолого-разведочные работы, бурение, строительство трубопроводов, КС и многое другое. «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» прилагает значительные усилия для внедрения технологических и научных инноваций, направленных в том числе на минимизацию воздействия на окружающую среду. На всех объектах проводится производственный экологический контроль.

Вьетнам

При строительстве поисковых скважин на блоках 130 и 131 континентального шельфа Вьетнама разработан План охраны окружающей среды, заключены договоры с компанией PVD Offshore на услуги по ликвидации аварийных разливов нефти 1 и 2 уровней, с компанией Oil spill Response Ltd — на услуги по ликвидации аварийных разливов нефти 3 уровня, разработан План ликвидации аварийных разливов нефти при строительстве поисковых скважин на блоках 130 и 131 континентального шельфа Вьетнама. В ноябре 2015 г. проведены учения по ликвидации аварийных разливов нефти.

При строительстве поисковых скважин проводились мероприятия в части недопущения сброса отработанного бурового раствора в море (что противоречило бы законодательству Социалистической Республики Вьетнам — QCVN № 36:2010/BTNMT), а также мониторинг сбросов бурового шлама. По законодательству Социалистической Республики Вьетнам допускается сброс бурового шлама с примесью нефтепродуктов, не превышающей 9,5 % объема. За время бурения двух скважин средние показатели по этому параметру не превышали 5 %. Все отходы были вывезены с борта бурового судна на береговую базу и направлены на утилизацию. Расходы на утилизацию отходов в 2015 г. составили 56,1 тыс. долл. США.

Алжир

В рамках мероприятий по ООС в 2015 г. проведена переработка шлама бурового раствора на нефтяной основе со скважин ZERN-2 и RSHN-2 в Алжирской Народной Демократической Республике с последующим использованием полученного продукта для рекультивации площадок общей площадью 8 га. Бурение скважин осуществлял буровой подрядчик, который, согласно контракту, нес ответственность за обращение со всеми отходами. Общие эксплуатационные затраты на ООС в 2015 г. составили 60,913 млн алжирских динаров.

Работниками подрядных организаций был проведен ряд природоохранных мероприятий, направленных на рациональное использование воды и сокращение образования отходов, например: циркуляция и повторное использование воды для охлаждения буровых насосов; регулярная очистка канавок для циркуляции воды для предотвращения ее тока в амбары; повторное использование бурового раствора на нефтяной основе, используемого при цементировании скважин, вместо сбрасывания его в амбары; использование скребков для мытья оборудования вместо водяной струи.

Объемы шлама бурового раствора на нефтяной основе, переработанные на скважинах до, в течение и после внедрения природоохранных мероприятий, составили: в ноябре 2014 г. на RSHN-1 — 4 572 м³, в мае 2015 г. на ZERN-2 — 4 766 м³, в октябре 2015 г. на RSHN-2 — 3 790 м³.

Общее потребление воды на хозяйственные и производственные нужды сократилось с 65,93 тыс. м³ в 2014 г. до 49,48 тыс. м³ в 2015 г.

На производственных и жилых площадках скважин используется система отдельного сбора отходов — металл, пластик, дерево, бумага, пищевые отходы, упаковка. Медицинские отходы полевой клиники были вывезены подрядной организацией, отвечающей за предоставление медицинских услуг, — компанией ISOS — и переданы на обезвреживание в организацию, имеющую право на утилизацию данного вида отходов. На проекте по проведению сейсморазведочных работ на периметре Эль-Ассель Алжирской Народной Демократической Республики осуществляется отдельный сбор, учет и вывоз различных видов отходов.

Экологическая оценка проектов

В соответствии с требованиями российского и международного законодательства компании Группы Газпром проводят экологическую оценку намечаемой хозяйственной деятельности на всех стадиях жизненного цикла инвестиционного проекта — от инвестиционного замысла до проектов строительства.

Важнейшими этапами экологической оценки проектов являются оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) и экологическая экспертиза.

ОВОС проводится компаниями Группы Газпром на основании данных инженерно-экологических изысканий района предполагаемого строительства. В ходе исследований изучается и оценивается состояние компонентов природной среды (атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвенно-растительного покрова, животного мира и недр), уровень существующей техногенной нагрузки. Результаты исследований содержат оценку предполагаемых воздействий намечаемой хозяйственной деятельности, возможных изменений в окружающей среде и связанных с ними социально-экономических последствий для территории размещения объектов. Полученные данные учитываются при разработке проектных решений на основе выбора из возможных альтернатив наиболее экологически и экономически целесообразного варианта. При разработке проектов, затрагивающих сферу интересов других стран, ОВОС проводится в трансграничном контексте согласно Конвенции Эспо.

Особое внимание при выборе трасс МГ, инженерных коммуникаций и размещении площадочных сооружений уделяется разработке мероприятий по рекультивации нарушенных земель, сохранению природных, прежде всего особо охраняемых, территорий и комплексов, объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Проводится обсуждение с общественностью экологических аспектов намечаемой деятельности.

В период строительства и эксплуатации объектов осуществляется постоянный мониторинг компонентов окружающей среды с целью выявления негативных тенденций по ухудшению экологической ситуации и своевременному принятию необходимых мер для их предотвращения.

С 1994 г. в Компании проводится корпоративная экспертиза проектных материалов перед их представлением на государственную экспертизу и государственную экологическую экспертизу (в отношении объектов, указанных в Федеральном законе от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»). Порядок проведения корпоративной экспертизы регламентирован стандартом организации — СТО Газпром 2-2.1-031-2005 «Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром». Целью проведения корпоративной экспертизы является повышение качества документации в части принятия современных природоохранных и энергоэффективных решений, направленных на снижение экологических рисков при реализации проектов.

В рамках корпоративной экспертизы проводится оценка соответствия предпроектных и проектных материалов законодательным, нормативным документам и корпоративным стандартам в области ООС, энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В 2015 г. в рамках корпоративной экологической экспертизы были рассмотрены технические задания на проектирование и технические требования по 162 объектам реконструкции, модернизации и строительства, а также предпроектная и проектная документация по 211 объектам реконструкции, модернизации и строительства.

Были рассмотрены и согласованы технические задания на проектирование, предпроектная и проектная документация на ряд основополагающих производственных объектов, таких как:

- Инвестиционный замысел развития газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Уфа» на долгосрочную перспективу с учетом режимов работы Канчуринско-Мусинского комплекса ПХГ;
- Обоснование инвестиций в развитие газотранспортной системы Республики Беларусь;

- Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн куб. м;
- Комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе КС Портовая.

Проведена экспертиза комплектов документации по объектам строительства МГ и ПХГ, обустройства месторождений и расширения мощностей ЕСГ. В частности, проведена экспертиза обоснований инвестиций: в обустройство Северо-Каменномысского газового месторождения; в проект строительства морского участка газопровода из Российской Федерации в Турецкую Республику через акваторию Черного моря; в проект строительства газопровода из Российской Федерации в Турецкую Республику и далее до границы с Грецией; в промышленную разработку и использование метана угольных пластов на основе результатов пробной и опытно-промышленной разработки первоочередных площадей в 2010–2012 гг. Экспертиза предпроектной документации проведена по инвестиционному замыслу «Освоение ресурсов Карского моря».

