



# 2014

Годовой отчет

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «Газпром газэнергосеть»  
Протокол от 25.05.2015 № 12-1/15

Утвержден  
Общим собранием акционеров  
ОАО «Газпром газэнергосеть»  
Протокол от 26.06.2015 № ОСА-02/15

2014.

## МИССИЯ

ОАО «Газпром газэнергосеть», как специализированный оператор ОАО «Газпром», видит свою миссию в том, чтобы обеспечить эффективные бесперебойные поставки потребителям продукции газо- и нефтеперерабатывающих предприятий Группы «Газпром», поддерживать при этом высокий уровень безопасности и последовательно развивать виды деятельности, связанные с реализацией и использованием данной продукции.

## СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ

Основная стратегическая цель ОАО «Газпром газэнергосеть» заключается в создании высококонкурентной компании на рынке реализации нефтегазовой и нефтехимической продукции, обеспечивающей надежные поставки продукции производства ОАО «Газпром» конечным потребителям.

## ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ

- Повышение конкурентоспособности Компании на профильных рынках и через развитие новых направлений деятельности.
- Повышение эффективности деятельности путем внедрения прогрессивных маркетинговых стратегий и рационального использования ресурсов и активов Компании.
- Соблюдение норм и стандартов промышленной безопасности, минимизация экологических рисков.
- Развитие долгосрочных отношений с партнерами и клиентами на основе взаимовыгодного сотрудничества.
- Повышение качества продукции, услуг и сервисов Компании.
- Повышение качества корпоративного управления и финансово-операционной прозрачности.
- Социальная ответственность, создание условий для работы в команде и реализации потенциала сотрудников.

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращение к акционерам .....	6
2. Динамика основных показателей .....	8
3. Корпоративное управление .....	14
4. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Компании .....	18
5. Положение Общества в отрасли .....	20
6. Основные операционные результаты работы Компании в 2014 году.....	24
7. Основные финансовые результаты работы Компании в 2014 году.....	40
8. Дивиденды.....	47
9. Чистые активы.....	47
10. Инвестиционная деятельность .....	48
11. Стратегия и перспективы развития.....	51
12. Персонал и социальная политика .....	52
13. Факторы риска .....	56
14. Участие Компании в других организациях .....	62

## ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Бухгалтерская отчетность за 2014 год .....	70
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов .....	77
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью .....	77
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления .....	77



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2014 году ОАО «Газпром газэнергосеть» отметило свое 15-летие. Юбилейная дата – хороший повод подвести итоги и определить новые ориентиры на будущее. С уверенностью можно сказать, что сегодня наша Компания является крупнейшим трейдером по реализации широкого спектра продукции газоперерабатывающих предприятий Группы «Газпром» на российском рынке. Мы последовательно и планомерно работаем над развитием рынка внутреннего потребления продукции газо- и нефтепереработки, расширяем клиентскую базу, сбытовую сеть и спектр продаж, осуществляем оптовые поставки во все регионы России.

В отчетном году существенно выросли объемы продаж на традиционных для нас рынках сжиженных углеводородных газов (СУГ) и нефтепродуктов. Рост составил соответственно 2,8% и 36,2%. На 10,1% выросли объемы реализации гелия. Компания вышла на новый для нее рынок минеральных удобрений и расширила номенклатуру реализуемой продукции нефте- и газохимии, включая полимеры и полиэтилены.

Финансовые результаты подтверждают эффективность бизнеса ОАО «Газпром газэнергосеть» и совместных усилий Совета директоров, руководства, коллектива. Выручка Компании достигла 247 млрд. руб., продемонстрировав рост на 38,7% по отношению к 2013 году, при этом валовая прибыль составила более 21 млрд. руб. (рост 11,4%). Чистая прибыль выросла почти в два раза – на 93,1%, и достигла в абсолютном значении суммы в 5,72 млрд. руб.

Успешная реализация инновационных проектов дала нам уникальный опыт в области криогенных технологий. В ближайшей перспективе мы планируем использовать наши наработки, участвуя в осуществлении планов по развитию газохимического комплекса в рамках Восточной газовой программы.

Также в 2014 году Компания начала централизованные поставки нефтепродуктов для обеспечения потребностей подрядчиков в рамках реализации проекта «Сила Сибири». Проект будет продолжаться в ближайшие годы и требует от нас тщательной проработки логистики и учета требований клиента в сложных условиях масштабного строительства.

### ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» ОСУЩЕСТВИЛО РЯД СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ, ЗАВЕРШИВ КРУПНЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ:

- **Июль:** пуск в эксплуатацию установки по сжижению гелия ОГ-500 в Оренбурге.
- **Декабрь:** пуск в эксплуатацию установки сжижения природного газа в Пермском крае.

В отчетном году был завершен проект по интеграции в структуру холдинга «Газпром газэнергосеть» крупной розничной автозаправочной сети, насчитывающей порядка 480 АЗС в 25 регионах РФ. Также на розничном направлении в фокусе нашего внимания остается расширение газомоторного рынка.

Особое значение ОАО «Газпром газэнергосеть» придает качественному развитию объектов розничных продаж топлива, их модернизации и развитию стандартов управления региональными активами.

Одной из важнейших целей маркетинговой стратегии ОАО «Газпром газэнергосеть» является развитие рыночных механизмов, обеспечивающих прозрачные индикаторы ценообразования для всех субъектов рынка и недискриминационный доступ к ресурсам для конечных потребителей. Наша Компания реализовала проект по организации торгов на электронной торговой площадке (ЭТП) в ежедневном режиме по большинству товарных позиций. По итогам аукционов на ЭТП осуществляется формирование ценовых индексов с их публикацией на сайте Компании. Среди российских трейдеров Компания занимает одно из лидирующих мест по объему торгов через Санкт-Петербургскую Международную Товарно-сырьевую биржу (СПбМТСБ).

Подводя итоги юбилейного для ОАО «Газпром газэнергосеть» года, могу сказать, что свое 15-летие Компания встретила с оптимизмом, уверенно глядя в будущее. Сегодня у нас масштабные планы, захватывающие перспективы, и мы полны сил для того, чтобы их осуществить!

Генеральный директор, член Совета директоров  
ОАО «Газпром газэнергосеть»

А.И. Дмитриев

### РАЗВИТИЕ ГАЗОМОТОРНОГО РЫНКА:

- Введена в эксплуатацию АГНКС в Астраханском регионе.
- Завершена реконструкция АГНКС в Ленинградской области с дооснащением станции комплекса малотоннажного производства СПГ.
- Проведена полная модернизация газонаполнительной станции (ГНС) в г. Владикавказ.
- Реализуется проект по дооснащению газовыми модулями (СУГ и КПГ) традиционных АЗС: в отчетном году завершен подготовительный этап работ, активная стадия проекта запланирована на 2015–17 годы.

# ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

На фото: Установка сжижения гелия ОГ-500  
на Оренбургском гелиевом заводе

# 2



# 2 ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

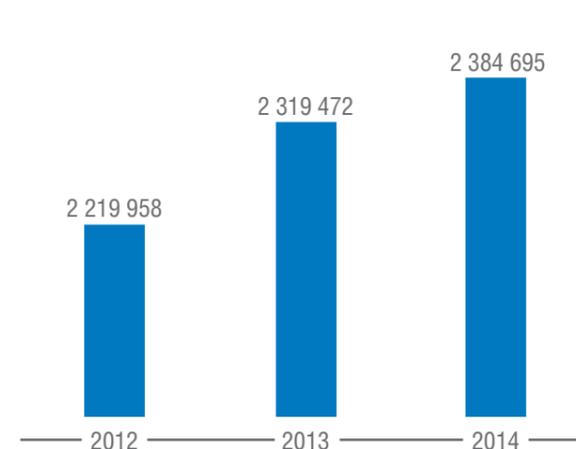
Виды продукции	Ед. изм.	2012	2013	2014	Изменение 2014/2013, %
Реализация СУГ*	тонн	2 219 958	2 319 472	2 384 695	2,8
Реализация нефтепродуктов, нефти и газового конденсата	тонн	5 214 784	6 182 524	8 420 024	36,2
Реализация продуктов нефтехимии (каучук)	тонн	86 544	76 413	90 504	18,4
Реализация нефтехимической продукции	тонн	-	-	251 628	
Реализация минеральных удобрений	тонн	-	-	233 172	
Реализация гелия**	м³	4 843 223	3 546 831	3 905 419	10,1

Примечание:

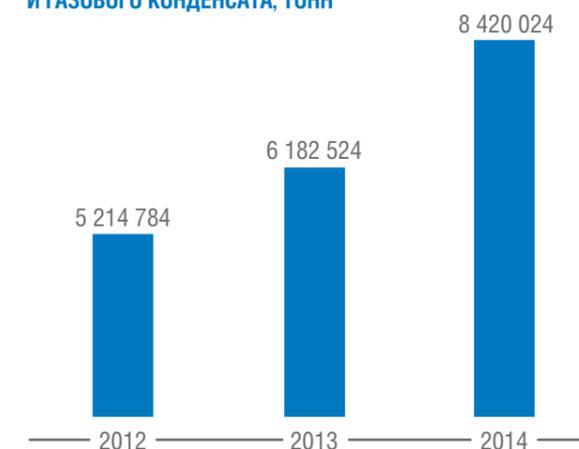
\*В том числе реализация балансового СУГ.

\*\*Включая объемы реализации жидкого гелия в пересчете на м³.

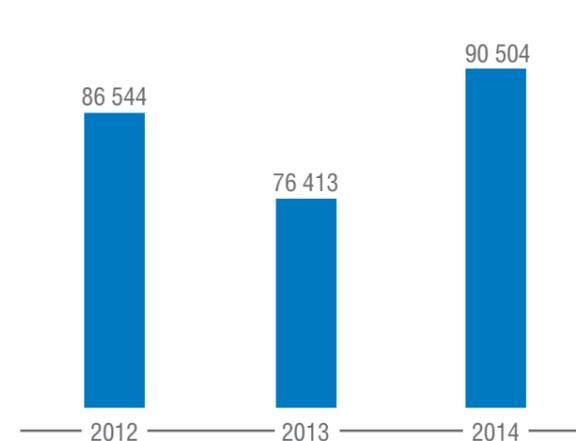
РЕАЛИЗАЦИЯ СУГ, ТОНН



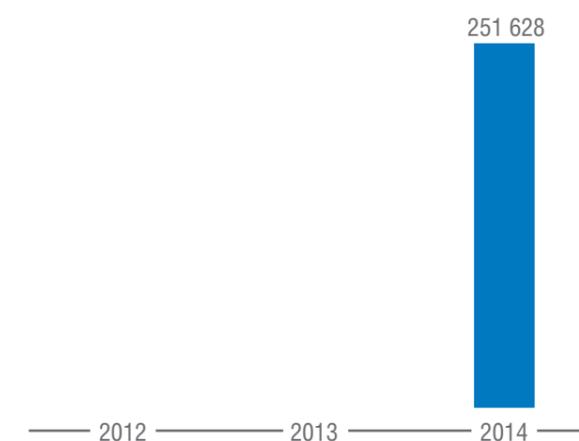
РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ, НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ТОНН



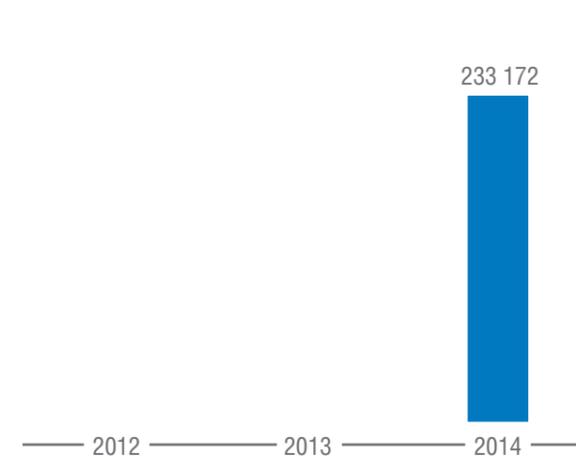
РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ (КАУЧУК), ТОНН



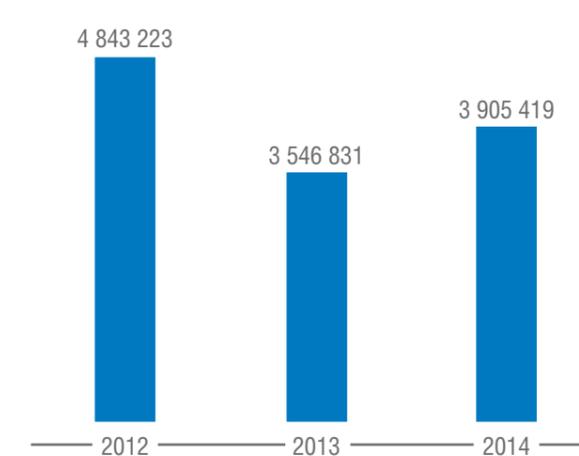
РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ, ТОНН



РЕАЛИЗАЦИЯ МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ, ТОНН



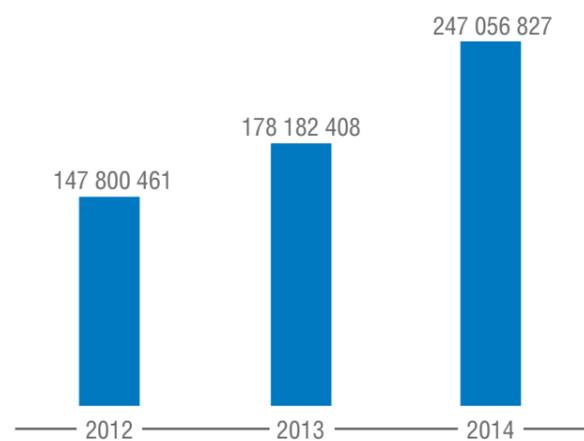
РЕАЛИЗАЦИЯ ГЕЛИЯ, М³



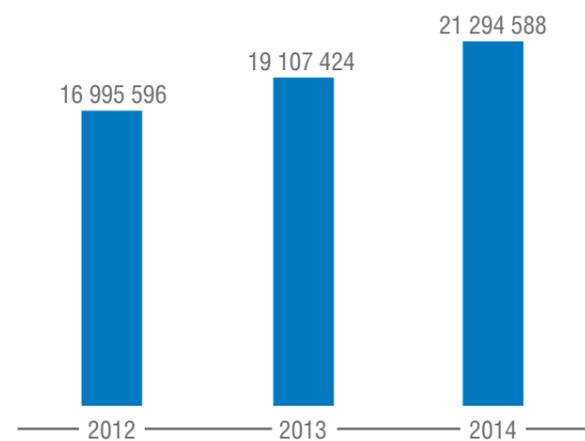
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ТЫС. РУБ.

