

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**ОАО «Нижегородоблгаз»**  
**Протокол №1(25) от 28.06.2012 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**ОАО «Нижегородоблгаз»**  
**Протокол №8(126) от 26.04.2012 г.**

**Открытое Акционерное Общество**  
**«Нижегородоблгаз»**

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**г. Нижний Новгород**  
**2012 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>стр. 2</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 23</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>стр. 25</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>стр. 34</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 34</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 39</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2010 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>стр. 41</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>стр. 41</b>
<b>9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ</b>	<b>стр. 41</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>стр. 42</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ</b>	<b>стр. 46</b>
<b>12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>стр. 47</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>стр. 47</b>

# 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

## 1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Открытое акционерное общество «Нижегородоблгаз» (далее – Общество)
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: №455 от 13.01.1994 года
3. Субъект Российской Федерации: Нижегородская область
4. Юридический адрес: 603022, г. Нижний Новгород, ул. Пушкина, д.18
5. Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Пушкина, д.18, ГСП-420
6. Контактный телефон: 8 (831) 469-49-51
7. Факс: 8(831) 469-48-79
8. Адрес электронной почты: sekretar@oblgaz.nnov.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: [www.oblgaz.nn.ru](http://www.oblgaz.nn.ru)
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: [www.oblgaz.nn.ru](http://www.oblgaz.nn.ru)
11. Банковские реквизиты:

Кредитная организация	Номер счета	Тип счета
<b>Филиал «Газпромбанк» (ОАО) в г.Н.Новгород</b> Место нахождения : 603005, Н.Новгород, ул. Пискунова, 3/5 ИНН : 7744001497 БИК : 042202764 КПП : 526002001 Кор.сч. : 30101810700000000764	40702810800000001048	Расчетный
<b>Волго-Вятский Банк ОАО «Сбербанк России»</b> Место нахождения : 603005, Н.Новгород, пл. Октябрьская, 35 ИНН : 7707083893 БИК : 042202603 КПП : 526201001 Кор.сч. : 30101810900000000603	40702810042020002564	Расчетный
	40702810342020002565	Расчетный
	40702810642020002566	Расчетный
	40702810942020002567	Расчетный
	40702810242020002568	Расчетный
	40702810542020002569	Расчетный
	40702810942020002570	Расчетный
	40702810242020002571	Расчетный

	40702810542020002572 40702810842020002573 40702810142020002574 40702810442020002575 40702810142020000550	Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный
<b>Филиал ОАО «Сбербанк России» Нижегородское отделение № 7</b> Место нахождения : 603155, Н.Новгород, ул. Костина, 6 ИНН : 7707083893 БИК : 042202603 КПП : 526002002 Кор.сч. : 30101810900000000603	40702810042050002631 40702810142050000753	Расчетный Расчетный
<b>Филиал ОАО «Сбербанк России» Сормовское отделение № 6652</b> Место нахождения : 603005, Н.Новгород, ул. Гордеевская, 8 ИНН : 7707083893 БИК : 042202603 КПП : 526002004 Кор.сч. : 30101810900000000603	40702810242070000578	Расчетный
<b>Центральный филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»</b> Место нахождения : 142770, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Газопровод, д. № 101, корп. ББ ИНН : 7831000122 БИК : 044599132 КПП : 500343001 Кор.сч. : 30101810400000000132	40702810800010004816 40702810200010004940 40702810800010004942 40702810800010005077 40702810100010005078 40702810400010005079 40702810800010005080 40702810100010005081 40702810400010005082 40702810700010005083 40702810000010005084 40702810300010005085 40702810600010005086 40702810900010005087 40702810200010005088	Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный Расчетный расчетный

12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

13. Филиалы Общества:

Филиал №1 ОАО «Нижегородоблгаз»	606016, Нижегородская область, г. Дзержинск, пр. Ленина, д. 107	Тумов Михаил Вячеславович
Филиал №2 ОАО «Нижегородоблгаз»	607220, Нижегородская область, г. Арзамас, ул. Севастопольская, д. 27	Соснин Игорь Александрович
Филиал №3 ОАО «Нижегородоблгаз»	606110, Нижегородская область, г. Богородск, ул. Урицкого, д. 69	Девнин Александр Николаевич
Филиал №4 ОАО «Нижегородоблгаз»	606450, Нижегородская область, г. Бор, пер. Полевой, д. 3	Ширяев Евгений Анатольевич
Филиал №5 ОАО «Нижегородоблгаз»	606130, Нижегородская область, г. Павлово, ул. Транспортная, д. 18	Романенко Анатолий Васильевич
Филиал №6 ОАО «Нижегородоблгаз»	607510, Нижегородская область, г. Сергач, ул. Ульянова, д. 206	Чавкин Николай Юрьевич

14. Дочерние и зависимые Общества: ОАО «Нижегородоблгаз» дочерних и зависимых обществ не имеет.