Рассмотрены проекты: реконструкции газотранспортных мощностей для обеспечения закачки газа в Касимовское ПХГ и отбора из Касимовского и Увязовского ПХГ в объеме до 183 млн м³; обустройства Песчаного месторождения; обустройства нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ. Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда — ВСТО»; обустройства сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ; обустройства 4-го участка ачимовских отложений Уренгойского НГКМ; дообустройства 2-го опытного участка ачимовских отложений Уренгойского НГКМ на полное развитие; дообустройства нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ на полное развитие (3, 4, 5, 6 участки); реконструкции линейной части системы газопроводов Ухта — Торжок. II этап; реконструкции газопровода Изборск — Тарту и др.

Производственный экологический мониторинг и контроль

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется на уровне каждого дочернего общества Группы Газпром. Кроме того, в ПАО «Газпром» создана Экологическая инспекция, осуществляющая контроль соблюдения дочерними обществами и подрядными организациями требований природоохранного законодательства, корпоративных норм и правил в области ООС, а также внутренние аудиты СЭМ дочерних обществ ПАО «Газпром». Корпоративный экологический контроль на объектах ПАО «Газпром» осуществляется согласно СТО Газпром 2-1.19-275-2008 «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования» и др.

В 2015 г. Экологической инспекцией ПАО «Газпром» проведено 539 проверок соблюдения требований природоохранного законодательства и внутренних аудитов СЭМ, в том числе на объектах эксплуатации — 321, на объектах строительства, капитального ремонта и реконструкции — 218. Наибольшее число несоответствий было обнаружено на объектах строительства, капитального ремонта и реконструкции — 63 %. Результаты проверок с рекомендациями по совершенствованию природоохранной деятельности были доведены до руководства проверяемых организаций, определены мероприятия по устранению и недопущению нарушений. Показатель устраняемости несоответствий в установленный срок составил 98 %.

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности компании Группы Газпром предъявляют также строгие требования к своим подрядным организациям. Проверки выполнения природоохранных мероприятий, запланированных в проектах строительства и реконструкции, осуществляются в рамках ПЭК. Система производственного экологического мониторинга (ПЭМ) Группы Газпром имеет высокий уровень технической оснащенности и находится в постоянном развитии. Правила, порядок и особенности проектирования и внедрения систем ПЭМ для различных производственных объектов регламентированы рядом отраслевых и ведомственных нормативных документов, в том числе корпоративными стандартами.

В арсенале системы ПЭМ — стационарные и передвижные лаборатории, метеорологические и аэрологические посты, автоматизированные посты контроля, наблюдательные скважины. Это позволяет вести контроль за выбросами ЗВ в атмосферный воздух от организованных источников; качеством атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) и в населенных пунктах; шумовым воздействием; качеством поверхностных вод и донных отложений; качеством подземных вод хозяйственно-питьевого назначения; состоянием геологической среды, почвенного и снегового покрова; отходами и сточными водами.

В случае расположения в зоне влияния производства особо охраняемых территорий или объектов особого экологического статуса Группа Газпром включает в программы ПЭМ соответствующие наблюдения за их состоянием. Например, ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2015 г. продолжало мониторинг состояния охраняемых видов растений и животных южных районов Национального парка «Югд ва», исследовалось влияние деятельности на ихтиофауну Плещеева озера и на особо охраняемую территорию Национального парка «Плещеево озеро».

В ООО «Газпром добыча Краснодар» продолжались наблюдения за состоянием акватории Таганрогского залива Азовского моря и качеством морских вод.

Газпром нефть осуществляет экологический мониторинг морской биоты в районе МЛСП «Приразломная», а также исследование колонии моржа по линии острова Долгий.

Ведется мониторинг растительного и животного мира Ямала в связи с разработкой Новопортовского НГКМ.

ООО «Газпром флот» проводило обследования морской воды в месте базирования флота — в акватории Кольского залива Баренцева моря (место консервации плавучего бурового комплекса «Обский-1»).

В газотранспортных дочерних обществах ПАО «Газпром» в целях предотвращения и снижения выбросов метана в атмосферу осуществляются вертолетные обследования технического состояния МГ лазерными локаторами утечек газа, выявление утечек природного газа на КС с использованием тепловизоров, также проводится внутритрубная дефектоскопия для предупреждения потерь газа и снижения рисков воздействия на окружающую среду.

В 2015 г. продолжался комплексный экологический мониторинг в рамках проекта «Северный поток», который после пуска газопровода в 2012 г. ориентирован на аспекты, связанные с эксплуатацией трубопровода и восстановлением после строительства. Работы по мониторингу проводятся в соответствии с национальными программами в России, Финляндии, Швеции, Дании и Германии. В России мониторинговые наблюдения осуществляются в отношении качества воды и воздуха, шумового воздействия, топографии морского дна, почв и ландшафтов, птиц, морских млекопитающих и других гидробионтов. По результатам мониторинга негативного воздействия на компоненты окружающей среды не выявлено. Постоянно актуализируемая информация доступна на сайте: www.nord-stream.com.

Автоматизированные системы ПЭМ для действующих объектов эксплуатируются как элемент интегрированной системы оперативно-диспетчерского управления. Например, основной целью автоматизированной системы ПЭМ ООО «Газпром добыча Астрахань» является обеспечение безопасности производственного персонала и населения, проживающего в непосредственной близости от Астраханского газового комплекса. В 2015 г. мониторинг состояния окружающей среды проводился на 15 автоматических постах, оснащенных новейшим оборудованием для метеонаблюдений и химико-аналитического контроля загрязнений. Собираемая информация каждые 20 минут передается по радиоканалу в Центр мониторинга, где обрабатывается, сохраняется в базе данных и по локальной вычислительной сети поступает на терминалы дежурного Центрального поста газовой безопасности и лаборатории охраны окружающей среды. В случае превышения ПДК ЗВ или иной внештатной ситуации сигнал об этом передается немедленно.

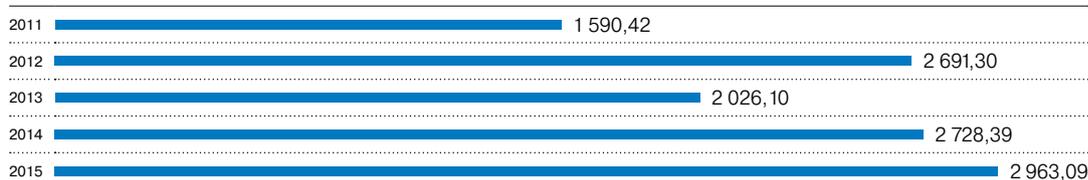
В ООО «Газпром добыча Оренбург» также успешно функционирует система комплексного мониторинга атмосферного воздуха, включающая автоматизированные посты контроля в 24 населенных пунктах и 7 передвижных экологических лабораторий. В целях повышения экологической безопасности создан дополнительный уровень контроля — Центр газовой и экологической безопасности ООО «Газпром добыча Оренбург».