Показатели	2012	2013	2014	Изменение 2014/2013, %
Выручка от реализации	147 800 461	178 182 408	247 056 827	38,7
Валовая прибыль	16 995 596	19 107 424	21 294 588	11,4
Чистая прибыль	2 077 706	2 962 705	5 721 255	93,1

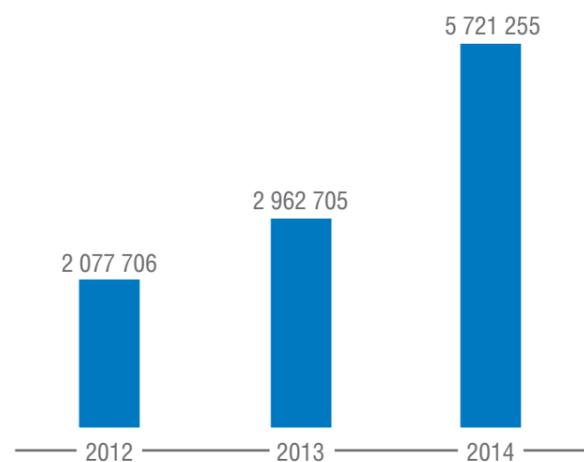
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ, ТЫС. РУБ.



ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ, ТЫС. РУБ.



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ТЫС. РУБ.



# КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

## ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

На фото: Автомобильная цистерна  
для транспортировки жидкого гелия

# 3,4

R 9.1BN  
IMDG TANKTYPE  
UN T75  
THERMALLY INSULATED  
BY VACUUM

R 9.1BN  
ДОПОГ ТИП ЦИСТЕРНЫ  
UN T75  
ТЕРМИЧЕСКАЯ ИЗОЛЯЦИЯ  
ВАКУУМОМ

ONE WAY TRAVEL  
TIME 46 DAYS  
ВРЕМЯ ПОЕЗДКИ В ОДНУ  
СТОРОНУ 46 ДНЕЙ

# 3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

27 июня 2014 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром газэнергосеть» был избран следующий состав Совета директоров:

Гараев Марат Марселевич – Председатель Совета директоров.  
 Дмитриев Андрей Игоревич – член Совета директоров.  
 Дулин Евгений Иванович – член Совета директоров.  
 Коноваленко Наталия Петровна – член Совета директоров.  
 Тюрин Вячеслав Александрович – член Совета директоров.  
 Михайлова Елена Владимировна – член Совета директоров.  
 Парфенов Михаил Вениаминович – член Совета директоров.

Члены Совета директоров не владеют акциями ОАО «Газпром газэнергосеть».

Сведения о членах Совета директоров предоставлены с соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области персональных данных.

27 июня 2014 года в составе Совета директоров произошли следующие изменения:

**Хатьков Виталий Юрьевич** – член Совета директоров с 2007 года по 27 июня 2014 года (не избран в состав Совета директоров);  
**Парфенов Михаил Вениаминович** – член Совета директоров с 27 июня 2014 года по н. вр.

## ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

**Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть» – Дмитриев Андрей Игоревич.**

Год рождения – 1974  
 Образование: Институт инженеров водного транспорта г. Н. Новгород, Stockholm School of Economics Russia.  
 С 2004 г. по н. вр. – Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть».  
 С 2005 г. по н. вр. – член Совета директоров ОАО «Газпром газэнергосеть».  
 Не владеет акциями ОАО «Газпром газэнергосеть».

## АКЦИОНЕРЫ КОМПАНИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз») – 31,5%;  
 Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестгазификация» (ООО «Газпром инвестгазификация») – 68,5%.

Изменений в структуре акционерного капитала Компании в 2014 году не происходило.

Состав Совета директоров, избранный 27 июня 2014 года

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

### Гараев Марат Марселевич — Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973  
 Образование: Санкт-Петербургский университет экономики и финансов.  
 С 2002 г. по 2014 г. – Заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Начальник управления по маркетингу промышленной продукции ОАО «Газпром».  
 С 2014 г. по н. вр. – Первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».  
 С 2008 г. по н. вр. – Генеральный директор ООО «Газпром сера».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2003 г.

### Дмитриев Андрей Игоревич член Совета директоров

Год рождения: 1974  
 Образование: Институт инженеров водного транспорта г. Н. Новгород, Stockholm School of Economics Russia.  
 С 2004 г. по н. вр. – Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2005 г.

### Коноваленко Наталия Петровна член Совета директоров

Год рождения: 1970  
 Образование: Ленинградский институт водного транспорта, Российская академия при Президенте РФ.  
 С 2004 г. по н. вр. – Заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром».  
 С 2007 г. по н. вр. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2012 г.

### Михайлова Елена Владимировна член Совета директоров

Год рождения: 1977  
 Образование: Московский государственный индустриальный университет.  
 С 2003 г. по н. вр. – Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз».  
 С 2011 г. по н. вр. – член Правления, Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

### Дулин Евгений Иванович член Совета директоров

Год рождения: 1961  
 Образование: Университет дружбы народов им. П. Лумумбы, ординатура и аспирантура РУДН им. П. Лумумбы, Открытый университет Великобритании (Open University Business School).  
 С 2011 г. по н. вр. – Заместитель начальника Управления финансового планирования Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2009 г.

### Тюрин Вячеслав Александрович член Совета директоров

Год рождения: 1960  
 Образование: Уральский политехнический институт им. С.М. Кирова.  
 С 2002 г. по н. вр. – Генеральный директор ООО «Газпромтранс».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

### Парфенов Михаил Вениаминович член Совета директоров

Год рождения: 1968  
 Образование: Всероссийская академия внешней торговли; аспирантура Всероссийского научно-исследовательского конъюнктурного института, кандидат экономических наук.  
 С 2003 г. по 2014 г. – Заместитель начальника Управления по маркетингу промышленной продукции Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».  
 С 2014 г. по н. вр. – Начальник Управления по маркетингу промышленной продукции Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».  
 В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2014 г.

**ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ**

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 27.3 ст. 27 Устава ОАО «Газпром газэнергосеть» по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2014 году членам Совета директоров Компании по итогам деятельности за 2013 год, составил 51 551 тыс. руб.

Размер вознаграждения членам Совета директоров Компании по итогам деятельности за 2014 год утверждается Общим собранием акционеров Компании по итогам 2014 года.

# 4 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Компании, а также в обеспечении успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» оценивает итоги развития Компании по приоритетным направлениям деятельности в 2014 году как в целом успешные.

На протяжении года Совет директоров рассмотрел важнейшие вопросы финансово-хозяйственной деятельности, направленные на реализацию стратегии развития Компании.

**Решения, существенно повлиявшие на деятельность Общества в отчетном году:**

Советом директоров были приняты следующие решения, определяющие приоритетные направления деятельности ОАО «Газпром газэнергосеть»:

- Решения, связанные с подготовкой и проведением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, на котором принималось решение о продлении полномочий Генерального директора Общества.
- Решения, связанные с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества.
- Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества.

**В течение года принимались следующие решения:**

**04 февраля 2014 года** Советом директоров Компании принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров для принятия решения по вопросу об избрании Генерального директора Общества.

**21 февраля 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об утверждении Кодекса корпоративной этики Компании.

**24 февраля 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об участии в ООО «ГЭС розница» путем его учреждения.

**26 мая 2014 года** в целях проведения мероприятий по созыву годового Общего собрания акционеров Компании Советом директоров приняты решения:

- О предварительном утверждении Годового отчета Открытого акционерного общества «Газпром газэнергосеть» за 2013 год.
- О предложениях по порядку распределения чистой прибыли Компании (в том числе по размеру и порядку выплаты дивидендов) за 2013 год и сроку их выплаты.
- О рекомендациях по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций расходов за период исполнения ими своих обязанностей.

**03 июня 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об участии в Некоммерческом партнерстве по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников» (НП «ККС»).

**09 июля 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об избрании Председателя и Секретаря Совета директоров.

**05 августа 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об участии в Обществе с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» путем приобретения доли в уставном капитале в размере 1%.

**29 сентября 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об одобрении совершения взаимосвязанных сделок по увеличению уставного капитала ООО «Эдванс» и ООО «Капитал-АЗС».

**21 октября 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об отчуждении в пользу Общества с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» доли уставного капитала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром сера» в размере 99,9%.

**14 ноября 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об одобрении заключения Соглашения об изменении № 3 к Договору о создании консолидированной группы налогоплательщиков от 22 марта 2012 года, зарегистрированному налоговым органом 20 апреля 2012 года.

**02 декабря 2014 года** Советом директоров Компании принято решение об отказе от размещения документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4B02-01-04979-A от 25 сентября 2009 года).

Помимо участия в заседаниях Совета директоров, члены Совета директоров активно участвовали в обсуждении вопросов развития Компании на рабочих встречах, совещаниях, заседаниях комиссий и рабочих групп, проводимых в отчетном периоде по различным направлениям деятельности Компании, среди которых основными были следующие:

- Анализ финансово-экономической эффективности инвестиционных проектов. Формирование инвестиционной программы Компании в ходе реализации крупнейших инвестиционных проектов.
- Рассмотрение вопросов производственно-хозяйственной деятельности ДО. Были заслушаны отчеты руководителей ДО, проводилась комплексная оценка соответствия направлений деятельности дочерних обществ среднесрочным планам развития ОАО «Газпром газэнергосеть» и его ДО (далее также – «Группа компаний ОАО «Газпром газэнергосеть»).

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году прозрачна для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Компании по его запросу. Члены Совета директоров Компании при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Компании, добросовестно и разумно, принимали участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности Компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта продукции.

## ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

 На фото: Торжественное открытие установки сжижения гелия ОГ-500 на Оренбургском гелиевом заводе

# 5



# 5 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

## ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2014 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема реализации нефтепродуктов в Российской Федерации составила 5,46% (+ 0,28% по отношению к 2013 году).

### ДОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» НА РЫНКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПО ИТОГАМ 2014 ГОДА

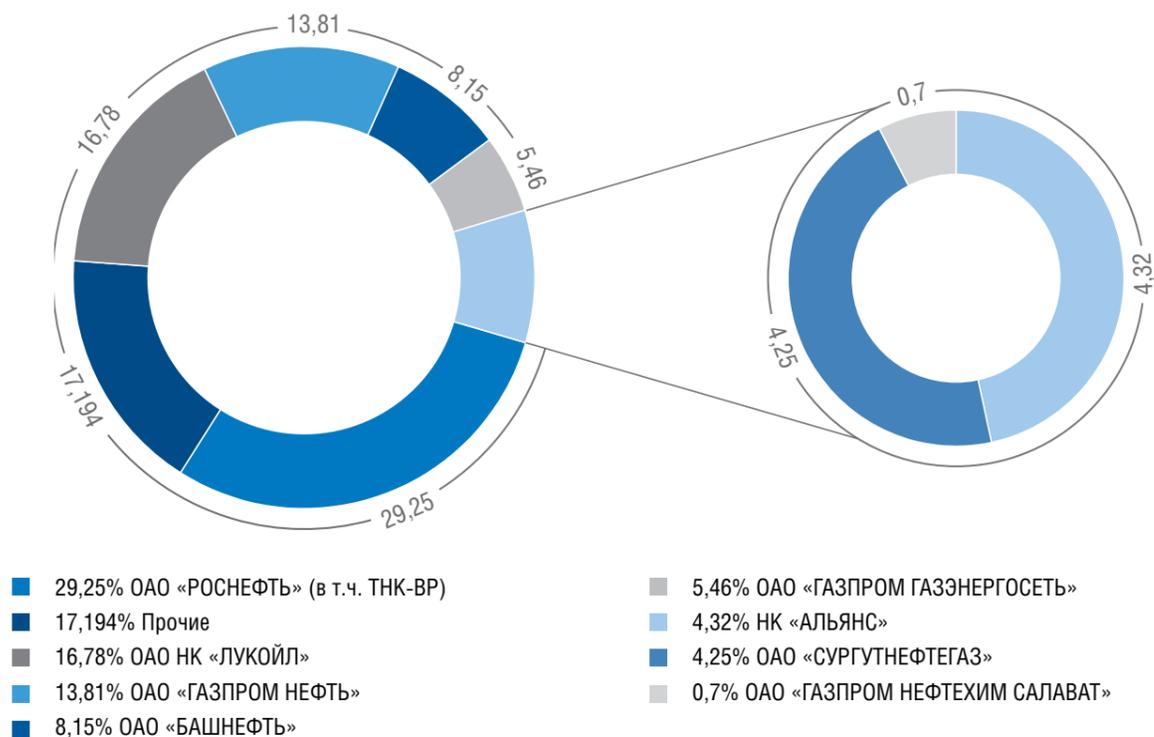


График подготовлен на основе данных базы ИГ «Петромаркет» по состоянию на 03.03.2015. В отчетном году расширение рынка реализации нефтепродуктов происходило за счет:

- увеличения объемов реализации и номенклатуры реализуемой продукции производства ОАО «Газпром нефтехим Салават»;
- расширения клиентской базы и географии поставок нефтепродуктов посредством развития региональных продаж через дочерние организации Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть», развития биржевых торгов на ЗАО «СПБМТСБ», торговой площадке e-Oil.

## ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ (СУГ)

В 2014 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема реализации СУГ на коммерческом рынке Российской Федерации составила 31,43% (+ 2,68% по отношению к 2013 году).

Повышение доли обусловлено увеличением объема реализации СУГ производства Сургутского ЗСК, благодаря запуску на предприятии установки утилизации сбросных газов, в связи с чем вырос объем выпуска углеводородных газов.

### ДОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» НА КОММЕРЧЕСКОМ РЫНКЕ СУГ В 2014 ГОДУ

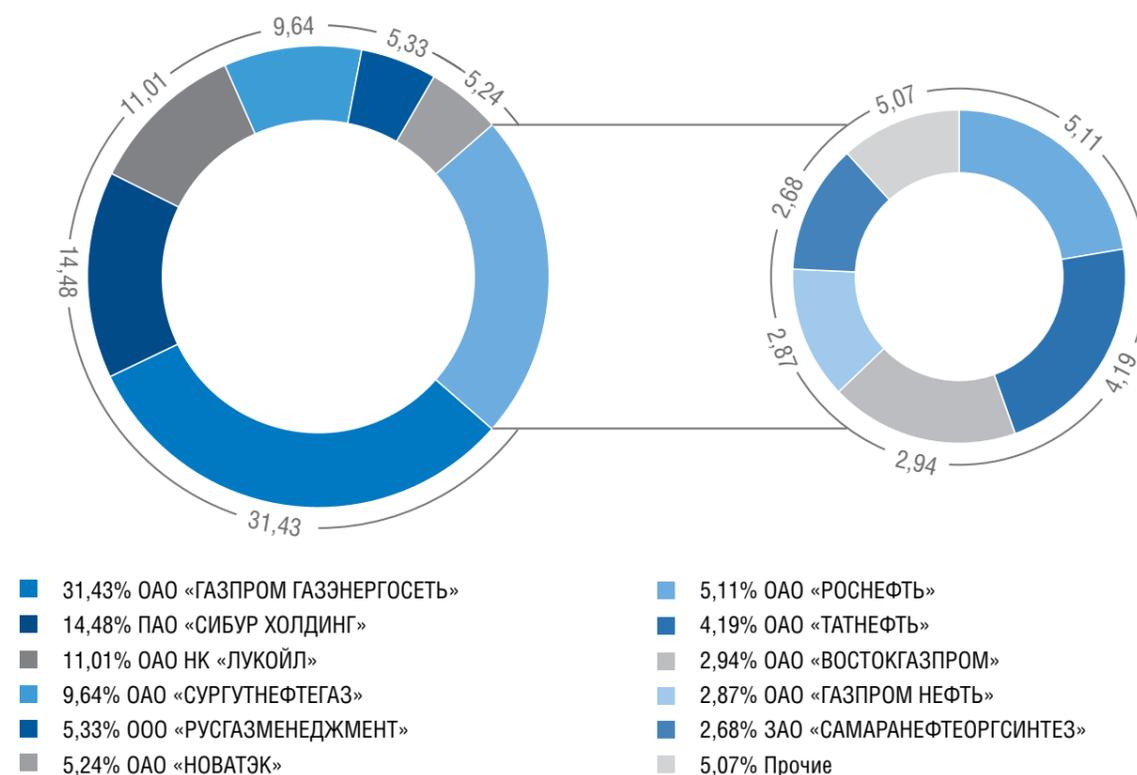


График подготовлен на основе данных ЦДУ ТЭК.

Расширение рынка реализации СУГ происходило в основном за счет развития сектора продаж газомоторного топлива:

- путем расширения клиентской базы и увеличения объемов сбыта СУГ в сегментах оптовых и мелкооптовых продаж;
- развития розничных активов в Группе компаний (сеть АГЗС и МАЗС);
- внедрения клиентоориентированных сбытовых стратегий управления розничными продажами газомоторного топлива.

# ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

На фото: На установке сжижения гелия OT-500  
на Оренбургском газелиевом заводе

# 6



# 6 ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

## ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»

Приоритетными направлениями деятельности Компании является реализация:

- сжиженных углеводородных газов (СУГ);
- нефтепродуктов;
- углеводородного сырья;
- гелия;
- нефтехимической продукции;
- минеральных удобрений.

## ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ (ПО НОМЕНКЛАТУРЕ И ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ)

Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков (заводов), тонн

Наименование поставщика	2012	2013	2014
<b>Реализация СУГ и легкого углеводородного сырья</b>	<b>2 219 958</b>	<b>2 319 472</b>	<b>2 384 695</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>2 131 121</b>	<b>2 196 877</b>	<b>2 357 951</b>
ООО «Газпром добыча Астрахань» (Астраханский ГПЗ)	342 636	300 338	295 334
ООО «Газпром добыча Оренбург» (Оренбургский ГПЗ)	553 030	554 295	553 246
ООО «Газпром переработка» (Сосногорский ГПЗ, Сургутский ЗСК)	1 078 306	1 164 488	1 306 089
ООО «Газпром добыча Уренгой» (Уренгойский ЗПКТ)	155 057	175 461	185 221

Наименование поставщика	2012	2013	2014
ООО «Газпром добыча Ямбург» (Установка получения моторного топлива)	1 683	1 612	1 466
ООО «Газпром добыча Иркутск» (УПГ Ковыктинского ГКМ)	410	682	410
ОАО «Газпром нефтехим Салават»** (Салаватский НХК)	-	-	16 186
<b>С других заводов</b>	<b>88 837</b>	<b>122 595</b>	<b>26 744</b>
ПАО «СИБУР Холдинг»****	67 673	114 493	11 163
Прочие поставщики	21 163	8 102	15 580
<b>Реализация нефтепродуктов</b>	<b>3 843 505</b>	<b>4 366 024</b>	<b>6 377 795</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>3 734 905</b>	<b>4 359 253</b>	<b>6 375 545</b>
ООО «Газпром добыча Астрахань» (Астраханский ГПЗ)	1 766 870	1 623 480	1 700 364
ООО «Газпром переработка» (Сургутский ЗСК)	1 926 702	2 165 361	2 293 761
ООО «Газпром добыча Уренгой» (Уренгойский ЗПКТ)	26 515	52 391	45 598
ОАО «Газпром нефть»* (Московский НПЗ, Ярославский НПЗ)	-	19 572	9 363
ООО «ГЭС ресурс» (Омский НПЗ, Ярославский НПЗ)	-	2 831	1 443
ОАО «Газпром нефтехим Салават»** (Салаватский НХК)	14 819	495 619	2 325 016
<b>С других заводов</b>	<b>108 600</b>	<b>6 771</b>	<b>2 250</b>
ОАО «Газпром нефтехим Салават»** (Салаватский НХК)	68 175	-	-
ОАО «АНК «Башнефть»*	26 014	-	-
Прочие поставщики	14 410	6 771	2 250
<b>Реализация нефти и газового конденсата</b>	<b>1 371 279</b>	<b>1 816 500</b>	<b>2 042 229</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>1 246 920</b>	<b>1 816 186</b>	<b>2 042 229</b>
ООО «Газпром переработка» (Сосногорский ГПЗ, Сургутский ЗСК)	937 739	1 489 866	1 694 829
ООО «Газпром добыча Краснодар» (КС Краснодарская, УКПГИК Краснодар)	196 933	177 686	164 089
ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (КС Краснодарская)	-	-	1 869
ООО «Газпром добыча Уренгой» (Уренгойский ЗПКТ)	48 099	62 457	48 584
ООО «Газпром добыча Оренбург»* (Оренбургский ГПЗ)	46 811	54 112	72 009
ООО «Газпром добыча Ямбург» (Установка получения моторных топлив)	7 477	7 322	7 612
ООО «Газпром добыча Иркутск» (УПГ Ковыктинского ГКМ)	1 882	3 714	1 880

Наименование поставщика	2012	2013	2014
ООО «Газпром добыча Надым» (Установка стабилизации конденсата)	7 979	20 901	42 991
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (КС Портовая)	-	128	8 013
ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (Чаяндинское НГКМ)	-	-	355
<b>С других заводов</b>	<b>124 359</b>	<b>314</b>	<b>-</b>
ОАО «РН Холдинг»***	124 359	314	-
<b>Реализация продуктов нефтехимии (каучук)</b>	<b>86 544</b>	<b>76 413</b>	<b>90 504</b>
ОАО «Синтез-Каучук» (давальческая схема)	86 544	76 413	90 504
<b>Реализация нефтехимической продукции</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>251 628</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>251 628</b>
ОАО «Газпром нефтехим Салават»** (Салаватский НХК)	-	-	251 628
<b>Реализация минеральных удобрений</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233 172</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233 172</b>
ОАО «Газпром нефтехим Салават»** (Салаватский НХК)	-	-	233 172
<b>Реализация прочей продукции</b>	<b>6 660</b>	<b>5 303</b>	<b>5 020</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>6 660</b>	<b>5 303</b>	<b>5 020</b>
ООО «Газпром переработка» (Сосногорский ГПЗ)	6 660	5 303	5 020
<b>ВСЕГО</b>	<b>7 527 946</b>	<b>8 583 711</b>	<b>11 385 043</b>

Примечание:

\* В том числе дочерние предприятия.

\*\* С 3 квартала 2012 г. ОАО «Газпром нефтехим Салават» входит в Группу «Газпром».

\*\*\* До 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР Холдинг».

\*\*\*\* До 10.11.2014 ОАО «СИБУР Холдинг».

В 2014 году ОАО «Газпром газэнергосеть» начало осуществлять реализацию углеводородного сырья, нефтехимической продукции и минеральных удобрений производства ОАО «Газпром нефтехим Салават».

**ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ В РАЗРЕЗЕ ПОСТАВЩИКОВ (ЗАВОДОВ), ТЫС. ТОНН**



**ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГЕЛИЯ В РАЗРЕЗЕ ПОСТАВЩИКОВ (ЗАВОДОВ), М³\***

Наименование поставщика	2012	2013	2014
<b>Реализация прочих газов</b>	<b>2 729 827</b>	<b>3 020 146</b>	<b>3 689 191</b>
<b>С заводов Группы «Газпром»</b>	<b>2 729 827</b>	<b>3 020 146</b>	<b>3 689 191</b>
ООО «Газпром добыча Оренбург» (Оренбургский ГЗ)	2 729 827	3 020 146	3 689 191
<b>Реализация продуктов газопереработки**</b>	<b>2 113 396</b>	<b>526 685</b>	<b>216 229</b>
ООО «Криор»	2 113 396	-	-
ООО «НИИ КМ»	-	526 685	149 673
Прочие поставщики	-	-	66 555
<b>ВСЕГО</b>	<b>4 843 223</b>	<b>3 546 831</b>	<b>3 905 419</b>

Примечание:

\* Объемы реализации жидкого гелия указаны в пересчете на м³.

\*\* Давальческая схема.

С 2012 года ОАО «Газпром газэнергосеть» является специализированным оператором по реализации гелия производства ООО «Газпром добыча Оренбург».

В рамках программы развития оптовой реализации гелия в 2014 году был произведен ввод в эксплуатацию установки сжижения гелия в Оренбургской области. В связи с этим со 2-го полугодия 2014 г. ОАО «Газпром газэнергосеть» начало реализацию гелия жидкого производства ООО «Газпром добыча Оренбург».

## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

В 2014 году поставки гелия осуществлялись по следующим направлениям реализации:

- прочих газов (газообразный гелий марок А и Б, гелий жидкий);
- продуктов газопереработки (жидкого гелия, получаемого при переработке газообразного гелия).

До ввода в эксплуатацию установки сжижения гелия в Оренбургской области ОАО «Газпром газэнергосеть» осуществляло сжижение гелия на сторонних производственных мощностях.

### ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, ТОНН

Номенклатура продукции	2012	2013	2014
<b>Сжиженный углеводородный газ и легкое углеводородное сырье</b>	<b>2 034 546</b>	<b>2 152 713</b>	<b>2 194 108</b>
Пропан-бутановая смесь	845 315	856 428	917 465
Пропан	302 272	294 058	240 831
Бутан	622 552	696 802	705 087
ШФЛУ	228 697	242 378	260 974
Фракция бутановая	993	-	-
Фракция углеводородная	34 715	63 048	69 750
<b>Сжиженный углеводородный газ (балансовый)</b>	<b>185 412</b>	<b>166 758</b>	<b>190 587</b>
Пропан-бутановая смесь	111 059	102 790	102 951
Пропан	74 354	63 968	87 637
<b>Нефтепродукты</b>	<b>3 843 505</b>	<b>4 366 024</b>	<b>6 377 795</b>
Бензин 80	39 156	6 958	2 849
Бензин 92	1 840 871	2 087 872	2 306 010
Бензин 95	371 642	401 564	474 642
Бензин 98	-	20 476	9 802
Дизельное топливо	1 286 456	1 663 712	2 104 061
Мазут	159 730	23 823	941 818
Топливо для реактивных двигателей	145 650	161 619	173 514
Топливо судовое	-	-	51 246
Битум	-	-	174 838
Вакуумный газойль	-	-	139 015

Номенклатура продукции	2012	2013	2014
<b>Нефть и газовый конденсат</b>	<b>1 371 279</b>	<b>1 816 500</b>	<b>2 042 229</b>
Конденсат газовый	1 341 279	1 816 305	2 041 854
Нефть	30 000	195	376
<b>Продукты нефтехимии (каучук)</b>	<b>86 544</b>	<b>76 413</b>	<b>90 504</b>
Каучук (СКИ)	48 464	39 666	52 157
Фракция гексановая	26 690	26 200	26 841
Побочная продукция	11 390	10 546	11 506
<b>Нефтехимическая продукция</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>251 628</b>
Полиэтилен	-	-	115 135
Пропилен	-	-	19 571
Полистирол	-	-	27 236
Стирол	-	-	24 581
Пластификатор ДОФ	-	-	13 786
Смола пиролизная	-	-	23 705
Бутилацетат	-	-	10 973
Изобутилацетат	-	-	891
Растворитель	-	-	4 898
Кубовый остаток	-	-	4 391
Спирт изооктиловый	-	-	3 040
Бензол	-	-	1 759
Диэтилбензол	-	-	402
Жидкие продукты пиролиза	-	-	775
Фракция бутилен-бутадиеновая	-	-	486
<b>Минеральные удобрения</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233 172</b>
Аммиак	-	-	139 689
Карбамид	-	-	90 022
Удобрение	-	-	3 462

## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

Номенклатура продукции	2012	2013	2014
<b>Прочая продукция</b>	<b>6 660</b>	<b>5 303</b>	<b>5 020</b>
Технический углерод	6 660	5 303	5 020
<b>ВСЕГО</b>	<b>7 527 946</b>	<b>8 583 711</b>	<b>11 385 043</b>

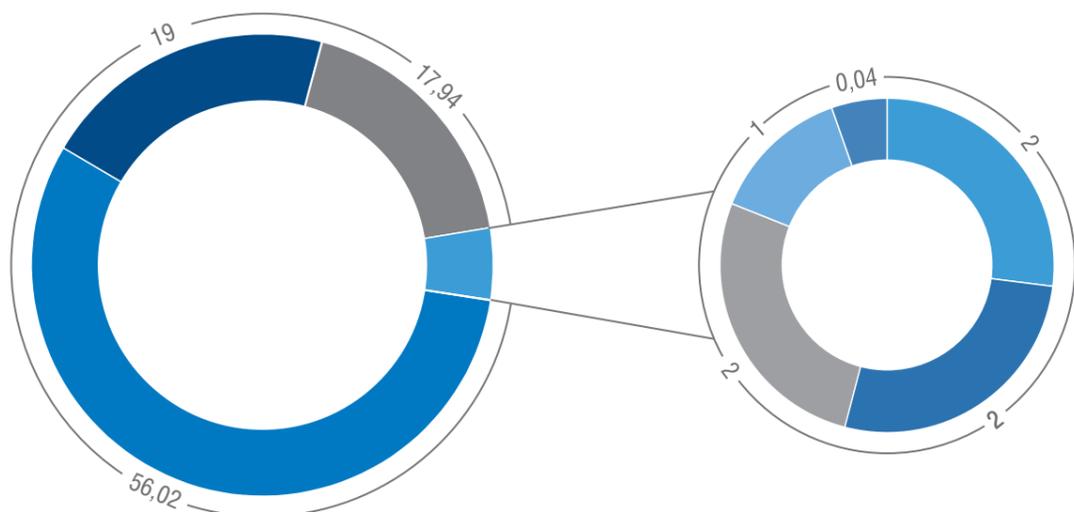
### ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГЕЛИЯ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, М³