15. Основные виды деятельности:

- а. транспортировка газа по газораспределительным сетям промышленным, коммунально-бытовым потребителям и населению;
- б. услуги по техническому обслуживанию и ремонту газовых сетей и сооружений на них;
- в. услуги по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования и оборудования котельных;
- г. услуги по техническому надзору за строительством объектов газификации;
- е. проектные работы.

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: ЗАО «Специализированный регистратор-Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)

Место нахождения: г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

17. Размер уставного капитала:

Уставный капитал Общества составляет 138,894 тыс. руб., он разделен на 27 778 800 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,005 рублей каждая.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

18. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

- |                                |         |
|--------------------------------|---------|
| а. федеральная собственность   | 0%;     |
| б. областная собственность     | 0%;     |
| в. муниципальная собственность | 1,57%;  |
| г. частная собственность       | 98,43%. |

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-11768-Е от 25.05.2004г.

19. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): *нет*

20. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма - Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» ( лицензия общего аудита: № Е 004414, дата выдачи 27.06.2003г., свидетельство о государственной регистрации: серия 77 № 007883379 зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г).

Адрес аудитора: 192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, литера А.

21. Численность работников Общества на 31.12.2011: 4 639 человек (с учетом работников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до 3-х лет и принятых на их должности сотрудников).

22. Реорганизация Общества в отчетный период не проводилась.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет): **46 лет.**

До 1994 года предприятие функционировало как государственное. Акционерное общество «Нижегородоблгаз», зарегистрированное 13 января 1994 года, является правопреемником государственного предприятия ТПП «Нижегородоблгаз» после прошедшей в период 1992-1993 г.г. его приватизации.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли:

ООО «Дзержинскгоргаз» осуществляет транспортировку газа по газораспределительным сетям в г. Дзержинске Нижегородской области.

Основные конкуренты Общества на рынке оказания услуг по проектированию газораспределительных систем, обслуживанию и ремонту газопроводов, сооружений на них и газового оборудования – ООО «Дивеево райгаз», ООО ПФ «Тепломонтаж», ООО «Сити-газ», ОАО «Волгогаз», ОАО «ГипроНИИГаз», ООО «Новатерм», ООО «Термотехника», ООО «Дзержинскгоргаз», ООО "Горгаз-сервис", ООО "Арзамасгоргаз", ООО "Тепло НН", ООО "Княгининский стройгаз".

3. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз НН».

4. Объем поставки природного газа по области составляет 8 517,1 млн. м<sup>3</sup>.

5. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества с учетом газа на собственные, технологические нужды и технологические потери составляет 7 142,8 млн. м<sup>3</sup>;

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других организаций, действующих в регионе составляет 1 374,3 млн. м<sup>3</sup>.

8. Уровень газификации Нижегородской области природным газом на 1 января 2012 года составил 78,95 % (в городах – 89,14 %, на селе – 50,29 %).

9. В 2011г. между Правительством Нижегородской области, в лице Губернатора В.П. Шанцева, и ОАО «Газпром», в лице Председателя Правления А.Б. Миллера, подписан и утвержден график синхронизации строительства объектов газификации региона.

### 1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2011

Количество газифицированных квартир (индивидуальных жилых домов), всего	ед.	1 150 638
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего км		20 797,71
из них		
- высокого давления 1 категории	км	3 040,73
- высокого давления 2 категории	км	2 362,13
- среднего давления	км	1 142,76
- низкого давления	км	14 252,09
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	2 468,49
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	1 257
- из них на балансе Общества	ед.	106
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	2 931
- из них на балансе Общества	ед.	633
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	1 536
- в том числе на балансе Общества	ед.	362

Газифицированные промпредприятия, всего	ед.	505
- из них обслуживаются по договорам	ед.	426
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	5 803
- из них обслуживаются по договорам	ед.	5 039
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	48
- из них обслуживаются по договорам	ед.	44
Газифицированные котельные, всего	ед.	1 279
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1 092
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	9 372,87

#### 1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2011 года составляет 4 639 человек (с учетом работников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до 3-х лет и принятых на их должности сотрудников).