В ряде случаев системы ПЭМ Группы Газпром интегрированы с региональными системами мониторинга экологической ситуации. Например, автоматизированные системы экологического мониторинга ПАО «Мосэнерго» (Газпром энергохолдинг) и АО «Газпромнефть — Московский НПЗ» (Группа Газпром нефть) в онлайн-режиме передают данные о выбросах в атмосферный воздух в Единую систему экологического мониторинга города Москвы (ГПБУ «Мосэкомониторинг»).

Расходы на обеспечение функционирования систем ПЭК и ПЭМ Группа Газпром ежегодно увеличивает. Основная доля в этих расходах принадлежит ПАО «Газпром».

В течение
2011–2015 гг.
Группа Газпром
направила
на обеспечение
производственного
экологического
мониторинга
и контроля
12 млрд руб.

Расходы Группы Газпром на производственный экологический мониторинг и контроль, 2011–2015 гг., млн руб.



Структура расходов на производственный экологический мониторинг и контроль в Группе Газпром, 2015 г., %



Предупреждение аварийных ситуаций

В 2015 г. на объектах Газпрома произошло 13 аварий с экологическими последствиями в том числе: в ООО «Газпром трансгаз Югорск» — 3; ООО «Газпром переработка» — 2; ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» — 2; по одной аварии — в ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» и ООО «Газпром трансгаз Самара», ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Ущерб от аварий был возмещен через АО «СОГАЗ». На объектах других компаний Группы Газпром аварийных случаев в 2015 г. не было.

В последние годы на объектах Группы Газпром аварий с существенными экологическими последствиями зафиксировано не было.

Ежегодно в компаниях Группы проводятся превентивные мероприятия для предотвращения аварийных ситуаций, которые позволяют повысить надежность работы оборудования и снизить вероятность аварий на производственных объектах Газпрома. К их числу относятся техническое диагностирование трубопроводов на месторождениях, закачка ингибиторов коррозии; своевременные ремонтно-профилактические работы; противопаводковые и противоэрозионные мероприятия; регулярный осмотр ликвидированных законсервированных скважин; регулярные вертолетные обследования линейных частей магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) и газопроводов-отводов с целью обнаружения свищей и утечек газа, в том числе с применением лазерных локаторов; оснащение объектов необходимым оборудованием и средствами для ликвидации разливов углеводородов.

Страхование экологических рисков

Экологическое страхование, осуществляемое Группой Газпром как страхование ответственности за аварийное загрязнение окружающей среды, направлено на обеспечение экологической безопасности, возмещение вреда окружающей среде и компенсацию убытков, которые могут понести третьи лица.

В 2015 г., как и в 2014 г., между ПАО «Газпром» и АО «СОГАЗ» был заключен комплексный договор страхования, которым предусматривается покрытие рисков причинения вреда окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу третьих лиц в процессе наземных и морских геолого-разведочных и буровых работ, добычи, транспортировки, переработки, хранения углеводородов, эксплуатации источников повышенной опасности, строительства и других сопутствующих операций на территории Российской Федерации и континентального шельфа Российской Федерации.

Договор страхования является добровольным и служит дополнением к договорам обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ). Договор страхования заменил собой заключаемые ранее каждым из дочерних обществ договоры добровольного страхования гражданской ответственности юридических лиц, осуществляющих эксплуатацию источников повышенной опасности.

Сумма страховых выплат в 2015 г. составила 23,87 млн руб., из них 17,78 млн руб. — за ущерб прошлых лет.

Государственный экологический контроль

В 2015 г. состоялось 485 государственных инспекционных проверок соблюдения экологических требований компаниями Группы Газпром. По результатам более чем 100 проверок (более 20 % от общего количества) нарушений не выявлено. В отчетном году в установленный срок всего устранено 384 нарушения, из них 42 нарушения — по результатам проверок прошлых лет; срок исполнения предписаний по остальным нарушениям не истек. Из числа выявленных нарушений 39 % не представляли угрозы причинения вреда окружающей среде и не повлекли за собой штрафных санкций.

Предъявлено штрафов на сумму 26,22 млн руб., выплачено — 21,42 млн руб., в том числе по результатам проверок прошлых лет — 4,10 млн руб.

Предъявлено пять исков по возмещению причиненного экологического вреда на сумму 10,5 млн руб., из них два иска — за вред в результате аварий на сумму 3,12 млн руб. Выплачено в возмещение причиненного экологического вреда (с учетом прошлых лет) 79,62 млн руб., в том числе: 60,64 млн руб. — Газпром нефтью; 15,31 млн руб. — ПАО «Газпром»; 2,21 млн руб. — ПАО «ОГК-2» (в Республике Казахстан) и 1,46 млн руб. — другими дочерними обществами.

Научные исследования и разработки

В целях повышения эффективности работы компаний в Группе Газпром проводятся научные исследования, разрабатываются и внедряются новые технологии, снижающие негативное влияние на окружающую среду.

В течение 2015 г. для ПАО «Газпром» было выполнено 10 НИР и ОКР в области ООС и энергосбережения.

Продолжались работы по следующим направлениям:

- разработка рекомендаций по формированию и ведению реестра наилучших доступных технологий, обеспечивающих экологически безопасное освоение, подготовку, транспортировку, хранение и переработку углеводородного сырья (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- разработка и обоснование рекомендаций по снижению затрат ПАО «Газпром» за счет эффективного использования системы мер государственного стимулирования в области охраны окружающей среды и энергосбережения на период до 2020 г. (ООО «НИИгазэкономика»);
- разработка рекомендаций по применению теории опционов к оценке экономической эффективности реализации природоохранных мероприятий (ООО «НИИгазэкономика»);
- создание опытного образца блока для производства метано-водородной смеси (ООО «Газпром геотехнологии») и биосорбента для очистки объектов окружающей среды от углеводородных загрязнений (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- оценка комплексного экологического эффекта от перевода автотранспорта на природный газ в Российской Федерации (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- разработка рекомендаций по ликвидации разливов нефти в ледовых условиях (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- разработка методики идентификации и оценки экологических аспектов с учетом расширения области применения системы экологического менеджмента ПАО «Газпром» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»).

В рамках НИР сформированы:

- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на период 2014–2016 гг. и нормативные документы в сфере управления энергосбережением в ПАО «Газпром» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- «Дорожная карта» снижения удельного расхода топливно-энергетических ресурсов на собственные технологические нужды в ОАО «Газпром» за счет внедрения инновационных технологий на период до 2030 г. (ООО «НИИгазэкономика»);
- Водная стратегия ПАО «Газпром» на период до 2020 г. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- Концепция и планы экологически безопасного освоения лицензионных участков, расположенных в пределах особо охраняемых территорий (ООО «ФРЭКОМ»);
- Типовые схемы обращения с отходами производства и потребления для объектов ОАО «Газпром», расположенных в различных регионах России (ООО «Инновационные нефтегазовые технологии»);
- Регионально-отраслевая система менеджмента охраны окружающей среды Ямало-Ненецкого автономного округа (ООО «ФРЭКОМ»).

В дочерних обществах ПАО «Газпром» и других компаниях Группы также проводились научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР), направленные на повышение экологической безопасности и энергоэффективности.

ООО «Газпром добыча Астрахань» были актуализированы и усовершенствованы методики расчетов выбросов ЗВ в атмосферу по результатам анализа расчетной и фактической концентрации ЗВ в контрольных точках СЗЗ.