Номенклатура продукции	2012	2013	2014
<b>Прочие газы</b>	<b>2 729 827</b>	<b>3 020 146</b>	<b>3 689 191</b>
Гелий газообразный марки А	494 823	491 248	512 572
Гелий газообразный марки Б	2 235 004	2 528 899	2 401 619
Гелий жидкий*	-	-	774 999
<b>Продукты газопереработки</b>	<b>2 113 396</b>	<b>526 685</b>	<b>216 229</b>
Гелий жидкий*	2 113 396	526 685	216 229
<b>ВСЕГО</b>	<b>4 843 223</b>	<b>3 546 831</b>	<b>3 905 419</b>

Примечание:

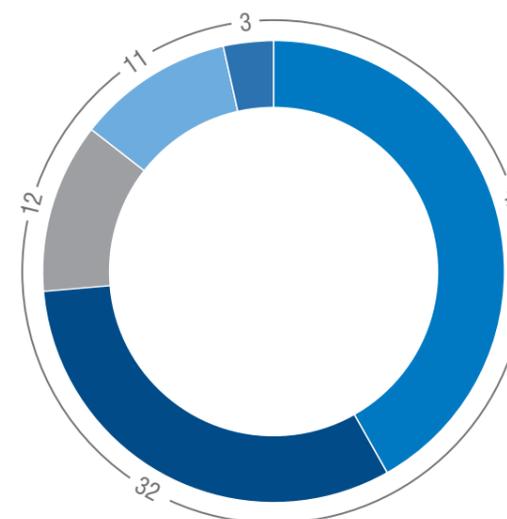
\* объемы реализации жидкого гелия в пересчете на м³.

### СТРУКТУРА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ В 2014 ГОДУ В РАЗРЕЗЕ ОСНОВНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ДОЛЯХ



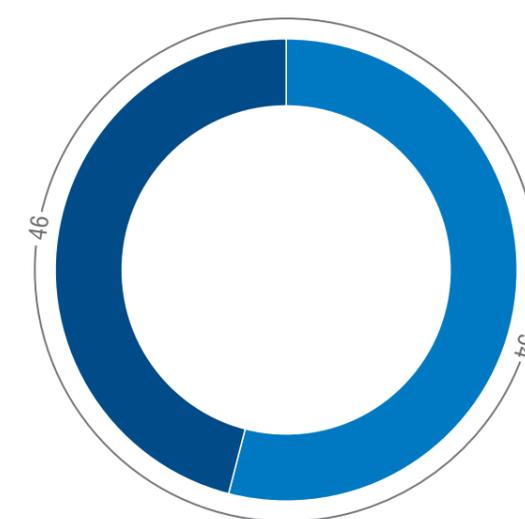
- 56,02% Нефтепродукты
- 19% Сжиженный углеводородный газ и легкое углеводородное сырье
- 17,94% Нефть и газовый конденсат
- 2% Нефтехимическая продукция
- 2% Минеральные удобрения
- 2% Сжиженный углеводородный газ (балансовый)
- 1% Продукты нефтехимии (каучук)
- 0,04% Прочая продукция

### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ СЖИЖЕННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО ГАЗА И ЛЕГКОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



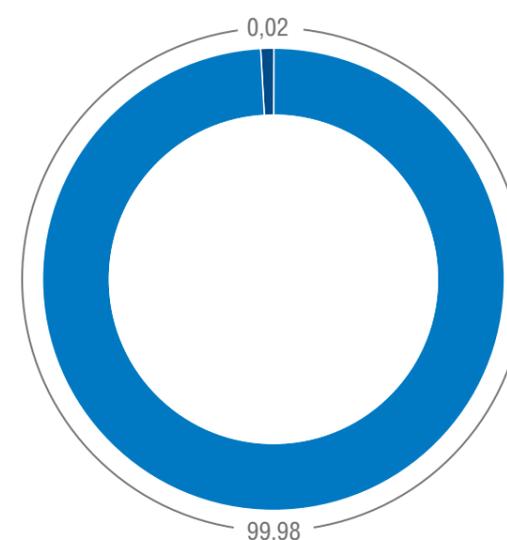
- 42% Пропан-бутановая смесь
- 12% ШФЛУ
- 11% Пропан
- 32% Бутан
- 3% Прочее

### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ СЖИЖЕННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО ГАЗА (БАЛАНСОВОГО) В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



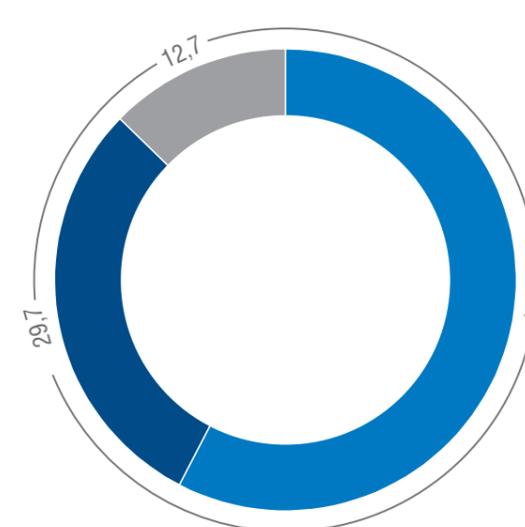
- 54% Пропан-бутановая смесь
- 46% Пропан

### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



- 99,98% Конденсат газовый
- 0,02% Нефть

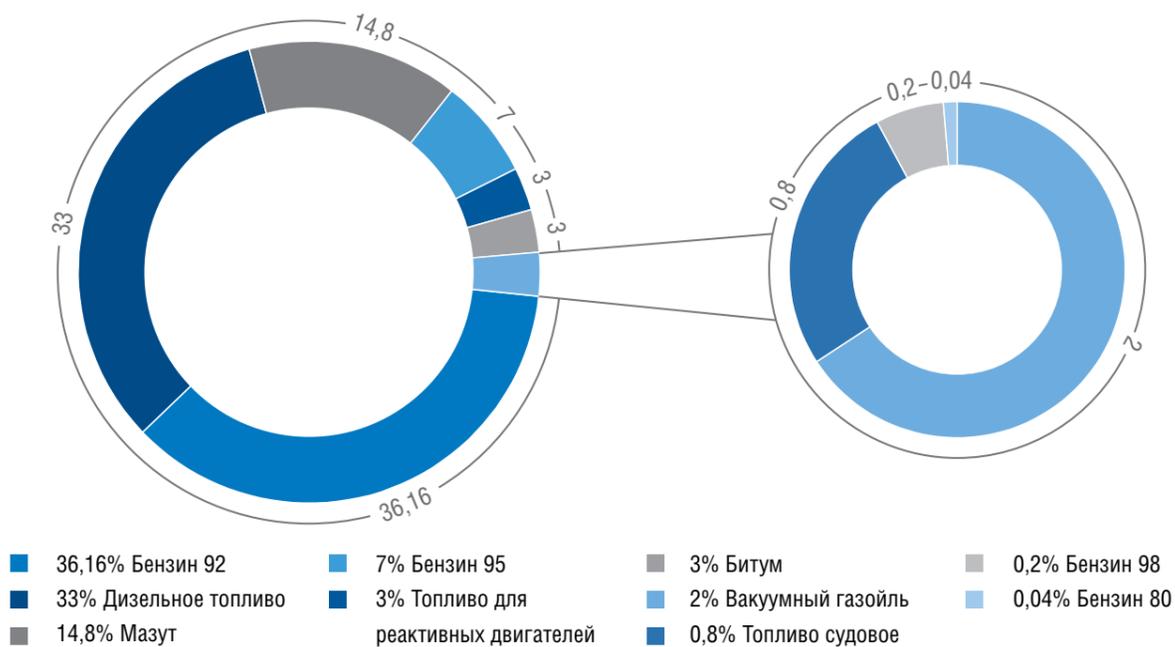
### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ (КАУЧУК) В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



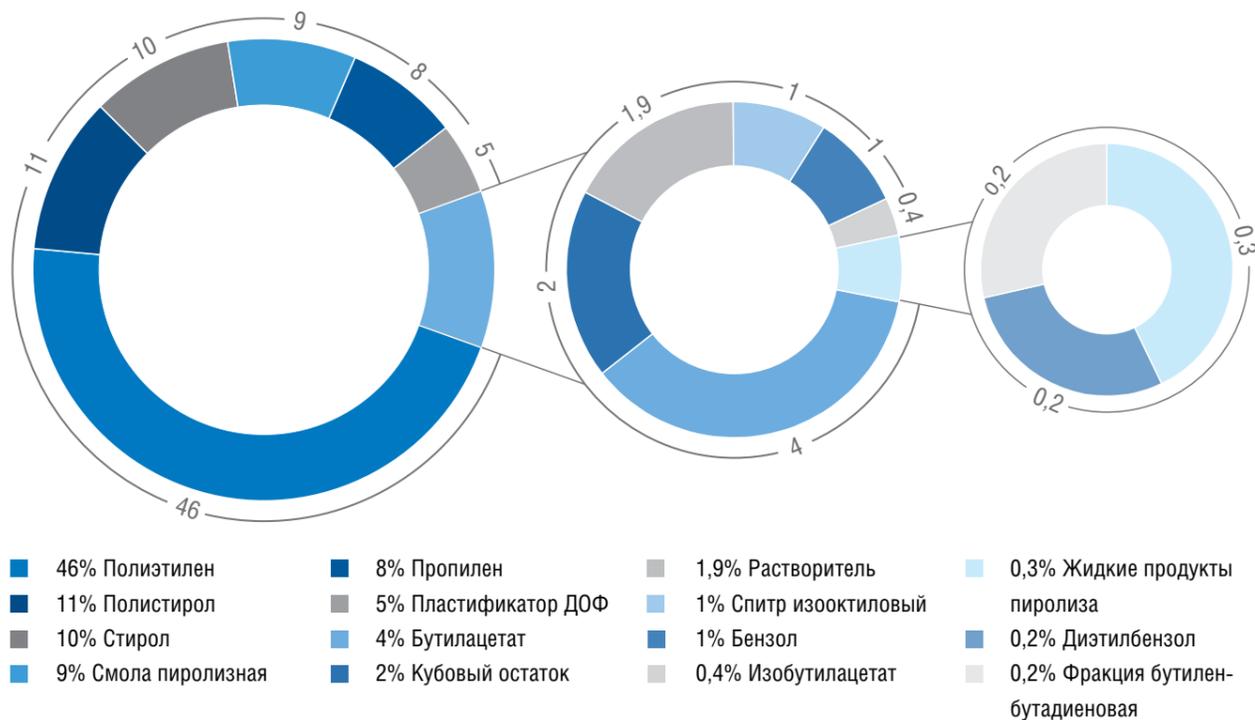
- 57,6% Каучук (СКИ)
- 29,7% Фракция гексановая
- 12,7% Побочная продукция

## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

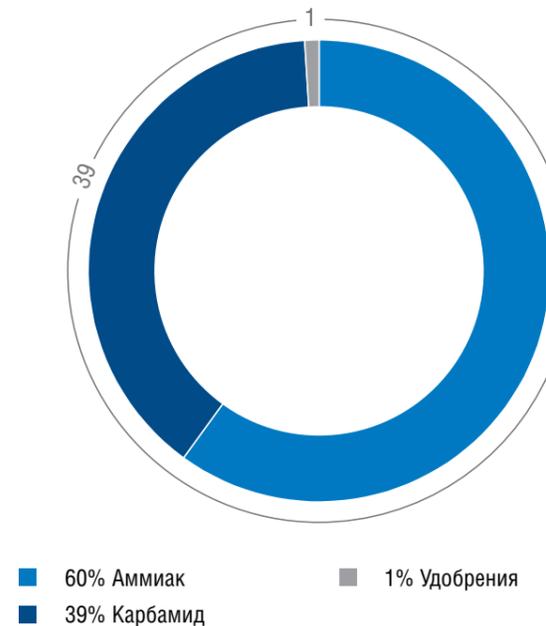
### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



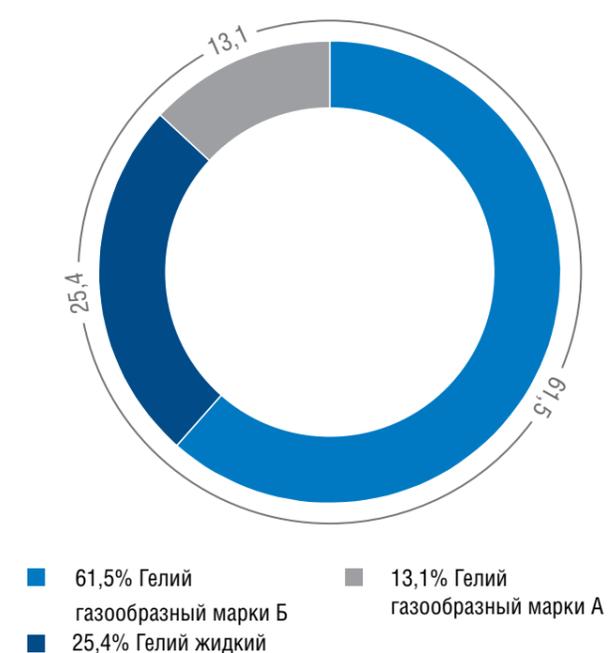
### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



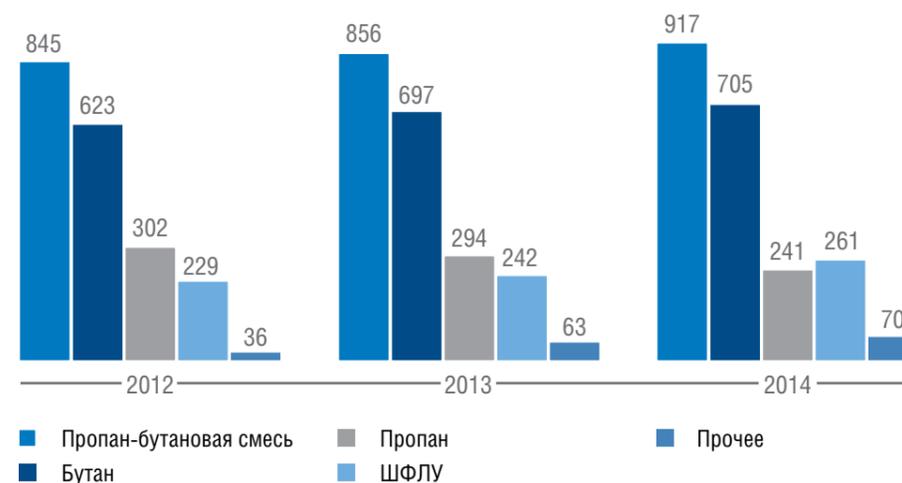
### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ



### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ГЕЛИЯ В 2014 ГОДУ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ, В ДОЛЯХ

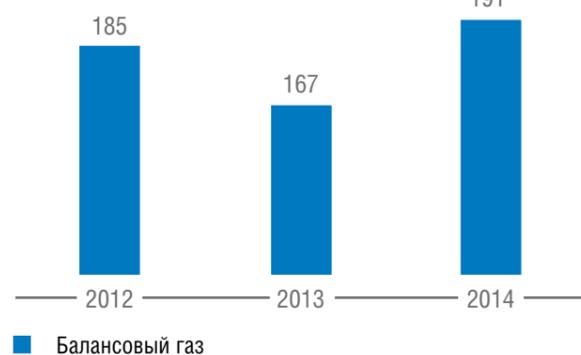


### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ СЖИЖЕННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО ГАЗА И ЛЕГКОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, ТЫС. ТОНН

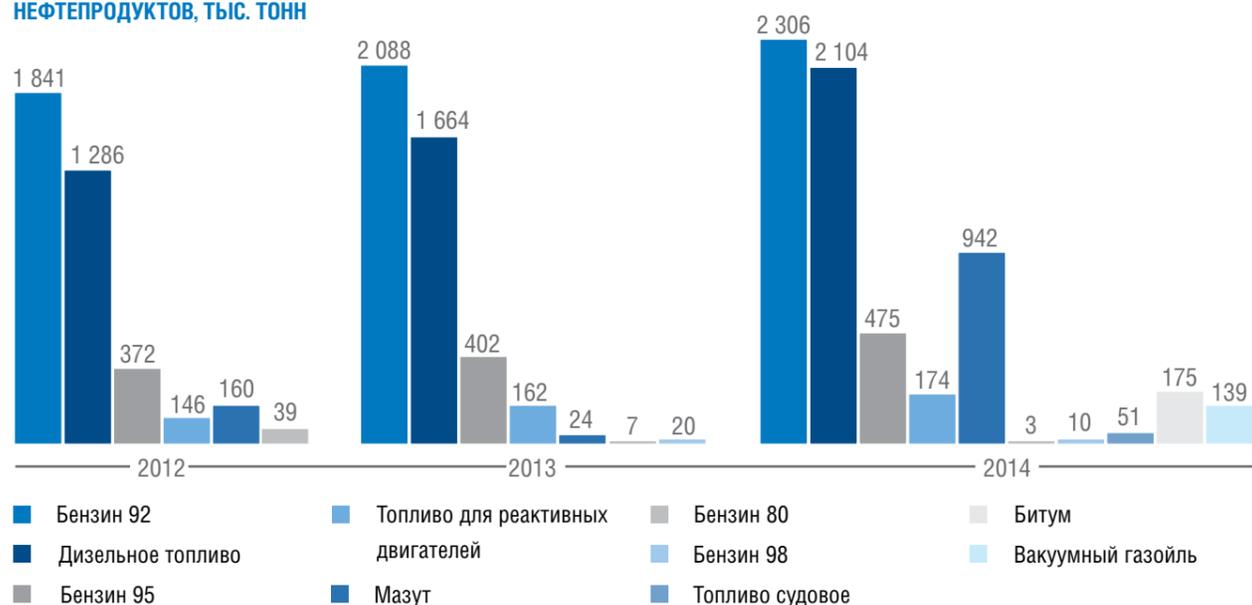


## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

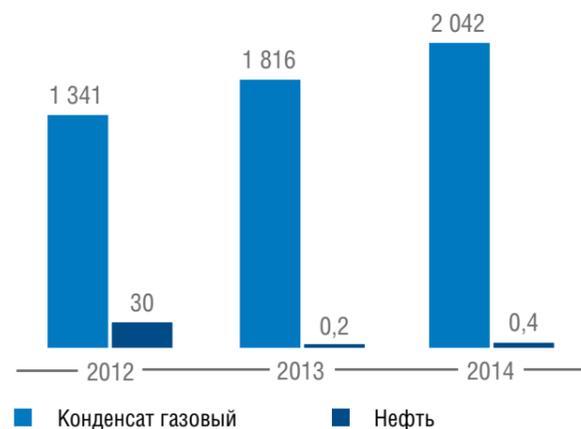
ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ СЖИЖЕННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО ГАЗА (БАЛАНСОВОГО), ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ (КАУЧУК), ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ, ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ВИДОВ МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ, ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЧЕЙ ПРОДУКЦИИ, ТЫС. ТОНН



## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

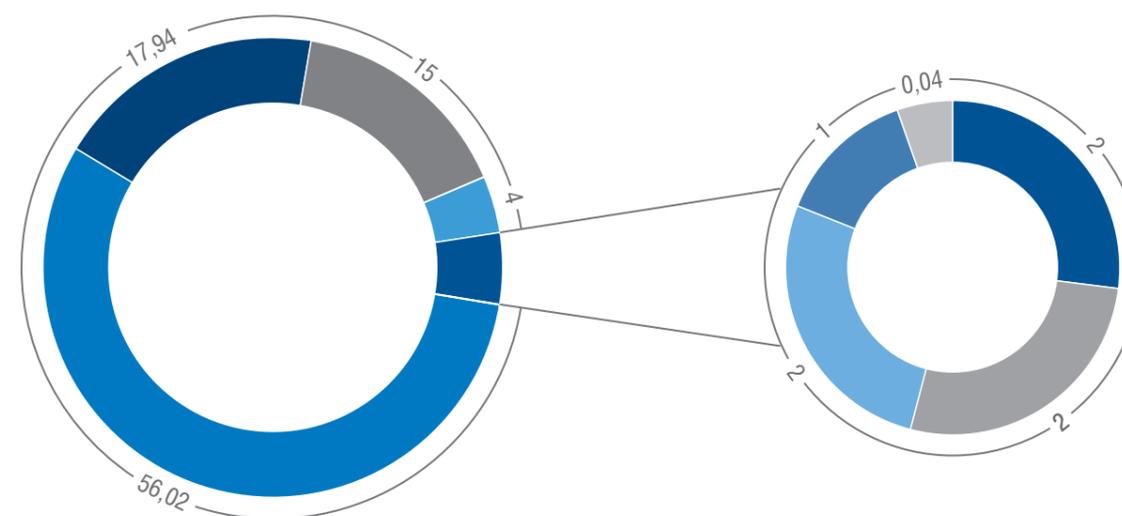
ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ГЕЛИЯ, ТЫС. М<sup>3</sup>



ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ, ТОНН

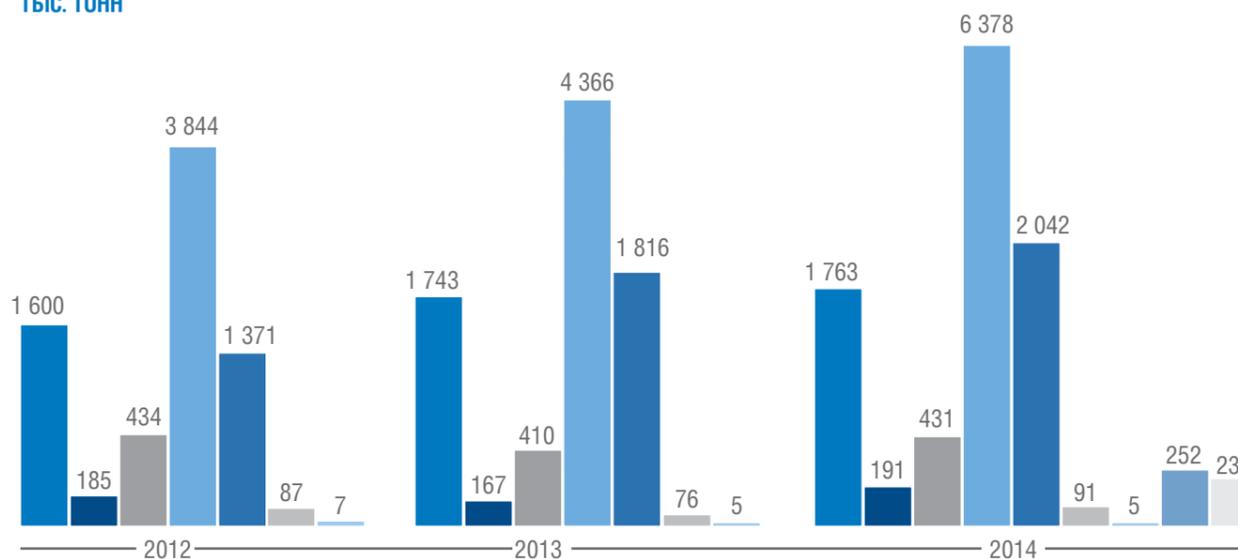
Виды реализации	2012	2013	2014
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	1 600 246	1 743 108	1 763 260
Оптовая реализация СУГ балансовый	185 412	166 758	190 587
Мелкооптовая реализация СУГ	434 300	409 606	430 847
Оптовая реализация нефтепродуктов	3 843 505	4 366 024	6 377 795
Оптовая реализация нефти и газового конденсата	1 371 279	1 816 500	2 042 229
Реализация продуктов нефтехимии (каучук)	86 544	76 413	90 504
Каучук	48 464	39 666	52 157
Побочная продукция	38 080	36 746	38 347
Реализация нефтехимической продукции	-	-	251 628
Реализация минеральных удобрений	-	-	233 172
Реализация прочей продукции	6 660	5 303	5 020
<b>ВСЕГО</b>	<b>7 527 946</b>	<b>8 583 711</b>	<b>11 385 043</b>

СТРУКТУРА ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ В 2014 ГОДУ ПО ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ, В ДОЛЯХ



- 56,02% Оптовая реализация нефтепродуктов
- 17,94% Оптовая реализация нефти и газового конденсата
- 15% Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья
- 4% Мелкооптовая реализация СУГ
- 2% Реализация нефтехимической продукции
- 2% Оптовая реализация СУГ балансовый
- 2% Реализация минеральных удобрений
- 1% Реализация продуктов нефтехимии (каучук)
- 0,04% Реализация прочей продукции

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ, ТЫС. ТОНН



- Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья
- Оптовая реализация СУГ балансовый
- Мелкооптовая реализация СУГ
- Оптовая реализация нефтепродуктов
- Оптовая реализация нефти и газового конденсата
- Реализация продуктов нефтехимии (каучук)
- Реализация прочей продукции
- Реализация нефтехимической продукции
- Реализация минеральных удобрений

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

ДИВИДЕНДЫ

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ



На фото: Новая газонаполнительная станция  
в г. Владикавказ

# 7,8,9

# 7 ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2014 ГОДУ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ТЫС. РУБ.

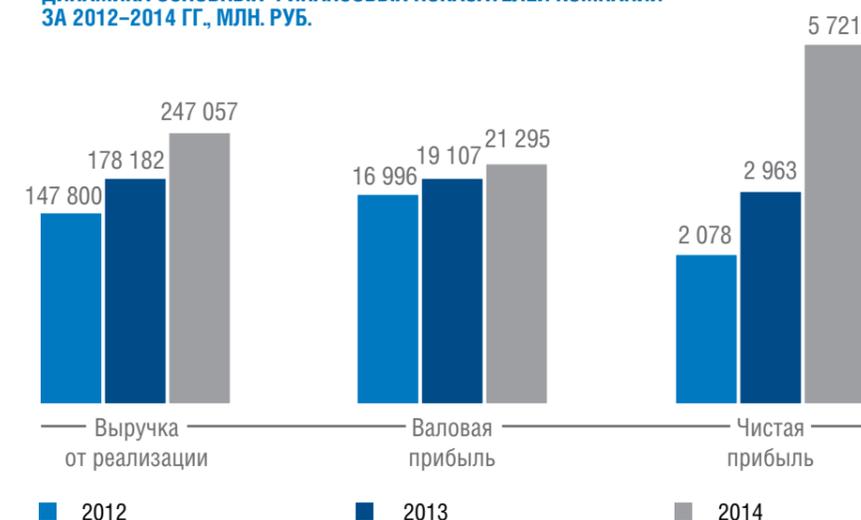
Наименование показателя	2012	2013	2014
<b>Выручка от реализации</b>	147 800 461	178 182 408	247 056 827
<b>Валовая прибыль</b>	16 995 596	19 107 424	21 294 588
<b>Чистая прибыль</b>	2 077 706	2 962 705	5 721 255
<b>Дивиденды*</b>	100 000	100 000	100 000*
<b>Основные средства и доходные вложения в материальные ценности</b>	3 032 862	3 053 914	1 932 563
<b>Дебиторская задолженность</b>	8 019 179	7 991 805	15 841 570
<b>Финансовые вложения</b>	5 477 073	38 841 137	40 522 498
<b>Денежные средства</b>	12 600 124	2 135 014	7 156 468
<b>Прочие активы</b>	2 879 837	4 890 748	5 691 758

Наименование показателя	2012	2013	2014
<b>Капитал и резервы</b>	12 600	12 600	12 600
<b>Нераспределенная прибыль</b>	7 519 962	10 345 216	16 528 753
<b>Кредиторская задолженность</b>	21 889 543	42 984 365	39 421 287
<b>Долгосрочные займы и кредиты</b>	-	-	11 500 000
<b>Краткосрочные займы и кредиты</b>	79 734	-	-
<b>Прочие пассивы</b>	2 507 236	3 570 437	3 682 217

Примечание:

\* В 2015 году запланировано направить на выплату дивидендов по итогам 2014 г. 100 000 тыс. руб.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОМПАНИИ ЗА 2012–2014 ГГ., МЛН. РУБ.**



По итогам 2014 года по сравнению с 2013 годом выручка от продаж увеличилась на 68 874 млн. руб., или в 1,4 раза.