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

Структурные подразделения	Штатная численность, чел.
<b>Комплексные районные газовые службы</b>	
Володарская	65,7
Балахнинская	55
Чкаловская	32,2
Дивеевская	39
Первомайская	29
Шатковская	40,5
Б.Болдинская	37
Гагинская	39,5
Починковская	72,5
Д-Константиновская	36
Б-Мурашкинская	30,5
Вадская	33,5
Перевозская	33
Бутурлинская	32
Воскресенская	24
Краснобаковская	26
Семеновская	35
Заволжская	35,5
Ковернинская	37



Сокольская	27
Вачская	32
Сосновская	25
Ворсменская	16
Ардатовская	36
Наващинская	35,5
Вознесенская	23,5
Сеченовская	49
Пильнинская	39
Краснооктябрьская	32
Воротынская	42
Княгининская	33,5
Спасская	32
<b>Итого по 32 районным службам</b>	<b>1 155,4</b>
<i>Сельские газовые участки - 37 шт.</i>	<b>211,3</b>
<i><b>Центральное аварийно-диспетчерское управление: г. Н. Новгород и межрайонные эксплуатационные газовые службы (МЭГС)</b></i>	
АДС центральная г. Н.Новгорода	149
АДС Дзержинской МЭГС	32
АДС Арзамаской МЭГС	32
АДС Лукояновской МЭГС	24
АДС Богородской МЭГС	32
АДС Кстовской МЭГС	23
АДС Борской МЭГС	32
АДС Городецкой МЭГС	23
АДС Павловской МЭГС	24
АДС Кулебакской МЭГС	22
АДС Выксунской МЭГС	22
АДС Сергачской МЭГС	24
АДС Лысковской МЭГС	22
<b>Итого по Н.Новгороду и 12 МЭГС</b>	<b>461</b>
<i><b>Служба эксплуатации и ремонта наружных газопроводов</b></i>	
3 отделения г.Н.Новгорода	487
6 филиалов	372
<b>Итого</b>	<b>859</b>
<i><b>Служба по эксплуатации и ремонту ГРП (Н.Новгород)</b></i>	<b>128</b>
<i><b>Служба по эксплуатации и ремонту ВДГО</b></i>	
3 отделения г.Н.Новгорода	85
6 филиалов	114,5
<b>Итого</b>	<b>199,5</b>

<b>Служба по эксплуатации и ремонту газового оборудования котельных</b>	
служба Промгаз г.Н.Новгорода	56
6 филиалов	103,5
<b>Итого</b>	<b>159,5</b>
<b>Служба по защите газовых сетей от электрохимической коррозии</b>	
	<b>159</b>
<b>Проектный отдел</b>	
г.Н.Новгород	23
6 филиалов	13
<b>Итого</b>	<b>36</b>
<b>Служба технического надзора</b>	
г.Н.Новгород	14
6 филиалов	21
<b>Итого</b>	<b>35</b>
<b>Производственно-технический отдел</b>	
г.Н.Новгород	17
Производственно-технические группы (г.Н. Новгород)	15
6 филиалов	45
<b>Итого</b>	<b>77</b>
<b>Ремонтно-механическая база</b>	
	<b>38,5</b>
<b>Автотранспортная служба</b>	
Н.Новгород	118
6 филиалов	222,3
<b>Итого</b>	<b>340,3</b>
<b>Лаборатория</b>	
	<b>45,5</b>
<b>Учебный центр</b>	
	<b>4</b>
<b>Вспомогательные службы (снабжение, АХО)</b>	
г.Н.Новгород	99,75
6 филиалов	132,7
<b>Итого</b>	<b>232,45</b>
<b>Управление</b>	
г.Н.Новгород	260
6 филиалов	196
<b>Итого</b>	<b>456</b>
<b>Всего штат на 01.01.2012 г.</b>	<b>4 597,45</b>

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям Обществом в 2011 году проведен комплекс мероприятий по

техническому обслуживанию и ремонту систем газораспределения и газопотребления:

Проведена диагностика технического состояния 203,83 км подземных газопроводов, план выполнен на 100,47%. Выполнена диагностика газового оборудования 155 единиц ГРП, ШРП.