В ООО «Газпром добыча Оренбург» для повышения эффективности и надежности трубопроводов были разработаны правила, устанавливающие технические и организационные нормы и требования к эксплуатации трубопроводов, транспортирующих сероводородсодержащие среды.

ООО «Газпром ВНИИГАЗ» по заказу ООО «Газпром добыча Ямбург» разработало решения по оптимизации процесса рекультивации почв и грунтов с использованием природных стимуляторов роста на основе торфа. Кроме того, были проведены исследования механизмов устойчивости растений к неблагоприятным факторам среды Крайнего Севера (этап 2 НИР «Разработка инновационной технологии реабилитации нарушенных и загрязненных почв и грунтов на территории ООО «Газпром добыча Ямбург»).

По заказу ООО «Газпром трансгаз Казань» была разработана техническая документация и изготовлен опытный образец мобильной компрессорной установки для перекачки газа из ремонтируемых участков в действующий газопровод. Был разработан и изготовлен опытный образец преобразователя частоты для генератора собственных нужд газоперекачивающего агрегата ГПА-25И, а также необходимая проектная документация для его монтажа. Внедрение этой разработки позволит повысить энергоэффективность и надежность энергоснабжения ГПА.

ООО «Газпром трансгаз Самара» продолжило работу по созданию опытно-промышленного комплекса обезвреживания отходов и остатков одоранта природного газа.

В рамках НИР для ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» разработаны рекомендации по утилизации дренажных сточных вод, отводимых с территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в гидросистему р. Чибрик. Проведена идентификация источников загрязнения подземных и сточных вод на территории Северо-Ставропольского ПХГ, анализ и оценка сезонных изменений расходов, режима сброса дренажных сточных вод и их химического состава.

В ООО «Газпром трансгаз Томск» разработан технологический комплекс для очистки промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Технология очистки основана на использовании физико-химических процессов, возникающих в водных растворах под воздействием импульсного излучения. Также были разработаны методика и стандарт организации по оценке экологического состояния территории МГ на основе спутниковых данных.

В ООО «Газпром трансгаз Чайковский» продолжалась разработка технологии каталитической очистки отходящих газов ГПА.

ОАО «Чеченгазпром» завершило НИР по расчету размера вреда, причиняемого биоресурсам рек Белка, Черная, Джалка, Аргун, Сунжа, Мартан. Цель работы — сохранение водных биоресурсов и условий их воспроизводства.

В Газпром нефтехим Салавате были продолжены исследования в области поиска технологических решений для нейтрализации кислых стоков НПЗ, очистки сульфидно-щелочных стоков. Велась разработка способов снижения содержания сульфатов в сточных водах, сбрасываемых на очистные сооружения водоканала и др.

По заказу Газпром нефти проведена оценка эффективности применения технологий биологической рекультивации нарушенных земель разведочных площадок Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского месторождений, нарушенных территорий Новопортовского лицензионного участка.

В Газпром энергохолдинге (ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2») были разработаны стандарты организации: «Правила организации контроля выбросов в атмосферу на тепловых электростанциях и в котельных. РД 153-34.0-02.306-98», «Инструкции по инвентаризации выбросов в атмосферу загрязняющих веществ на тепловых электростанциях и в котельных. РД 153-34.0-02.313-98», «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных. РД 153-34.0-02.303-98».





Внедрение наилучших доступных технологий для защиты окружающей среды

Повышение экологической безопасности и энергоэффективности операционной деятельности компаний Группы Газпром осуществляется в значительной степени благодаря внедрению инновационных технических и технологических решений.

В 2015 г. на объектах компаний ПАО «Мосэнерго» и ПАО «ОГК-2» Газпром энергохолдинга были введены в эксплуатацию современные парогазовые энергоблоки (на ТЭЦ-12 и ТЭЦ-20 в г. Москве, на Серовской ГРЭС в Свердловской области) с коэффициентом полезного действия около 58 %. Парогазовые энергоблоки имеют подтвержденную годами эксплуатации производственную и экономическую эффективность, позволяют экономить природный газ и существенно снизить выбросы в атмосферу.

В ООО «Газпром трансгаз Москва» на реконструированном контрольно-регулирующем пункте (КРП) установлено оборудование, до этого никогда не применявшееся на газораспределительных станциях и КРП, которое включает в себя установку подготовки импульсного газа, мембранную установку получения азота из воздуха, который будет закачиваться в газопроводы при выводе их в ремонт. Кроме того, для обеспечения внутреннего освещения и электроснабжения КРП была введена в эксплуатацию модульная ветро-солнечная электростанция мощностью 5 кВт.

На объекте ООО «Газпром трансгаз Самара» завершены приемочные испытания уникальной для России системы автономного электроснабжения САЭ-110 (разработка ООО «Газпром георесурс»). В течение года установка подавала электроэнергию на контрольный пункт телемеханики № 110 МГ Мокроус — Самара — Тольятти. САЭ-110 — гибридная система на основе двух взаимозаменяемых источников энергии — солнечной и химической. Данная система нужна для электроснабжения устройств с мощностью до 100 Вт в случае, когда нет внешних подведенных электросетей. По результатам испытаний энергоустановка была рекомендована к применению на технологических объектах ПАО «Газпром».

Для обеспечения высокого уровня надежности объектов транспорта газа на территориях, характеризующихся сейсмическими проявлениями и наличием активных тектонических разломов, разработаны и внедряются при строительстве газопровода «Сила Сибири» новые высокодеформируемые трубы, способные сохранять герметичность при сейсмических воздействиях во время землетрясений.

Газпром нефть продолжает внедрение нового для России метода проведения «зеленой» сеймики. Завершены сейсморазведочные работы на Западно-Лугинецком лицензионном участке в Томской области (разрабатывается ООО «Газпромнефть-Восток»), которые были выполнены с помощью новой природосберегающей технологии, позволившей вдвое сократить объем леса, вырубаемого при проведении сеймики традиционным способом. Особенность технологии «зеленой» сеймики — в использовании современного беспроводного оборудования, для размещения которого не приходится вырубать просеки.

В рамках проекта освоения Мессояхской группы месторождений на Гыданском полуострове в ЯНАО построен самый северный в России подводный переход нефтепровода через реку методом наклонно-направленного бурения. Использование этого метода позволило сохранить нетронутым природный ландшафт р. Индикьяха, максимально сократить техногенное воздействие на флору и фауну при прокладке трубопровода.

Газпром нефть успешно завершила пилотные испытания инновационной технологии мягкого парового риформинга для переработки ПНГ, разработанной Институтом катализа им. Г.К. Борескова СО РАН. Новая технология рекомендована к внедрению на предприятиях Группы для повышения утилизации ПНГ на малых и удаленных месторождениях.

Также успешно прошли испытания нового бурового раствора Kla-Shield на Южно-Приобском месторождении (ООО «Газпромнефть-Хантос»). Результатом стало повышение эффективности бурения — сокращение времени строительства горизонтальных скважин и объемов приготовления бурового раствора за счет возможности его повторного использования. Внедрение новой технологии позволило существенно повысить эффективность бурения сложных скважин с протяженными глинистыми участками, так как уникальный состав системы бурового раствора уменьшает набухание глины, ограничивая ее попадание

в раствор за счет тройного ингибирования. Во время испытаний удалось на 20 % сократить объем приготовления бурового раствора, тем самым снизить затраты на утилизацию отходов бурения. Компания продолжает внедрять и адаптировать новые технологии для того, чтобы сделать процесс бурения еще более эффективным, быстрым и максимально безопасным.