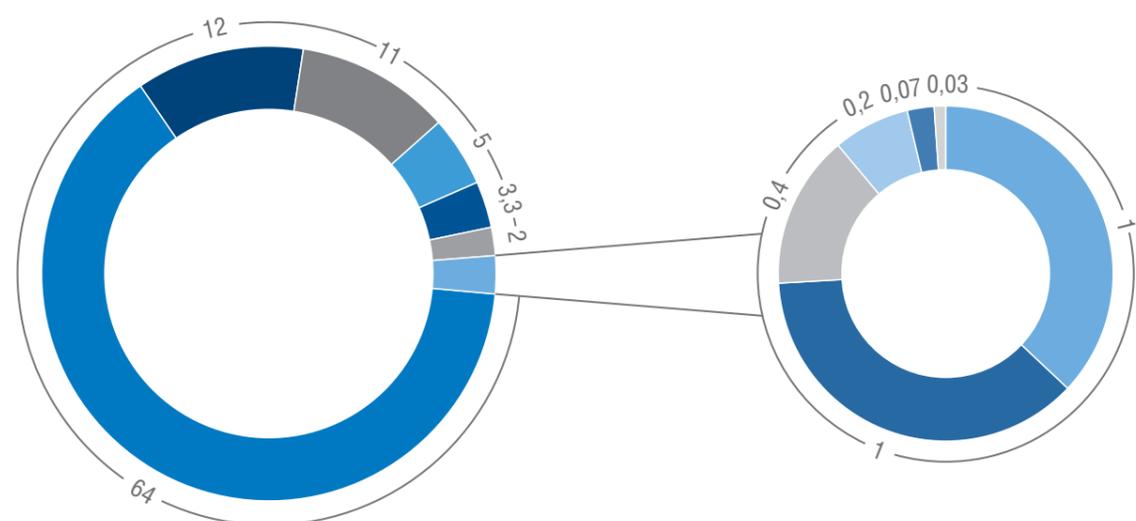
Рост общего размера выручки за 2014 год обусловлен:

- ростом выручки от реализации коммерческого сжиженного газа, вызванным увеличением объема реализации и средней цены реализации на 2% и 15% соответственно по сравнению с прошлым годом;
- ростом выручки от реализации балансового сжиженного газа;
- ростом выручки от реализации нефтепродуктов, вызванным увеличением объема реализации на 46% по сравнению с прошлым годом;
- ростом выручки от реализации нефти и газового конденсата, вызванным увеличением объема реализации и средней цены реализации на 13% и 9% соответственно по сравнению с прошлым годом;
- ростом выручки от реализации продуктов нефтехимии (каучук), вызванным увеличением объема реализации и средней цены реализации на 18% и 2% соответственно по сравнению с прошлым годом;
- появлением выручки от реализации нефтехимической продукции;
- появлением выручки от реализации минеральных удобрений;
- ростом выручки от реализации прочих газов (газообразный и жидкий гелий), вызванным в основном появлением выручки от реализации жидкого гелия;
- ростом выручки от прочей деятельности.

**СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ В 2014 ГОДУ, ТЫС. РУБ.**

Виды реализации	Выручка без НДС	Доля, %
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	27 326 241	11
Оптовая реализация СУГ балансовый	2 616 576	1
Мелкооптовая реализация СУГ	8 211 159	3,3
Оптовая реализация нефтепродуктов	158 173 397	64
Оптовая реализация нефти и газового конденсата	30 069 706	12
Реализация продуктов нефтехимии (каучук)	3 984 019	2
Реализация продуктов газопереработки	71 771	0,03
Реализация нефтехимической продукции	12 602 910	5
Реализация минеральных удобрений	2 303 701	1
Реализация прочих газов	1 086 665	0,4
Реализация прочей продукции	164 698	0,07
Прочая деятельность	445 984	0,2
<b>ВСЕГО</b>	<b>247 056 827</b>	<b>100</b>

**СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА 2014 ГОД ПО ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ, В ДОЛЯХ**



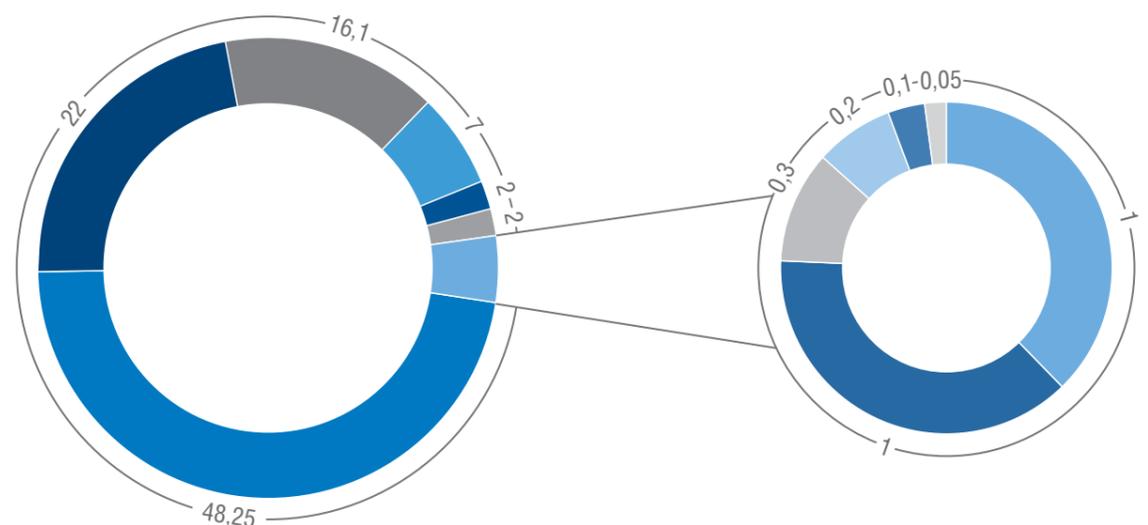
- 64% Оптовая реализация нефтепродуктов
- 12% Оптовая реализация нефти и газового конденсата
- 11% Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья
- 5% Реализация нефтехимической продукции
- 3,3% Мелкооптовая реализация СУГ
- 2% Реализация продуктов нефтехимии (каучук)
- 1% Реализация минеральных удобрений
- 1% Оптовая реализация СУГ балансовый
- 0,4% Реализация прочих газов
- 0,2% Прочая деятельность
- 0,07% Реализация прочей продукции
- 0,03% Реализация продуктов газопереработки

**СТРУКТУРА МАРЖИНАЛЬНОЙ ПРИБЫЛИ В 2014 ГОДУ, ТЫС. РУБ.**

Виды реализации	Маржинальная прибыль*
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	1 286 948
Оптовая реализация СУГ балансовый	6 868
Мелкооптовая реализация СУГ	580 848
Оптовая реализация нефтепродуктов	3 851 268
Оптовая реализация нефти и газового конденсата	1 764 432
Реализация продуктов нефтехимии (каучук)	42 600
Реализация продуктов газопереработки	19 337
Реализация нефтехимической продукции	185 600
Реализация минеральных удобрений	26 995
Реализация прочих газов	151 384
Реализация прочей продукции	3 768
Прочая деятельность	61 213
<b>ВСЕГО</b>	<b>7 981 260</b>

Примечание:  
 \*Маржинальная прибыль рассчитана с учетом стоимости товаров, затрат на транспортировку и в случае мелкооптовой торговли – затрат, связанных с хранением газа на ГНС.  
 В случае реализации прочих газов маржинальная прибыль рассчитана с учетом стоимости гелия, затрат на транспортировку, а также затрат, связанных с освидетельствованием и ремонтом баллонов и оказанием услуг по регазификации и розливу гелия.

**СТРУКТУРА МАРЖИНАЛЬНОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 2014 ГОД ПО ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ, В ДОЛЯХ**



- 48,25% Оптовая реализация нефтепродуктов
- 22% Оптовая реализация нефти и газового конденсата
- 16,1% Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья
- 7% Мелкооптовая реализация СУГ
- 2% Реализация прочих газов
- 2% Реализация нефтехимической продукции
- 1% Реализация продуктов нефтехимии (каучук)
- 1% Прочая деятельность
- 0,3% Реализация минеральных удобрений
- 0,2% Реализация продуктов газопереработки
- 0,1% Оптовая реализация СУГ балансовый
- 0,05% Реализация прочей продукции

**ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СВОДНАЯ ТАБЛИЦА ФИНАНСОВЫХ КОЭФФИЦИЕНТОВ**

Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013	2014
<b>Коэффициенты ликвидности</b>				
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,78	0,26	0,23
Коэффициент быстрой ликвидности, QR		1,14	0,66	0,63
Коэффициент текущей ликвидности, CR		1,24	0,80	0,71
Чистый оборотный капитал, NWC		5 438 113	-4 024 435	-11 736 050
Период самофинансирования	дн.	30,89	4,34	10,22
<b>Показатели структуры капитала</b>				
Коэффициент финансовой независимости (автономии)		0,26	0,20	0,24
Финансовый рычаг, TD/EQ		2,82	3,92	3,07
Суммарные обязательства к суммарным активам		0,74	0,78	0,73
Долгосрочные обязательства к активам		0,04	0,41	0,16

Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013	2014
<b>Коэффициенты рентабельности</b>				
Рентабельность продаж, ROS	%	1,4	1,7	2,3
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	28,2	30,2	40,7
Рентабельность активов, ROA	%	7,0	6,7	8,9
<b>Коэффициенты деловой активности</b>				
Период сбора дебиторской задолженности	дн.	14	16	17
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн.	57	48	48

# 8 ДИВИДЕНДЫ

Статистика выплат Компанией дивидендов за последние годы имеет следующий вид:

Наименование показателя	ед. изм.	2012	2013	2014*
Чистая прибыль	тыс. руб.	2 077 706	2 962 705	5 721 255
Дивиденды*	тыс. руб.	100 000	100 000	100 000
% от чистой прибыли	%	4,8	3,4	1,7

Примечание:

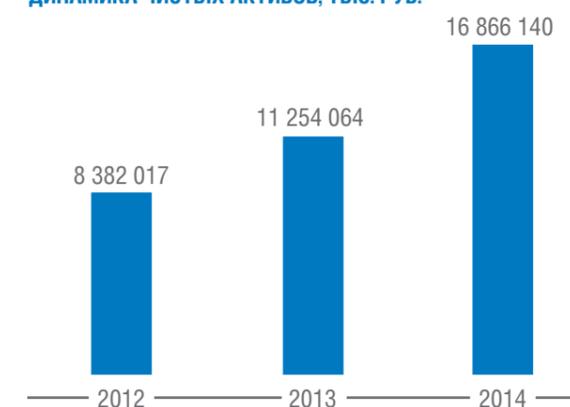
\*В 2015 году запланировано направить на выплату дивидендов по итогам 2014 года 100 000 тыс. руб.

# 9 ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

**ДИНАМИКА ЧИСТЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ, ТЫС. РУБ.**

Наименование показателя	2012	2013	2014
Чистые активы	8 382 017	11 254 064	16 866 140

**ДИНАМИКА ЧИСТЫХ АКТИВОВ, ТЫС. РУБ.**



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

## СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ



На фото: Комплекс сжижения природного газа  
в д. Канюсята Пермского края

# 10, 11

# 10

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Всего на реализацию Инвестиционной программы Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» в 2014 году было направлено **1 878 млн. руб. (с НДС)**.

Основным капиталоемким направлением инвестирования в 2014 году стали вложения в развитие СПГ и альтернативное использование топлива. Среди проектов – строительство установки по сжижению природного газа в Пермском крае, проведение проектных работ в части строительства аналогичного объекта в Томской области.

Группа инвестиционных проектов, включающая вложения в новое производство, связанное с развитием оптовой реализации продукции предприятий ОАО «Газпром» и направленное на строительство новых и реконструкцию существующих объектов с увеличением производственных мощностей, является вторым по значимости направлением инвестиций, в которое входят проекты: строительство установки сжижения гелия ОГ-500 в Оренбургской области; полная реконструкция газонаполнительной станции в г. Владикавказ.

Существенную долю в рамках инвестиционной программы отчетного года составили вложения в развитие розничных активов. Основной объем инвестиций был связан с покупкой новых и реконструкцией существующих объектов розничной сети, а также программой ребрендинга автозаправочных станций с целью приведения к единому фирменному стилю.

Направление «Инфраструктура» также является традиционно значимым для Компании и включает инвестиции в проекты реконструкции/модернизации/технического перевооружения производственных активов ОАО «Газпром газэнергосеть» с целью приведения объектов к соответствию современным требованиям надзорных органов, обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации объектов. В рамках данного направления были осуществлены инвестиции в реконструкцию газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС) в Ленинградской области.

### ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ГРУППЫ КОМПАНИЙ ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» В 2014 ГОДУ, МЛН. РУБ.

Направление инвестирования	Сумма	Доля, %
Вложения в развитие СПГ и альтернативное использование топлива	704	38
Вложения в новое производство, связанное с развитием оптовой реализации	357	19

Направление инвестирования	Сумма	Доля, %
Вложения в реализацию моторного топлива	318	17
Вложения в инфраструктуру	305	16
Вложения в информационно-управленческую инфраструктуру	116	6
Консолидация активов ГРО	42	2
Развитие производства и реализации серы и серосодержащей продукции	36	2
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 878</b>	<b>100</b>

# 11

## СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Для Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» приоритетными являются несколько направлений развития:

### Расширение рынка реализации газомоторного топлива:

Стратегическая задача в данном направлении – повышение качества портфеля активов и развитие розничного рынка на базе консолидированного имущественного комплекса Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» путем:

- строительства многотопливных розничных активов, реализующих СУГ и/или КПП;
- приобретения автогазозаправочных станций (АГЗС) и расширения географии розничной сети по реализации СУГ;
- дальнейшей реализации программы ребрендинга и внедрения единого фирменного стиля для розничной сети;
- внедрения клиентоориентированных сбытовых стратегий управления розничными продажами;
- развития розничной сети АГНКС в регионах присутствия Группы компаний за счет дооснащения действующих автомобильных заправочных станций модулями для производства и реализации КПП. Активная стадия проекта запланирована на 2015–2017 годы. В рамках указанного направления рассматривается реализация партнерских (джобберских) программ на газомоторном рынке.

### Реализация проектов автономной газификации СПГ:

- строительство малых и средних установок производства СПГ в удаленных от трубопроводной системы населенных пунктах регионов РФ.

### Участие в проектах Восточной газовой программы:

В мае 2014 года Приказом ОАО «Газпром» было определено участие ОАО «Газпром газэнергосеть» в пакете проектов по обеспечению инфраструктуры магистрального газопровода для поставок газа из Якутии в Приморский край и страны Азиатско-Тихоокеанского региона – «Сила Сибири».

В соответствии с планом-графиком реализации проекта ОАО «Газпром газэнергосеть» уполномочено обеспечить строительство логистического центра в районе г. Владивосток для целей бесперебойной поставки покупателям товарного гелия с Амурского газоперерабатывающего завода.