Произведено комплексное приборное обследование 1 815,25 км подземных газопроводов, при плане в 1 774,256 км, план выполнен на 102,31%). В ходе приборного обследования было обнаружено 1253 мест повреждения изоляции газопроводов, ремонт которых выполнен полностью.

Произведено техническое обслуживание 37 303 запорных устройства на подземных и надземных газопроводах.

Произведено техническое обслуживание 960 ГРП, 2837 ШРП, 1375 установок ЭХЗ. Выполнен капитальный ремонт зданий 46 ГРП, 68 установок электрозащиты подземных стальных газопроводов.

Покрашено 100 км надземных и настенных газопроводов, при плане 89,78 км.

В 2011 году был проведен большой объем работ по реконструкции газопроводов. Была проведена санация 75 метров газопровода высокого давления 1 категории диаметром 700 мм, проложенного под федеральной автомобильной дорогой Н.Новгород – Москва. Работа проводилась без отключения и без прекращения автомобильного движения, так как газоснабжение потребителей было организовано через закольцованные сети.

В 2011 году Обществом проведена большая договорная кампания. Население Нижнего Новгорода и области оповещалось через СМИ (печать, телевидение, реклама на транспорте) о проводимой Обществом работе по повышению безопасности пользования газом в быту. Руководители Общества неоднократно участвовали в совещаниях, проводимых в администрациях всех уровней. Представители Общества организовывали встречи с населением, на которых проводили разъяснительную работу о порядке и необходимости заключения договоров на ТО ВДГО с Обществом, о мерах, которые будут предприниматься для заключения договоров и обеспечения безопасности пользования газом в быту.

В 2011 году на объектах газораспределения Нижегородской области произошла 1 авария:

28.10.2011 года в 15-25 на ул.Энгельса в г. Балахне Нижегородской области при производстве земляных работ методом прокола (заказчик ООО «ВИК») поврежден подземный стальной газопровод высокого давления 2 категории Ду200 мм. Работы проводились без вызова на место производства работ представителя ОАО «Нижегородоблгаз». Для сохранения газоснабжения

социально-бытовых потребителей полное закрытие задвижки произведено в 22-50. В результате аварии отключены 1732 частных дома, 183 многоквартирных дома с 7 320 квартирами, 4 предприятия. Причина аварии – нарушение п.23 «Правил охраны газораспределительных сетей» - производство работ в охранной зоне газопровода без вызова представителя эксплуатационной организации.

В 2011 году произошло 90 инцидентов, зарегистрированных в Волжско-Окском управлении Ростехнадзора (за этот же период в 2010г. произошло 274 инцидента). Снижение количества инцидентов составило 67,15 %.

Причинами наибольшего количества инцидентов являются механические повреждения газопроводов автотранспортом, строительной техникой (33 шт.) и в результате падения ледяных глыб с крыш домов – 25 шт. (27,2%). При производстве земляных работ в охранной зоне газопровода произошло 7 инцидентов (7,7%), в результате падения деревьев произошло 3 инцидента (3,33%). Отключения ГРП и ШРП составили 14,4% (13 шт.).

По сравнению с 2010 г. произошло значительное уменьшение отключений ГРП, ШРП с 18,3% до 14,4% от общего количества инцидентов.

В целях уменьшения количества отключений пунктов редуцирования газа, проведен целый ряд организационно-технических мероприятий:

- выполнены внеплановые текущие ремонты ГРП, которые отключались более одного раза в 2008-2011 г.г.;
- проведены практические занятия руководителей на учебно-тренировочном полигоне с отработкой навыков выполнения работ на ГРП, ШРП;
- разработан и введен в действие регламент «На проведение работ по эксплуатации ГРП, ШРП, ГРУ (общие указания).

В целях уменьшения количества инцидентов, связанных с отключениями ГРП и ШРП, в 2012 году Обществом продолжится работа по замене резинотехнических изделий (мембран, уплотнителей и др.) регуляторных пунктов, находящихся в эксплуатации более 5-ти лет, принадлежащих Обществу или находящихся в аренде.

В целях снижения количества инцидентов Обществом будет проводиться ряд мероприятий:

- в 2012 году продолжится практика проведения совещаний с администрациями районов, с привлечением руководителей автотранспортных предприятий и ГИБДД;
- инструктаж обходчиков на тему максимально тщательного контроля мест производства строительных работ вблизи газопроводов, обслуживаемых Обществом;

- при выдаче технических условий на распределительные газопроводы приоритет отдается подземной прокладке полиэтиленовых газопроводов;
- директорами филиалов и начальниками отделений направляются письма в управляющие компании о своевременной очистке крыш домов в зимний период.