В процессе модернизации Омский НПЗ внедряет качественно новые стандарты промышленной и экологической безопасности. Завершена кардинальная реконструкция комплекса первичной переработки нефти АТ-9, на котором были реализованы технические решения, позволяющие повысить глубину переработки нефти при снижении энергоемкости и повышении экологичности процесса. На АТ-9 установлена уникальная для российских НПЗ закрытая факельная система, преимуществами которой являются отсутствие дыма, низкий уровень шума, простая и надежная система управления. Реализована бессточная схема водоснабжения с возвратом воды и нефтепродуктов в производственный цикл.

На Московском НПЗ реализуется самая масштабная в истории завода программа комплексной модернизации. Рассчитанная на период с 2011 до 2020 г. программа направлена на достижение европейских стандартов производства и экологической безопасности и предполагает плановую замену устаревших мощностей и ввод современных, экологичных производственных комплексов.

Премия ПАО «Газпром» в области науки и техники

Премия ПАО «Газпром» в области науки и техники присуждается ежегодно и является важной составляющей корпоративной научно-технической политики Газпрома, направленной на стимулирование использования инноваций в его деятельности и обеспечение его технологического лидерства в мировом энергетическом бизнесе. Премии присуждаются за крупные разработки в области добычи, транспорта, хранения, переработки и использования природного газа, завершившиеся созданием или усовершенствованием, а главное — эффективным применением образцов новой техники, приборов, оборудования и материалов. Как правило, большинство научно-технических работ, выдвигаемых на присуждение премии, всегда имеют прямой или косвенный экологический эффект.

Среди победителей в 2015 г., помимо прочих, были следующие разработки, позволяющие достичь экологического эффекта.

Разработка и внедрение системы управления техническим состоянием и целостностью линейной части магистральных газопроводов ПАО «Газпром»

О.Е. Аксютин, Г.А. Милько-Бутовский, С.В. Овчаров, В.П. Столов, С.В. Алимов, О.Н. Мелёхин, А.Н. Пасечников, И.А. Иванов, А.М. Руденко, М.Б. Басин

Создан и внедрен в ООО «Газпром трансгаз Сургут» расчетный комплекс ГИС МГ, выполняющий расчетную оценку: работоспособности и ремонтпригодности участков ЛЧ МГ; назначение объемов и сроков диагностирования и ремонта; техногенного риска эксплуатации и др.

Совершенствование и внедрение импортозамещающих стеклопластиковых муфт с резьбовой затяжкой для ремонта газопроводов без остановки транспорта газа

А.В. Крюков, В.В. Зорин, Ю.М. Шарыгин, А.И. Филиппов, Р.Р. Алабердин, В.М. Шарыгин, М.Ю. Данилов, А.Н. Пономарев

Разработана и внедрена безопасная и эффективная технология выборочного ремонта газопроводов без остановки транспорта газа. Технология позволяет избежать выбросов метана при ремонтах.

Разработка и внедрение высокоэффективных научно-технических решений для производства экологически чистых моторных топлив класса К5 Технического регламента Таможенного союза 013/2011

И.П. Афанасьев (руководитель работы, ПАО «Газпром»), А.Б. Дорощук, С.Л. Иванов, И.В. Леушин, М.Ф. Минхайров, М.В. Овсянкин, П.А. Солодов (ООО «Газпром переработка»), С.Ю. Талалаев (ООО «Сургутский завод по стабилизации конденсата имени В.С. Черномырдина» — филиал ООО «Газпром переработка»)

Усовершенствованная технология каталитического риформинга позволяет при производстве моторных топлив достигать уровня характеристик, соответствующего требованиям класса К5 Технического регламента Таможенного союза 013/2011. Начато производство автомобильных бензинов по новым, экономически эффективным рецептурам. Разработка будет способствовать снижению токсичности выбросов от автотранспорта.

Разработка и создание комплексной автоматизированной системы мониторинга опасных геологических процессов на газопроводе «Дзуарикау — Цхинвал» ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и на подводном переходе через реку Кама магистрального газопровода «Уренгой — Помары — Ужгород», 1 852 км ООО «Газпром трансгаз Чайковский»

А.В. Завгороднев (руководитель работы), А.Ю. Астанин (ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»), Р.Н. Хасанов, В.А. Чичелов (ООО «Газпром трансгаз Чайковский»), М.М. Задериголова (ООО «ГеоТЭК»), А.С. Лопатин (РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина)

Создано научно-методическое обеспечение комплексного подхода к обеспечению геодинамической безопасности газопроводов. Разработаны аппаратурно-методический

комплекс и автоматизированная система контроля геологических процессов для мониторинга параметров положения газопровода на участках, где имеется риск внезапной активизации опасных геологических процессов в режиме реального времени. Созданная система позволяет оперативно принимать управляющие решения, направленные на предотвращение развития опасных природных техногенных процессов на ранних стадиях, за время работы системы предотвращен ряд аварийных ситуаций.

В 2015 г. ПАО «Газпром» продолжило активное международное сотрудничество в сфере ООС и энергоэффективности.

В отчетом году большая работа была проведена в рамках деятельности Международного делового конгресса (МДК) — международной неправительственной некоммерческой организации. Продолжилось взаимодействие с крупнейшими топливно-энергетическими компаниями мира в формате технических диалогов.

В марте 2015 г. в г. Солоники (Греция) комитетами МДК «Экология и здравоохранение» и «Промышленность и строительство» было проведено совместное заседание по теме «Экономическая и экологическая эффективность различных путей транспорта газа». Вниманию участников был представлен сравнительный анализ экологической эффективности различных технологий поставок природного газа. Эксперты пришли к заключению, что выбросы парниковых газов и токсичных веществ при трубопроводной транспортировке и при морской транспортировке КПГ гораздо ниже, чем при перевозках СПГ. Для более детального изучения этого вопроса и популяризации результатов исследования Президиумом МДК была одобрена заявка на проект «Эколого-экономическая оценка морской транспортировки сжатого газа». Эффективность поставок газа различными способами в зависимости от объемов поставок и протяженности маршрутов предполагается оценить по экономическим и экологическим критериям с учетом заявленных национальных целей по снижению выбросов ПГ. Исследования будут проводиться на примере реальных условий: при газоснабжении прибрежных европейских стран, стран Азиатско-Тихоокеанского региона и др.

Вопрос «Роль и место природного газа и возобновляемых источников в энергетике» был рассмотрен на заседании Комитета МДК «Промышленность и строительство» в мае 2015 г. в г. Белграде (Сербия). По итогам обсуждения отмечено, что метан и возобновляемые источники могут стать наиболее оптимальной комбинацией, особенно в пиковые нагрузки, обеспечивая устойчивость поставок энергии и минимизируя негативное воздействие на природу. В современных условиях замещение угля природным газом является наиболее эффективным решением как с экономической, так и с экологической точки зрения.