### Развитие инфраструктуры компании:

- путем внедрения современных технологических процессов, обеспечивающих бесперебойную и безопасную эксплуатацию производственных объектов с помощью модернизации и реконструкции оптовых и розничных производственных активов (ГНС, НФБ, АГЗС и пунктов налива и хранения баллонов);
- путем развития информатизации процессов управления Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть», автоматизации учетных систем.

# ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

На фото: Комплекс сжижения природного газа  
в д. Канюсята Пермского края

# 12



# 12 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Кадровая политика Компании нацелена на своевременное обеспечение Группы компаний «Газпром газэнергосеть» квалифицированным персоналом, а также на создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов. С этой целью в 2014 году планирование и организация повышения квалификации сотрудников ОАО «Газпром газэнергосеть» проводились на основании результатов оценки деятельности за текущий период и в соответствии с разработанным Регламентом по обучению. Проведена комплексная оценка деловых и управленческих компетенций работников, занимающих руководящие должности. Для усовершенствования процедуры ежегодной оценки персонала было проведено обновление модели компетенций, сформированы профили должностей.

С целью повышения качества менеджмента Компании организован ассессмент-центр (от англ. assessment center – оценочный центр). Это один из методов комплексной оценки персонала, основанный на использовании взаимодополняющих методик и ориентированный на оценку реальных качеств сотрудников, их психологических и профессиональных особенностей, соответствия требованиям должностных позиций, а также выявление потенциальных возможностей специалистов. На сегодняшний день ассессмент-центр является одним из наиболее точных методов оценки компетенций сотрудников. В оцен-

ке приняли участие руководители структурных подразделений ОАО «Газпром газэнергосеть». Результаты показали высокий уровень профессиональных знаний руководителей, ориентированность на достижение поставленных целей и решение корпоративных задач. Хорошо выстроенная вертикаль управления при позитивной атмосфере в коллективе является явным конкурентным преимуществом Компании.

В отчетном году было проведено усовершенствование системы оплаты труда с целью обеспечения конкурентоспособного уровня заработной платы сотрудников компании. В основу реорганизации положены данные проведенного анализа рынка труда и результаты ежегодной оценки персонала.

Получила развитие также система нематериальной мотивации персонала. В Группе компаний последовательно внедряется система поощрения работников наградами. Разработано и утверждено «Положение о наградах ОАО «Газпром газэнергосеть». В целях закрепления корпоративных ценностей Общества внедрен Кодекс корпоративной этики, отражающий механизм поддержания и развития корпоративной культуры в духе преемственности, обеспечивающий связь между поколениями работников газовой промышленности с 1989 года до настоящего времени.

В отчетном году произошло существенное увеличение персонала Группы компаний за счет интеграции в Группу компаний дочернего предприятия, управляющего сетью автозаправочных станций в 25 регионах РФ. Были проведены необходимые мероприятия по адаптации сотрудников новой компании в структуре холдинга.

На 31 декабря 2014 год численность сотрудников по Группе компаний «Газпром газэнергосеть» составила 10 705 чел.



# ФАКТОРЫ РИСКА



На фото: На установке сжижения гелия ОГ-500 на Оренбургском гелиевом заводе

# 13



# 13

## ФАКТОРЫ РИСКА

### ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА:

ОАО «Газпром газэнергосеть» в своей деятельности проводит политику, направленную на минимизацию рисков, возникающих при осуществлении своей деятельности, и уменьшение неблагоприятного воздействия этих рисков на финансово-хозяйственные результаты Общества.

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром газэнергосеть» и улучшения качества принятия решений в Обществе проводится работа по развитию и совершенствованию корпоративной системы управления рисками, которая основана на следующих принципах:

- управление рисками подчинено целям стратегического планирования;
- приемлемый уровень риска должен быть ниже, чем это может позволить собственный капитал;
- избыточное покрытие рисков предпочтительнее недостаточного покрытия;
- прогнозные убытки должны оцениваться по пессимистическому сценарию.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «Газпром газэнергосеть» предпримет все

возможные меры по минимизации негативных последствий. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

### ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

- Нарушение баланса спроса и предложения на рынке СУГ и нефтепродуктов в различных его сегментах может привести к возникновению дефицита или избытка продукции на целевом рынке ОАО «Газпром газэнергосеть».
- Повышение цен на транспортные услуги может сократить рентабельность реализуемой продукции ОАО «Газпром газэнергосеть».
- Изменение закупочных или рыночных цен на СУГ и нефтепродукты может повлиять на уровень доходности ОАО «Газпром газэнергосеть».

В целях своевременного реагирования на изменение ситуации в отрасли ОАО «Газпром газэнергосеть» проводит на регулярной основе мониторинг баланса спроса и предложения на рынке СУГ и нефтепродуктов, динамики цен на его различных сегментах и смежных рынках, а также мониторинг деятельности конкурентов и государственных регулирующих органов. На основе полу-

ченной информации принимаются решения об изменении цен, формировании запасов СУГ и нефтепродуктов или их расходовании, отгрузке по альтернативным направлениям либо закупке дополнительных объемов и другие управленческие решения, позволяющие управлять рисками.

Ценовая политика ОАО «Газпром газэнергосеть» строится на взаимодействии с основным поставщиком ОАО «Газпром». В случае изменения рыночных цен на СУГ и нефтепродукты ОАО «Газпром газэнергосеть» согласовывает с поставщиком адекватное изменение цен закупки, что позволяет сохранять наценку оптового оператора, независимо от изменения ситуации на рынке. В случае изменения оптовых цен ОАО «Газпром», железнодорожного тарифа, либо ставки аренды цистерн в течение календарного периода поставки в договорах с покупателями предусмотрена возможность адекватного изменения цен ОАО «Газпром газэнергосеть».

### СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в г. Москва.

Поскольку свыше 99% объема реализуемой продукции Общества приходится на территорию Российской Федерации, Общество практически не подвержено внешним страновым рискам прочих государств. Однако нестабильность глобальной финансовой системы свидетельствует о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения новой волны мирового финансового кризиса. Неблагоприятные международные макроэкономические условия могут оказать негативное влияние на экономику Российской Федерации и, как следствие, на деятельность Общества.

ОАО «Газпром газэнергосеть» проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации.

ОАО «Газпром газэнергосеть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром газэнергосеть».

### РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

- Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в регионах, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Общества и негативно

сказаться на возможности Общества своевременно и в полном объеме исполнять свои обязательства перед контрагентами и акционерами. Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок, стихийных действий в ближайшее время оценивается Обществом как минимальная.

- Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Продукция Общества реализуется предприятиям во многих регионах России, риски Общества, связанные с транспортным сообщением с данными регионами, оцениваются Обществом как минимальные.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, оцениваются Обществом как минимальные.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются Обществом как минимальные.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков: экономического, политического и правового характера – ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Общества. Общество и его дочерние предприятия обладают определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения в регионах присутствия. В случае возникновения существенной политической нестабильности в целом по стране или в отдельно взятом регионе, которая будет способна негативно повлиять на деятельность и доходы Общества, предполагается принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью мобилизации деятельности Общества и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической ситуации в стране и регионе на деятельность Общества и его дочерних предприятий.

### ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

- Подверженность рискам, связанным с изменением процентных ставок.

Риски, связанные с изменением процентных ставок, на данный момент не оказывают существенного влияния на деятельность Общества. За счет сбалансированной системы расчетов внешние источники для пополнения оборотного капитала Обществом не привлекаются.

В краткосрочной перспективе потребность в заемных средствах для пополнения оборотного капитала не ожидается. В долгосрочной перспективе управление данным риском осуществляется за счет диверсификации кредитного портфеля, наличия действующих кредитных лимитов и увеличения их сроков с целью сократить частоту изменения процентных ставок.

— Подверженность финансового состояния Общества, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Цены основных поставщиков Общества связаны с мировыми ценами на углеводороды, номинированными в долларах США. Однако Общество закупает основную часть продукции у компаний Группы «Газпром», что снижает вероятность резкого повышения цен ввиду изменений валютного курса. Также более 90% расчетов Общество осуществляет в рублях. Таким образом, имеется умеренный риск влияния изменения валютного курса.

При негативном изменении процентных ставок и валютного курса Общество будет вынуждено сократить собственные издержки во избежание снижения нормы прибыли.

— Критические, по мнению Общества, значения инфляции, а также предполагаемые действия по уменьшению указанного риска.

Изменение уровня потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Общества, но существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Общества значений. Стоит отметить, что деятельность Общества характеризуется достаточно коротким периодом реализации продукции, нивелирующим влияние высоких темпов инфляции.

— Риск снижения ликвидности – риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, реализуемую Обществом, и их влияние на деятельность Общества.

Для Общества существенным является риск, связанный с возможным изменением (снижением) цены продажи на продукцию, реализуемую на оптовом рынке, соответственно существует риск снижения выручки относительно плановых показателей по причине снижения средневзвешенной цены продажи.

Потенциальный риск ликвидности представлен в росте суммы дебиторской задолженности покупателей. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, существенный риск потерь отсутствует благодаря политике Общества по управлению дебиторской задолженностью.

Управление данным риском осуществляется за счет планирования денежных потоков по всем видам деятельности, включающим поддержание достаточной величины денежных средств для исполнения Обществом своих текущих обязательств. В своей деятельности Общество использует систему заключения договоров с контрагентами с типовыми условиями оплаты, обеспечения и сроками платежей, способствующими снижению данного риска. В качестве мер по снижению риска неплатежей Общество осуществляет контроль структуры капитала.

#### ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Общество строит свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, отслеживает и своевременно реагирует на его изменение, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства. Однако Общество, как и любая иная компания, не способно спрогнозировать изменение законодательства в будущем. Тем не менее Общество анализирует основные риски с точки зрения потенциальной возможности их возникновения и влияния на бизнес Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением налогового, валютного и антимонопольного регулирования, которые могут повлечь существенное ухудшение финансового состояния Общества, по мнению Общества, являются незначительными.

#### ПРАВОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ:

— Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Существенное значение для Общества имеют правовые риски, связанные с изменением системы налогообложения. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги и сборы, устанавливаемые на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном уровне. Нормативные правовые акты в области налогов и сборов подвержены частным изменениям, дополнениям, уточнениям.

С целью минимизации рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Общество осуществляет анализ принятых законодательных актов в области налогообложения и мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как невысокая.

— Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Общество осуществляет мониторинг судебных актов, принимаемых судами, входящими в судебную систему РФ, с целью определения тенденции формирования правоприменительной практики. Изменение судебной практики по федеральным округам преимущественно связано только с изменением законодательства. Оценить риски, связанные с изменением законодательства или с изменением позиции высших судебных инстанций, не представляется возможным. Изменение судебной практики не должно оказать существенного влияния на результаты деятельности Общества. Несмотря на то, что Общество участвует в ряде судебных процессов, риски, связанные с данными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Общества. Тем не менее, с целью минимизации рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество осуществляет регулярный мониторинг правоприменительной практики.

— Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется Федеральным законом от 10 декабря 2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», а также принятыми в соответствии с ним актами органов валютного регулирования и валютного контроля. В связи с тем, что основная часть продукции производится и реализуется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации и цены на продукцию устанавливаются в валюте Российской Федерации, следовательно, деятельность Общества мало подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования и валютного контроля.

— Риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства.

В связи с тем, что Общество занимает доминирующее положение в Российской Федерации по реализации сжиженных углеводородных газов и гелия газообразного, для него имеют существенное значение правовые риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства.

В настоящее время указанная правовая сфера регулируется Федеральным законом Российской Федерации от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции». Правоприменительная практика по многим вопросам антимонопольного законодательства находится в стадии формирования. Поэтому, несмотря на соблюдение Обществом требований действующего антимонопольного законодательства, существует риск расхождения в правоприменении с позицией антимонопольных органов по вопросам, допускающим неоднозначное толкование.

С целью минимизации рисков, связанных с изменением антимонопольного законодательства, Общество осуществляет мониторинг его изменений и актуальной правоприменительной практики, выполняет правовой аудит внутренних и внешних документов Общества на их соответствие антимонопольному законодательству, осуществляет мониторинг информации о состоянии конкуренции на рынках присутствия Общества.

— Риски, связанные с оформлением и регистрацией прав на недвижимое имущество.

В случае несвоевременной или некорректной регистрации прав на объекты недвижимости Общество может столкнуться с притязаниями третьих лиц. Отсутствие оформленных прав на объекты недвижимости и земельные участки может негативно отразиться на деятельности Общества.

Общество проводит своевременную работу по оформлению прав на недвижимое имущество, в том числе земельные участки. Применяются правовые способы защиты интересов, в том числе обращения в суды, в целях подтверждения и последующей регистрации прав на объекты недвижимого имущества.

---

## УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

14

---



# 14

## УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31 декабря 2014 года ОАО «Газпром газэнергосеть» являлось участником следующих организаций:

### 1. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Белгород» (ООО «ГЭС Белгород»)

Место нахождения: 308017, Белгородская область, г. Белгород, ул. Разуменская, д. 1;  
ОГРН 1103123008042, ИНН 3123215499;

Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 2. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Брянск» (ООО «ГЭС Брянск»)

Место нахождения: 241035, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д. 22 А;  
ОГРН 1083254005284, ИНН 3255502891;

Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 3. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть – Нижний Новгород» (ООО «ГЭС – НН»)

Место нахождения: 607650, Нижегородская область, г. Кстово, Промзона, Кстово-13;

ОГРН 1065250027897, ИНН 5250037524;

Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 4. Общество с ограниченной ответственностью

#### «Газэнергосеть Новый Уренгой» (ООО «ГЭС Новый Уренгой»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;  
ОГРН 5087746142171, ИНН 7728671462;

Вид деятельности: оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 5. Общество с ограниченной ответственностью

#### «Газэнергосеть Оренбург» (ООО «ГЭС Оренбург»)

Место нахождения: 460027, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 2;  
ОГРН 1055610103625, ИНН 5610089425;

Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 6. Общество с ограниченной ответственностью

#### «Газэнергосеть Поволжье» (ООО «ГЭС Поволжье»)

Место нахождения: 414021, г. Астрахань, ул. Боевая, д. 139;  
ОГРН 1023000822118, ИНН 3017025584;

Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 7. Общество с ограниченной ответственностью

#### «Газэнергосеть ресурс» (ООО «ГЭС ресурс»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;  
ОГРН 1087154011383, ИНН 7107506593;



Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 8. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть розница» (ООО «ГЭС розница»)

Место нахождения: 344011, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д. 70 Д;

ОГРН 1146164001807, ИНН 6164317329;

Вид деятельности: эксплуатация пожароопасных и взрывоопасных производственных объектов;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 9. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Санкт-Петербург» (ООО «ГЭС СПб»)

Место нахождения: 145112, г. Санкт-Петербург, пл. Карла Фаберже, д. 8, лит. В, офис 714;

ОГРН 1091515001027, ИНН 1515919573;

Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 10. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Сургут» (ООО «ГЭС Сургут»)

Место нахождения: 628452, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский р-н, п. Солнечный, Первая Солнечная промзона, строение 1.1;

ОГРН 1098617000591, ИНН 8617028064;

Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 11. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Тамбов» (ООО «ГЭС Тамбов»)

Место нахождения: 392000, г. Тамбов, ул. Интернациональная, д. 11 «А»;

ОГРН 1056805884959, ИНН 6807001420;

Вид деятельности: строительство и эксплуатация газовых автозаправочных станций; закупка, транспортировка, переработка, оптовая и розничная реализация и доставка сжиженного газа;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 12. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Инвест» (ООО «ГЭС-Инвест»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;  
ОГРН 1055011336379, ИНН 5003056113;

Вид деятельности: финансовое посредничество;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 13. Общество с ограниченной ответственностью «Капитал-АЗС» (ООО «Капитал-АЗС»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;  
ОГРН 1116195000239, ИНН 6163105924;

Вид деятельности: покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 14. Общество с ограниченной ответственностью «Эдванс» (ООО «Эдванс»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;  
ОГРН 1126195007927, ИНН 6163125159;

Вид деятельности: покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

### 15. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» (ООО «Газпром сжиженный газ»)

Место нахождения: 420138, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53а;

ОГРН 1021603628705, ИНН 1660033036;

Вид деятельности: эксплуатация пожароопасных и взрывоопасных производственных объектов;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 1%.