Система управления промышленной безопасностью в ОАО «Нижегородоблгаз» организована в соответствии с «Положением по организации и осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов и транспортировке опасных грузов», утвержденным в январе 2009 года.

Ответственность за организацию и осуществление производственного контроля в производственных подразделениях несут руководители и лица, на которых возложены такие обязанности в соответствии с Законодательством Российской Федерации и в соответствии с указанным выше Положением.

Ответственным по организации проведения производственного контроля по Обществу в целом назначен заместитель главного инженера по промышленной безопасности и охране труда.

Функции по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности газового хозяйства возложены на отдел промышленной безопасности и охраны труда.

По каждому филиалу изданы Приказы о назначении ответственных лиц за осуществление производственного контроля при эксплуатации опасных производственных объектов.

По результатам открытого конкурса заключен договор на обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации ОПО с Нижегородским филиалом страховой компанией ОАО «СОГАЗ».

В целях осуществления производственного контроля в Обществе разработан единый план-график организации работ по осуществлению производственного контроля, предусматривающий проверки подразделений руководителями Общества и отделом промышленной безопасности. В подразделениях разработаны собственные планы-графики производственного контроля, в соответствии с которыми руководители подразделений проводят производственный контроль. В соответствии с единым планом – графиком организации работ по осуществлению производственного контроля в 2011 году проведено 18 комплексных и целевых проверок, при этом проверено 24 подразделения. Руководителями и специалистами, которые осуществляют функцию контроля, было проведено 78 комплексных проверок.

По результатам проверок к дисциплинарной ответственности привлечены 20 работников.

Для подготовки и аттестации руководителей, специалистов, рабочих, Общество располагает собственным Учебным центром, который имеет всю необходимую материально-техническую базу для осуществления указанной деятельности.

## РАБОТА С КАДРОВЫМ СОСТАВОМ

В течение отчетного года были приняты на работу 470 человек, уволены - 484 человек, из них 9 человек в результате сокращения штата. Текучесть кадров составила 10,2% (2010 год – 9%). За нарушение трудовой дисциплины уволенных работников не было.

**Средняя заработная плата на 1 работника за 2011 год составила 24 451 руб./мес., в т.ч. по инженерно-техническим работникам – 37 380 руб., по рабочим – 19 090 руб.**

Средняя численность работающих за отчетный год составила **4 537 человек** (по сравнению с 2010 годом снизилась на 12 человек), в т.ч. инженерно-технических работников – 1 387 человек, рабочих – 3 150 человек.

Для повышения профессионального уровня по производственным процессам работники направляются на курсы подготовки и повышения квалификации в учебный комбинат Общества. В 2011 году прошли обучение в учебном комбинате 429 человек по 16 специальностям (ИТР – 177 человек, рабочие – 252 человека). На краткосрочных курсах для качественного исполнения своих должностных обязанностей, грамотного применения законодательства и внедрения его в деятельность Общества прошли профессиональное обучение в Москве и Санкт-Петербурге руководители и специалисты в количестве 21 человека.

Учитывая профессиональную компетентность работников и оценивая их вклад в развитие и совершенствование ОАО «Нижегородоблгаз», за 2011 год были награждены отраслевыми знаками отличия в труде 54 человек, в т.ч:

- Почётной грамотой ОАО «Газпромрегионгаз» - 5 человек;
- Благодарностью ОАО «Газпромрегионгаз» - 6 человек;
- Почётной грамотой ОАО «Нижегородоблгаз» - 12 человека;
- Благодарностью ОАО «Нижегородоблгаз» - 19 человек;
- Благодарностью Министерства энергетики – 9 человек;
- Благодарственным письмом Правительства Нижегородской области – 3 человека.