В октябре в г. Братиславе (Словакия) Комитетом МДК «Промышленность и строительство» (переименованным позднее в Комитет «Промышленность, инновации и перспективное развитие») в рамках заседания по теме «НИОКР как основа будущих технических решений» были представлены наиболее интересные инновационные разработки компаний — членов МДК, в том числе в области ООС и энергоэффективности.

Комитетом «Экология и здравоохранение» МДК были проведены заседания, посвященные темам влияния энергетического сектора Европы на окружающую среду (январь, г. Берлин, Германия); преимуществ использования природного газа в качестве моторного топлива (октябрь, г. Стамбул, Турция).

В рамках научно-технического сотрудничества ПАО «Газпром» и BASF Wintershall Holding GmbH обсуждались вопросы улучшения качества подготавливаемого к транспортировке газа путем мониторинга и оптимизации работы адсорбционных установок, намечена работа в области технологий производства газомоторного топлива (КПГ и СПГ), применения инновационных технологий, в том числе выделения ценных компонентов.

6 февраля 2015 г. в Москве состоялось IX заседание Совместного координационного комитета ОАО «Газпром» и Агентства по природным ресурсам и энергетике Министерства экономики, торговли и промышленности Японии. По результатам проведенного заседания утверждена Программа научно-технического сотрудничества на период 2015–2017 гг. Программой предусмотрено сотрудничество с компаниями Mitsubishi Corporation и Azbil Corporation по техническому диалогу в целях повышения энергоэффективности и снижения негативного воздействия на окружающую среду.

9 февраля 2015 г. утверждена Программа научно-технического сотрудничества ОАО «Газпром» и E.ON SE на период 2015–2017 гг. Программой предусмотрена реализация совместного научно-технического проекта по применению утилизационного

теплоэнергетического комплекса с целью повышения эффективности использования природного газа и надежности энергоснабжения на КС и технического диалога по разработке и использованию нефтегазовыми компаниями информационно-технических справочников наилучших доступных технологий в области энерго- и ресурсосбережения.

24–25 июня 2015 г. в Москве состоялось заседание рабочей группы по научно-техническому сотрудничеству ОАО «Газпром» и CNPC. Стороны отметили взаимное желание расширения сотрудничества в области обеспечения экологической безопасности объектов транспорта и подземного хранения природного газа, в частности в области обнаружения утечек метана и измерения их параметров, применения биопрепаратов для ликвидации последствий загрязнений почвы и водоемов нефтепродуктами.

2 декабря 2015 г. в рамках IV Международной конференции «Экологическая безопасность газовой промышленности» состоялась рабочая встреча представителей ПАО «Газпром» и концерна Shell. Участники встречи обсудили вопросы ООС и энергосбережения. Стороны отметили взаимный интерес в области управления выбросами ПГ (инвентаризация источников и учет выбросов метана; технологии предотвращения выбросов); новых технологий ликвидации разливов нефти в ледовых условиях; обеспечения безопасности при освоении месторождений углеводородов в условиях Крайнего Севера, внедрения наилучших доступных технологий.

Продолжалась работа в рамках технического диалога с N.V. Nederlandse Gasunie по повышению энергоэффективности и снижению выбросов ПГ на объектах добычи и транспорта газа.

Информационная открытость — один из важнейших принципов работы компаний Группы Газпром в области обеспечения экологической эффективности. Основными критериями реализации принципа информационной открытости являются: достоверность и полнота, регулярность и оперативность предоставления информации, а также ее доступность для органов государственной власти, акционеров и инвесторов, общественности, СМИ и иных заинтересованных сторон.

На официальном сайте ПАО «Газпром» (www.gazprom.ru) в разделах «Охрана природы», «Пресс-центр», «Акционерам и инвесторам» размещается экологическая информация по Группе Газпром. В Годовом отчете ПАО «Газпром», в корпоративном издании «Газпром в цифрах» предусмотрены разделы, освещающие вопросы ООС и энергосбережения.

Информация о текущей и перспективной деятельности Газпрома в области ООС и энергоэффективности на постоянной основе публикуется в корпоративных журналах «Газпром», «Газовая промышленность», в газетах и других периодических изданиях дочерних обществ Группы Газпром, специализированных отраслевых изданиях.

В соответствии с требованиями РКИК ООН и Киотского протокола Газпром представляет информационные документы к Национальным сообщениям Российской Федерации по РКИК ООН. В докладах раскрываются показатели по выбросам ПГ до 2030 г., а также по мероприятиям по сокращению выбросов. Участие ПАО «Газпром» в международном проекте CDP (Carbon Disclosure Project) по раскрытию информации о выбросах ПГ является важным показателем успеха в работе по повышению прозрачности деятельности ПАО «Газпром» и одним из факторов повышения его инвестиционной привлекательности.

С 1995 г. осуществляется ежегодный выпуск Экологического отчета Компании. С 2010 г. в Компании на постоянной основе издается Отчет о деятельности в области устойчивого развития, в котором в разделах «Рациональное использование ресурсов», «Воздействие на окружающую среду» и «Охрана труда и промышленная безопасность» представлена подробная информация о стратегии и тактике в области рационального природопользования, ООС, изменения климата, соответствующего взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Следуя принципу информационной открытости, компании Группы Газпром на своих сайтах публикуют тексты Экологической политики, новостную экологическую информацию, экологические отчеты и отчеты в области устойчивого развития, планы действий по сохранению биоразнообразия, отчеты о проведении экологического мониторинга, ОВОС, информацию о проведении общественных слушаний проектов, планы по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов и другие материалы.

Дочерними компаниями Группы ежегодно формируется и представляется в государственные органы исполнительной власти и государственной статистики Российской Федерации отчетность о показателях воздействия производственной деятельности на окружающую среду, проведенных мероприятиях и объемах их финансирования, плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение общественных обсуждений для большинства объектов инвестиционной деятельности ПАО «Газпром» является обязательным в соответствии с российским законодательством, однако нормативные требования к процедуре проведения таких обсуждений отсутствуют. В целях восполнения указанного правового пробела в Компании с 2014 г. действует документ корпоративной системы стандартизации, содержащий рекомендации по обеспечению общественных обсуждений и публичных слушаний по материалам ОВОС для намечаемой хозяйственной деятельности.

Показателем приверженности руководства компаний Группы Газпром к информационной открытости является проведение ежегодных встреч с представителями центральных и региональных СМИ, в ходе которых активно обсуждаются вопросы рационального природопользования, ООС и энергосбережения.

Газпром осуществляет мониторинг СМИ для анализа общественного мнения о своей природоохранной деятельности и учета его при перспективном планировании и оперативном

принятии управленческих решений. В 2015 г. вышло более 6 500 положительных публикаций в СМИ и интернете, связанных с экологическими аспектами деятельности Группы Газпром.

Работа Газпрома в области улучшения экологической обстановки в регионах присутствия отмечена значительным числом поощрений — наград, почетных грамот, дипломов, благодарственных писем от федеральных, региональных и местных органов власти, образовательных учреждений и общественных организаций.