### 16. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сера» (ООО «Газпром сера»)

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А;  
ОГРН 1087746383328, ИНН 7701776877;

Вид деятельности: оптовая торговля прочими химическими веществами;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале – 0,1%.

**ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» ЯВЛЯЕТСЯ ЧЛЕНОМ НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

**1. Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Строительство»**

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Константина Заслонова, д. 7;

ОГРН 10978000024530, ИНН 7840018422;

Вид деятельности: разработка и утверждение требований, стандартов и правил деятельности по выполнению работ в области строительства газораспределительных систем (требований к выдаче свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов строительства газораспределительных систем, стандартов саморегулируемых организаций, правил саморегулирования), обязательных для выполнения членами Партнерства; правил контроля в области саморегулирования и документов, устанавливающих систему мер дисциплинарного воздействия за несоблюдение членами саморегулируемой организации указанных требований; правил и стандартов в сфере строительства газораспределительных систем, а также их унификация с международными и национальными требованиями, стандартами и правилами.

**2. Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Проектирование»**

Место нахождения: 194044, г. Санкт-Петербург, Большой Сампсоньевский пр., д. 60, оф. 2511;

ОГРН 1097800005380, ИНН 7840018687;

Вид деятельности: содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по подготовке проектной документации и защита их прав и законных интересов.

**3. Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников» (НП «ККС»).**

Место нахождения: г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101; корп. 1, ком. 249;

ОГРН 1137799019390, ИНН 7751500360;

Вид деятельности: консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.

**4. Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)**

Место нахождения: 117311, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1;

ОГРН 1037739230990, ИНН 7736213709;

Вид деятельности: содействие научно-техническому прогрессу в газовой отрасли.

**5. Некоммерческое партнерство Хоккейный клуб «ГЭС» (НП ХК «ГЭС»)**

Место нахождения: 117437, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С, 3 этаж;

ОГРН 1057747950193, ИНН 7728556815;

Вид деятельности: деятельность в области спорта.



# ПРИЛОЖЕНИЯ



На фото: Автомобильная цистерна для транспортировки сжиженного природного газа

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2014 ГОД

ТАБЛИЦА 1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС, ТЫС. РУБ.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
<b>1</b>	<b>Нематериальные активы</b>	1110	67	76	18
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
<b>2</b>	<b>Основные средства</b>	1150	145 926	222 281	191 293
	в том числе:				
2	Основные средства	1151	63 877	64 426	51 401
2	Незавершенное строительство	1152	82 049	157 855	139 892

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
<b>2</b>	<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>	1160	1 786 637	2 831 633	2 841 569
	в том числе:				
2	Имущество, предоставляемое по договору аренды	1161	1 786 637	2 831 633	2 841 569
<b>3</b>	<b>Финансовые вложения</b>	1170	38 518 950	35 640 519	669 623
	в том числе:				
3	Инвестиции в дочерние общества	1171	38 233 175	23 640 519	640 218
3	Займы, предоставляемые организациям на срок более 12 месяцев	1172	7 327	12 000 000	29 405
3	Инвестиции в дочерние общества до государственной регистрации изменений в учредительные документы	1173	278 448	-	-
	<b>Отложенные налоговые активы</b>	1180	121 211	108 956	106 278
	<b>Прочие внеоборотные активы</b>	1190	2 207 217	1 554 106	342 777
	в том числе:				
	Налог на добавленную стоимость	1191	323 470	122 229	32 339
	Авансы выданные	1192	65 249	727 943	105 836
	Затраты, связанные со строительством объектов в рамках инвестиционных договоров	1193	1 802 631	684 100	181 368
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	42 780 008	40 357 571	4 151 558
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
<b>4</b>	<b>Запасы</b>	1210	3 045 504	3 061 488	2 233 495
	в том числе:				
4	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	42 798	108 571	106 468
4	Затраты в незавершенном производстве	1212	58 376	25 259	11 391
4	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 745 943	2 840 328	2 012 893
4	Товары отгруженные	1214	198 387	87 330	102 743
	<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	1220	148 971	20 305	68 553
<b>5</b>	<b>Дебиторская задолженность</b>	1230	15 841 570	7 991 805	8 019 179
	в том числе:				
5	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев)	1231	1 717 211	4 318 812	6 067 908

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
5	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев)	1232	64 223	-	-
5	Авансы выданные (краткосрочные)	1233	13 500 470	2 801 884	1 822 821
5	Дебиторская задолженность прочая (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев)	1234	298 856	871 109	128 450
5	Дебиторская задолженность прочая (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев)	1235	260 810	-	-
<b>3</b>	<b>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</b>	1240	2 003 548	3 200 618	4 807 450
	в том числе:				
3	Займы, предоставляемые организациям на срок не более 12 месяцев	1241	1 153 548	1 700 618	3 307 450
3	Краткосрочные депозиты сроком более 3-х месяцев с даты размещения	1242	850 000	1 500 000	1 500 000
	<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	1250	7 156 468	2 135 014	12 600 124
	в том числе:				
	Краткосрочные депозиты сроком менее 3-х месяцев с даты размещения	1251	6 336 446	1 507 372	12 146 273
	Расчетные счета	1252	819 856	627 295	451 848
	<b>Прочие оборотные активы</b>	1260	168 788	145 817	128 716
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	28 364 849	16 555 047	27 857 517
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>71 144 857</b>	<b>56 912 618</b>	<b>32 009 075</b>
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	<b>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</b>	1310	12 000	12 000	12 000
	<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	1320	-	-	-
	<b>Переоценка внеоборотных активов</b>	1340	324 787	896 248	849 455
	<b>Добавочный капитал (без переоценки)</b>	1350	-	-	-
	<b>Резервный капитал</b>	и	600	600	600
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	1370	16 528 753	10 345 216	7 519 962
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>16 866 140</b>	<b>11 254 064</b>	<b>8 382 017</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5	<b>Заемные средства</b>	1410	11 500 000	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	в том числе:				
5	Займы, предоставляемые организациями на срок более 12 месяцев	1411	11 500 000	-	-
	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	1420	91 157	43 152	41 411
	<b>Оценочные обязательства</b>	1430	-	-	-
	<b>Прочие обязательства</b>	1450	-	23 484 835	1 151 186
	в том числе:				
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1451	-	39 678	80 347
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	1452	-	23 000 000	-
	Целевое финансирование по договору инвестирования	1453	-	445 157	1 070 839
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>11 591 157</b>	<b>23 527 987</b>	<b>1 192 597</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	<b>Заемные средства</b>	1510	-	-	79 734
<b>5</b>	<b>Кредиторская задолженность</b>	1520	39 421 287	19 944 687	21 809 196
	в том числе:				
5	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	17 616 492	15 138 146	19 251 163
5	Авансы полученные	1522	8 789 306	3 907 043	2 067 963
5	Задолженность перед персоналом	1523	-	64	72
5	Задолженность по налогам и сборам	1524	839 042	727 216	372 699
5	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1525	22 501	13 191	10 308
5	Другие расчеты	1528	12 153 946	159 027	106 991
	<b>Доходы будущих периодов</b>	1530	72 703	16 011	15 057
<b>7</b>	<b>Оценочные обязательства</b>	1540	679 612	634 795	530 474
	<b>Прочие обязательства</b>	1550	2 513 958	1 535 074	-
	в том числе:				
	Целевое финансирование по договору инвестирования	1551	2 513 958	1 535 074	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>42 687 560</b>	<b>22 130 567</b>	<b>22 434 461</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>71 144 857</b>	<b>56 912 618</b>	<b>32 009 075</b>

ТАБЛИЦА 2. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ, ТЫС. РУБ.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2014 г.	За январь – декабрь 2013 г.
	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>247 056 827</b>	<b>178 182 408</b>
	в том числе:			
	Реализация товаров,	21101	242 555 053	174 222 242
	в том числе:			
	Реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21102	38 153 976	32 336 479
	Реализация нефтехимической продукции	21103	12 602 910	-
	Реализация нефтепродуктов	21104	158 173 397	116 443 566
	Реализация нефти и газового конденсата	21105	30 069 706	24 525 937
	Реализация продукции химической промышленности	21106	2 303 701	-
	Реализация прочих товаров	21107	1 251 363	916 260
5	Реализация готовой продукции	21108	4 055 790	3 580 454
	в том числе:			
5	Реализация продукции нефтехимии	21109	3 984 019	3 307 486
	Реализация продукции газопереработки	21110	71 771	272 968
	Реализация работ и услуг	21111	445 984	379 712
<b>6</b>	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(225 762 239)</b>	<b>(159 074 984)</b>
	в том числе:			
	Реализация товаров	21201	(221 383 614)	(155 265 873)
	в том числе:			
	Реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21202	(29 420 532)	(24 192 694)
	Реализация нефтехимической продукции	21203	(12 359 715)	-
	Реализация нефтепродуктов	21204	(151 463 797)	(110 208 347)
	Реализация нефти и газового конденсата	21205	(24 918 722)	(20 090 278)
	Реализация продукции химической промышленности	21206	(2 276 705)	-
	Реализация прочих товаров	21207	(944 143)	(774 554)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2014 г.	За январь – декабрь 2013 г.
	Реализация готовой продукции	21208	(3 993 854)	(3 446 897)
	в том числе:			
	Реализация продукции нефтехимии	21209	(3 941 419)	(3 291 278)
	Реализация продукции газопереработки	21210	(52 435)	(155 619)
	Реализация работ и услуг	21211	(384 771)	(362 214)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>21 294 588</b>	<b>19 107 424</b>
	в том числе:			
	Реализация товаров	21001	21 171 439	18 956 369
	в том числе:			
	Реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21002	8 733 444	8 143 785
	Реализация нефтехимической продукции	21003	243 195	-
	Реализация нефтепродуктов	21004	6 709 600	6 235 219
	Реализация нефти и газового конденсата	21005	5 150 984	4 435 659
	Реализация продукции химической промышленности	21006	26 996	-
	Реализация прочих товаров	21007	307 220	141 706
	Реализация готовой продукции	21008	61 936	133 557
	в том числе:			
	Реализация продукции нефтехимии	21009	42 600	16 208
	Реализация продукции газопереработки	21010	19 336	117 349
	Реализация работ и услуг	21011	61 213	17 498
<b>6</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>2210</b>	<b>(14 681 866)</b>	<b>(14 218 623)</b>
<b>6</b>	<b>Управленческие расходы</b>	<b>2220</b>	<b>(1 808 754)</b>	<b>(1 640 921)</b>
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 803 968	3 247 880
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	1 020 744
	Проценты к получению	2320	928 687	1 022 059
	Проценты к уплате	2330	(615 036)	(2 897)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2014 г.	За январь – декабрь 2013 г.
	Прочие доходы	2340	11 059 176	769 754
	Прочие расходы	2350	(9 336 490)	(2 291 160)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 840 305	3 766 380
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 146 085)	(830 843)
	в том числе:			
	Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(185 957)	77 964
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(48 005)	(1 741)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	12 255	2 679
	Прочее	2460	62 785	26 230
	в том числе:			
	Налог на прибыль прошлых лет и санкции за нарушение налогового законодательства	24601	(315)	(2 475)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	63 100	28 705
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>5 721 255</b>	<b>2 962 705</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	51 274	52 097
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	5 772 529	3 014 802
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	48	25
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В 2014 году автопарк ОАО «Газпром газэнергосеть» состоял из 25 легковых автомобилей.

### Объем использованного топлива в отчетном году:

Дизельное топливо	4 921 л
Бензин	104 943 л
Общая стоимость топлива за год	3 169 198 руб.

В 2014 году ОАО «Газпром газэнергосеть» осуществляло платежи за электроэнергию в рамках оплаты аренды офисных помещений по адресу: г. Москва, ул. Профсоюзная, 125.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

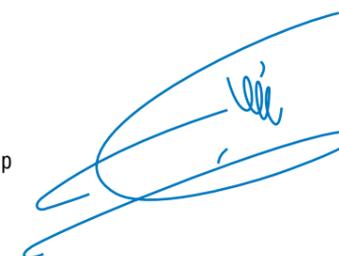
В 2014 году сделок, которые подлежат одобрению в соответствии с гл. X и XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Обществом не совершалось.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Компания заявляет о своем намерении следовать стандартам и рекомендациям в области корпоративного управления, изложенным в Кодексе корпоративного управления (рекомендован к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

Рекомендации Кодекса корпоративного управления сгруппированы по 9 основным областям: общее собрание акционеров, совет директоров, исполнительные органы, корпоративный секретарь, существенные корпоративные действия, раскрытие информации, контроль за финансово-хозяйственной деятельностью, дивиденды и урегулирование корпоративных конфликтов. В настоящий момент Компания следует основным положениям и рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



А. И. Дмитриев

Главный бухгалтер



А. В. Андреева



[www.gazpromlpg.ru](http://www.gazpromlpg.ru)