С целью сплочения производственного коллектива, развития и популяризации физической культуры и спорта, создания положительного имиджа Общества среди его работников профсоюзной организацией совместно

с руководством Общества в 2011 году были арендованы плавательные дорожки в бассейне, спортивные залы для игры в волейбол и минифутбол, организован ряд общественных социальных мероприятий:

- в августе проводилась спартакиада среди работников ОАО «Нижегородоблгаз» - 168 чел ;

- корпоративный смотр-конкурс профессионального мастерства «Лучший по профессии», приуроченный к дню работника нефтяной и газовой промышленности, в котором приняли участие 88 работников, из них 36 специалистов заняли призовые места;

- конкурс детского рисунка, в котором приняли участие 98 детей работников Общества. Трое лучших из них участвовали в конкурсе детского рисунка, организованного в ОАО «Газпромрегионгаз», и премированы памятными подарками;

- смотр- конкурс профессионального мастерства «Лучший по профессии среди электрогазосварщиков организаций ЖКХ Нижегородской области», где работник филиала № 4 Соловьев Д.А. занял 1 место;

- Областной смотр - конкурс на звание «Лучший уполномоченный по охране труда профобъединения»;

- смотр – конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший специалист по противокоррозионной защите газораспределительных сетей, проводимый ОАО «Газпромрегионгаз», где работник управления «Подземметаллзащита» Трушанов В.В. принимал участие.

В 2011 году 81 детей работников Общества были направлены в детские оздоровительные лагеря.

За 2011 год в ОАО «Нижегородоблгаз» произошло 8 несчастных случаев на производстве, в том числе:

- случай падения на скользкой (неровной) поверхности – 5 человек;
- случай падения предметов- 2 человека
- случай нападения собаки - 1 человек

Все несчастные случаи по заключению медицинских комиссий отнесены к категории «легкие» и согласно приложению №3 «Коды и виды несчастных случаев» к приказу № 12-О/Д от 22.03.2005 г. Федеральной службы по труду и занятости считаются произошедшими не по вине Общества.

### **1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества**

Бюджет доходов и расходов Общества на 2011 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 5(123) от 24 февраля 2012г.)

Тарифы на транспортировку газа промышленным потребителям и населению были повышены с 01.01.2011 г. приказом ФСТ России от 09.11.2010 г. №291-э/13, в среднем на 15%, и величина среднего тарифа на транспортировку газа без учета спецнадбавки – **343,3 руб./тыс. м<sup>3</sup>**

На 2011 год к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования Программы по строительству, модернизации газовых сетей и строительству баз газового хозяйства утверждена Решением РСТ НО от 23.12.2010 г. № 48/16 специальная надбавка в размере **82,66 руб./тыс. м<sup>3</sup>**, которая учитывает налог на прибыль, возникающий от её введения, в размере **16,53 руб./тыс. м<sup>3</sup>**.

Доходная часть бюджета составила **3 684 450,5 тыс. руб.** при плане **3 419 803,5 тыс. руб.**, то есть фактические доходы превысили плановые на **264 647,0 тыс. руб.**

Расходная часть бюджета составила **2 572 880,9 тыс. руб.** при плане **2 678 528,9 тыс. руб.**, то есть фактические расходы ниже плановых на **105 648,0 тыс. руб.**, в том числе по основному виду деятельности расходы ниже плана на **110 196,2 тыс. руб.**, по прочим видам деятельности выше плана на **4 548,2 тыс. руб.**

**Сальдо прочих** (операционных и внереализационных) доходов и расходов ОАО «Нижегородоблгаз» за 2011 год составило **40 632,0 тыс. руб.**, при плане **-57 901,7 тыс. руб.**

**Чистая прибыль** от деятельности Общества (с учетом сумм отложенных налоговых активов и обязательств и за вычетом налога на прибыль) составила **919 731,0 тыс. руб.** при плане **539 742,4 тыс. руб.** Таким образом, полученный финансовый результат существенно – на **379 988,6 тыс. руб.** или **170,4%** превышает плановые показатели.

**Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки** к использованию составила **544 532,2 тыс. руб.**, при плане **190 088,3 тыс. руб.**

По прочей деятельности доход превысил плановый показатель на **113 213,4 тыс. руб.** и составил **791 211,0 тыс. руб.**, расходы выше планового значения на **4 548,2 тыс. руб.**, финансовый результат составил **192 513,7 тыс. руб.** (+108 665,2 тыс. руб.).