В международном рейтинге Carbon Disclosure Project (CDP) Компания на протяжении 2011–2015 гг. признается лучшей российской энергетической компанией в области корпоративной климатической отчетности и стратегии по сокращению выбросов ПГ.

В Рейтинге экологической ответственности крупнейших нефтегазовых компаний Российской Федерации, организованном Всемирным фондом дикой природы (WWF России) и аналитическо-консультативной группой в области ТЭК CREON Energy, в 2015 г. ПАО «Газпром» заняло второе место и признано лучшей компанией в категории «Воздействие на окружающую среду». Компания «Сахалин Энерджи» заняла третье место и была отмечена дипломом в специальной номинации за вклад в развитие корпоративных программ сохранения биоразнообразия.

Мероприятия по взаимодействию с заинтересованными сторонами по вопросам охраны окружающей среды

Ответственная компания Дата и место проведения	Проект	Общественные слушания
ООО «Красноярсгазпром нефтегазпроект»		
27.01.2015 г. ЯНАО, с. Тазовское, с. Мыс Каменный, с. Новый Порт, г. Надым	Обустройство месторождения Каменномысское-море	Обсуждение материалов инженерных изысканий на морские участки в аква- тории Обской губы
ОАО «Газпром»		
25.03.2015 г. Администрация Тындинского района	Строительство объекта «Магистраль- ный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.6. участок «КС-5 «Нагорная» — КС-6 «Сковородинская»	Обсуждение материалов ОВОС проекта строительства участка «КС-5 «Нагорная» — КС-6 «Сковоро- динская»
ООО «Газпром геологоразведка»		
08.04.2015 г. Сахалинская область, пос. Ноглики	Обустройство Киринского ГКМ	Обсуждение выполнения геолого- разведочных работ на Киринском перспективном участке на шельфе Охотского моря с целью уточнения его геологического строения и объемов запасов
ООО «Красноярсгазпром нефтегазпроект» и ООО «Газпром добыча Краснодар»		
22.04.2015 г. Краснодарский край, Славянский р-н, пос. Целинный	Поисковая скважина № 1 Западно-Варавенской площади	Обсуждение материалов ОВОС проекта «Строительство новой скважины № 1 Западно-Варавенской площади» в связи с расположением участка планируемых работ в границах ООПТ — государственного природного заказника федерального значения «Приазовский»
ООО «Газпром СПГ Владивосток»		
23.05.2015 г. Приморский край, Хасанский р-н, пос. Славянка	Строительство завода СПГ Владивосток	Обсуждение проекта завода СПГ в районе бухты Перевозной на мысе Ломоносова

Ответственная компания. Дата и место проведения	Проект	Общественные слушания
ООО «Газпром геологоразведка»		
08.08.2015 г. Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, с. Ванавара	Бурение скважины в пределах Тэтэрского лицензионного участка Эвенкийского муниципального района с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	Обсуждение вопросов строительства поисково-оценочной скважины Тэтэрской площади в части размещения отходов бурения в шламовом амбаре
ПАО «ВНИПИгаздобыча» и ООО «Газпром переработка Благовещенск»		
23.09.2015 г. Амурская область, Свободненский р-н, с. Черниговка	Строительство Амурского ГПЗ	Обсуждение вопросов организации складирования отходов, мер по предотвращению загрязнения вод, атмосферы и почв
ООО «Газпромнефть-Восток»		
06.11.2015 г. г. Томск	Деятельность компаний «Газпром нефть» и «Газпромнефть-Восток»	Проведение общественных слушаний по теме «Деятельность компании «Газпром нефть» и устойчивое развитие регионов присутствия»

С учетом положительного опыта реализации Года экологии и Года экологической культуры, в ПАО «Газпром» в 2015 г. также были запланированы, организованы и проведены добровольные экологические мероприятия.

Планом экологических мероприятий ПАО «Газпром» предусматривалось 9 912 мероприятий, фактически было проведено 19 239.

В реализации Плана приняли участие 62 дочерних общества Группы Газпром и привлеченные подрядные организации.

Мероприятия Группы Газпром проведены более чем в 3 500 городах и поселках Российской Федерации, в Республике Армения, Республике Беларусь, в странах дальнего зарубежья. Количество участников составило в общей сложности 308 тыс. человек, в том числе 100 тыс. сотрудников Газпрома, 40 тыс. студентов и школьников.

Под эгидой общественных инициатив «Зеленая весна» и «Зеленая Россия» газпромовцы провели серии мероприятий по реабилитации земель лесного и водного фонда, ООПТ (акции «Чистый берег», «Нашим рекам — чистые берега», «Операция «Дельта» — спасаем родную реку», «Экологический десант», «Речная лента» «Чистый лес», «Сохраним природу Ставрополья» и др.). Прошли добровольные работы по благоустройству территорий населенных мест, уборке мусора и ликвидации несанкционированных свалок, акции по раздельному сбору отходов («Зеленый листок», «Спаси дерево!», «Батарейки, сдавайтесь», «Сделаем мир чище!» и др.).

Особое внимание в год 70-летия Великой Победы уделялось благоустройству мемориалов и памятников воинам Великой Отечественной войны. Накануне 9 Мая в рамках национального проекта «Лес Победы» в регионах заложены «Аллеи Победы» и «Аллеи Славы».

В течение года продолжалась работа в направлении популяризации газомоторного транспорта через сеть Интернет, в публикациях печатных изданий, программах на радио и телевидении в России и за рубежом. Подготовлен к печати атлас об экологическом эффекте перевода автотранспорта на газомоторное топливо в регионах Российской Федерации.

В 2015 г. были проведены десятки пресс-туров и ознакомительных экскурсий на производственные объекты ПАО «Газпром», Газпром нефти, Газпром энергохолдинга. В целях широкого освещения деятельности по ООС компаний Группы Газпром размещено более 6 500 сообщений в печатных корпоративных, местных и региональных СМИ, на интернет-сайтах, на радио и телевидении. На улицах городов и поселков были размещены информационные и агитационные стенды («Берегите природу», «Всемирный день без автомобиля», «Всемирный день отказа от курения» и др.).

Для детей дошкольного и школьного возраста, студентов состоялось в общей сложности более 4 500 уроков экологической грамотности, конкурсов, походов, выставок и других экологических просветительских мероприятий. Наиболее крупным мероприятием было проведение Дней экологического просвещения в ЯНАО, Ставропольском крае, в Челябинской и Тамбовской областях, в Республике Беларусь, в Москве, Самаре, Ульяновске, Астрахани и Казани. В рамках Дней экологического просвещения для учащейся молодежи были организованы экологические олимпиады «Экоэрудит», тематические выставки, конференции и круглые столы, лекции ученых Российской академии наук. Организатором Дней экологического просвещения выступил Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского при активном участии дочерних обществ Группы Газпром.

Вся эта добровольная работа была проведена Группой Газпром в активном взаимодействии с федеральными и местными органами власти, общественными природоохранными организациями, образовательными учреждениями разного уровня.

Основным итогом «Зеленого года — 2015» стало повышение уровня экологической грамотности и культуры персонала Группы и подрядных организаций, широких слоев населения в регионах присутствия.

Группа Газпром еще раз продемонстрировала свою заинтересованность в развитии механизмов добровольной экологической ответственности и реальное выполнение обязательств корпоративной Экологической политики.

В 2015 г.
высажено более
140 000 деревьев
и кустарников,
очищено от мусора
более 28 000 га
земель, реабили-
тировано более
330 водных объектов,
оказана помощь
20 особо охраня-
емым территориям,
проведены работы
по восстановлению
рыбных запасов.

Уровень воздействия на окружающую среду Группы Газпром в целом определяется объемами фактического производства, объемами работ по строительству и ремонту основных производственных фондов, объемами нового строительства при реализации инвестиционных проектов.

Основными средствами достижения Группой стратегических экологических целей по снижению техногенного воздействия на окружающую среду, которые дают наиболее ощутимый эффект, являются:

- внедрение и поддержание эффективной СЭМ, основанной на требованиях международного стандарта ISO 14001;
- целевое планирование действий по снижению экологических рисков и мероприятий по реализации Экологической политики;
- учет эколого-экономических и природоохранных аспектов, наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами, при разработке проектов и их реализации;
- выделение достаточных организационных, материальных, кадровых и финансовых ресурсов для обеспечения выполнения принятых обязательств;
- проведение рекультивационных и других технических и организационных мероприятий по компенсации ущерба, наносимого природной среде;
- применение наилучших доступных технологий во всех сферах производства;
- проведение и стимулирование научных исследований, направленных на повышение энергоэффективности, снижение негативного воздействия на окружающую среду и экологических рисков.

Комплексная работа по обеспечению снижения техногенного воздействия на окружающую среду, по сохранению естественных экосистем, а также по рациональному использованию природных ресурсов будет продолжена.

АГНКС	Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция
АЗС	Автомобильная заправочная станция
Биоразнообразие (биологическое разнообразие)	Всё многообразие живых организмов из всех сред, включая сухопутные, морские и другие водные экосистемы и составляющие их экологические комплексы
Вред окружающей среде	Негативное изменение окружающей среды в результате ее загрязнения, повлекшее за собой деградацию естественных экологических систем и истощение природных ресурсов
ГКМ	Газоконденсатное месторождение
ГПА	Газоперекачивающий агрегат
ГПЗ	Газоперерабатывающий завод
ГРС	Газораспределительная станция
ГТС	Газотранспортная система
ЕСГ	Единая система газоснабжения России
Загрязняющее вещество (ЗВ)	Вещество или смесь веществ, количество и (или) концентрация которых превышают установленные для химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов нормативы и оказывают негативное воздействие на окружающую среду
Качество окружающей среды	Состояние окружающей среды, характеризующееся физическими, химическими, биологическими и иными показателями и (или) их совокупностью
КПГ	Компримированный природный газ
КРП	Контрольно-регулирующий пункт
КС	Компрессорная станция
ЛОС	Летучие органические соединения
ЛПУМГ	Линейное производственное управление магистральных газопроводов
ЛЧ МГ	Линейная часть магистрального газопровода
МГ	Магистральный газопровод
Мониторинг окружающей среды (экологический мониторинг)	Комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов
НГКМ	Нефтегазоконденсатное месторождение
Негативное воздействие на окружающую среду	Воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НИР	Научно-исследовательская работа
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
Обращение с отходами	Деятельность по сбору, накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов
Объект размещения отходов	Специально оборудованное сооружение, предназначенное для размещения отходов (полигон, шламохранилище и др.)
ОКР	Опытно-конструкторская работа
Окружающая среда	Совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов
ОПФ	Основные производственные фонды
Особо охраняемая природная территория (ООПТ)	Участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, рекреационное, оздоровительное и др. значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны
Охрана окружающей среды (ООС)	Деятельность, направленная на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий (также — природоохранная деятельность)
Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)	Вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления

Парниковые газы (ПГ)	Газы, предположительно вызывающие глобальный парниковый эффект, основными из которых, в порядке их оцениваемого воздействия на тепловой баланс земли, являются водяной пар, диоксид углерода, метан, озон, сульфурилфторид, галоуглероды и оксид азота
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПНГ	Попутный нефтяной газ. Смесь газов и парообразных углеводородных и не углеводородных компонентов, выделяющихся из нефтяных скважин и из пластовой нефти при ее сепарации
Потенциал глобального потепления (ПГП)	Величина, характеризующая разогревающее воздействие молекулы парникового газа относительно молекулы диоксида углерода
Природные ресурсы	Компоненты природной среды, природные объекты и природно-антропогенные объекты, которые используются или могут быть использованы при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в качестве источников энергии, продуктов производства и предметов потребления и имеют потребительскую ценность
Природный комплекс	Комплекс функционально и естественно связанных между собой природных объектов, объединенных географическими и иными соответствующими признаками
Природный объект	Естественная экологическая система, природный ландшафт и составляющие их элементы, сохранившие свои природные свойства
ПХГ	Подземное хранилище газа
ПЭК	Производственный экологический контроль
ПЭМ	Производственный экологический мониторинг
Санитарно-защитная зона организации (СЗЗ)	Территория, устанавливаемая в целях охраны атмосферного воздуха в местах проживания населения, размеры которой определяются на основе расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и в соответствии с санитарной классификацией организаций
СПГ	Сжиженный природный газ
СТН	Собственные технологические нужды
СЭМ	Система экологического менеджмента
Требования в области охраны окружающей среды (природоохранные требования)	Предъявляемые к хозяйственной и иной деятельности обязательные условия, ограничения или их совокупность, установленные законами, иными нормативными правовыми актами, природоохранными нормативами, государственными стандартами и иными нормативными документами в области охраны окружающей среды
ТЭР	Топливо-энергетические ресурсы
Экологическая безопасность	Состояние защищенности природной среды и жизненно важных интересов человека от возможного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, их последствий
Экологическая экспертиза	Установление соответствия документов и (или) документации, обосновывающих намечаемую в связи с реализацией объекта экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность, экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в целях предотвращения негативного воздействия такой деятельности на окружающую среду
Экологический аудит	Независимая, комплексная, документированная оценка соблюдения субъектом хозяйственной и иной деятельности требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды, требований международных стандартов и подготовка рекомендаций по улучшению такой деятельности
Экологический менеджмент	Часть общей системы корпоративного управления, обладающая четкой организационной структурой и ставящая целью достижение положений, указанных в экологической политике, посредством реализации программ по охране окружающей среды
Экологический мониторинг (мониторинг окружающей среды)	Комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов
Экологический надзор и контроль	Система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды
Энергосбережение	Реализация правовых, организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное (рациональное) использование топливно-энергетических ресурсов и на вовлечение в хозяйственный оборот возобновляемых источников энергии. Энергосбережение — важная задача по сохранению природных ресурсов
ЯНАО	Ямало-Ненецкий автономный округ

ПАО «Газпром»

ул. Наметкина, д. 16, г. Москва, ГСП-7, 117997

www.gazprom.ru

Телефон: (495) 719-27-51. Факс: (495) 719-69-65

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Центр экологической безопасности, энергоэффективности и охраны труда

п. Развилка, Московская область, Российская Федерация, 115583

Телефон: (498) 657-42-06. Факс: (498) 657-96-05