Доходы от транспортировки природного газа за 2011 год составили **2 893 239,5 тыс. руб.**, что на **151 433,6 тыс. руб.** больше запланированного в бюджете. Расходы по транспортировке природного газа за 2011 год ниже бюджетного показателя на **110 196,2 тыс. руб.** и составили **1 974 183,6 тыс. руб.** Прибыль от транспортировки природного газа составила **919 055,9 тыс. руб.**



**Основные технико-экономические показатели Общества за 2011 год**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измере- ния	План 2011 г.	Факт 2011 г.	Откл., %
<b>Природный газ</b>					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	6 734,1	7 142,8	106,1%
1.2	Транспортировка газа	млн.м3	6 711,8	7 120,7	106,1%
1.3	Доходы	тыс.руб.	2 741 805,9	2 893 239,5	105,5%
1.3.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	349 654,0	375 198,8	107,3%
1.5	Расходы	тыс.руб.	2 084 379,8	1 974 183,6	94,7%
1.5	Прибыль от продаж	тыс.руб.	657 426,1	919 055,9	139,8%
1.6	Рентабельность	%	31,5%	46,6%	147,6%
<b>Прочая деятельность</b>					
2.1	Доходы	тыс.руб.	677 997,6	791 211,0	116,7%
2.1.1	ВДГО	тыс.руб.	143 214,0	171 233,1	119,6%
2.1.2	Строительно-монтажные работы	тыс.руб.	58 604,8	77 148,5	131,6%
2.1.3	Техническое обслуживание сетей	тыс.руб.	201 116,0	241 872,0	120,3%
2.1.4	Выдача технических условий и проектные работы	тыс.руб.	70 618,4	77 329,1	109,5%
2.1.5	Прочие услуги	тыс.руб.	204 444,4	223 628,3	109,4%
2.2	Расходы	тыс.руб.	594 149,1	598 697,3	100,8%
2.2.1	ВДГО	тыс.руб.	130 194,5	139 198,4	106,9%
2.2.2	Строительно-монтажные работы	тыс.руб.	54 044,4	63 924,9	118,3%
2.2.3	Техническое обслуживание сетей	тыс.руб.	178 925,7	178 548,3	99,8%
2.2.4	Выдача технических условий и проектные работы	тыс.руб.	64 674,0	59 550,9	92,1%
2.2.5	Прочие услуги	тыс.руб.	166 310,4	157 474,8	94,7%
2.3	Прибыль от продаж	тыс.руб.	83 848,5	192 513,7	229,6%
2.3.1	ВДГО	тыс.руб.	13 019,5	32 034,7	246,1%
2.3.2	Строительно-монтажные работы	тыс.руб.	4 560,4	13 223,6	290,0%
2.3.3	Техническое обслуживание сетей	тыс.руб.	22 190,3	63 323,7	285,4%
2.3.4	Выдача технических условий и проектные работы	тыс.руб.	5 944,4	17 778,2	299,1%
2.3.5	Прочие услуги	тыс.руб.	38 134,0	66 153,5	173,5%
2.4	Рентабельность	%	14,1%	32,2%	227,9%
<b>Итого по всем видам деятельности</b>					
3.1	Доходы	тыс.руб.	3 419 803,5	3 684 450,5	107,7%
3.2	Расходы	тыс.руб.	2 678 528,9	2 572 880,9	96,1%
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс.руб.	741 274,6	1 111 569,6	150,0%
3.4	Рентабельность	%	27,7%	43,2%	156,1%
<b>Прочие показатели</b>					

4.1	Прочие доходы	тыс.руб.	22 750,5	115 321,5	506,9%
4.2	Прочие расходы	тыс.руб.	80 652,2	74 689,5	92,6%
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	683 372,9	1 152 201,5	168,6%
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс.руб.	143 630,5	232 470,5	161,9%
4.5	Чистая прибыль	тыс.руб.	539 742,4	919 731,0	170,4%
4.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	- // -	349 654,0	375 198,8	107,3%
4.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	- // -	190 088,3	544 532,2	286,5%
4.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,9%	20,6%	298,5%
4.7	Средняя численность в целом по Обществу (за вычетом работников, выполняющие работы по капитальному строительству)	чел.	4 582	4 449	97,1%
4.8	Среднемесячная зарплата	руб.	23 647	24 451	103,4%
4.9	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	3 401	3 298	97,0%
4.10	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	23 742	24 519	103,3%

### Капитальные вложения

**Объем капитальных вложений** в 2011 году составил **525 561,8** тыс. руб. без НДС, в том числе:

- ♦ строительство объектов основных средств **467 446,5** тыс. руб., в том числе:
  - строительство и реконструкция газовых сетей **411 586,3** тыс. руб.
    - из них за счет средств спецнадбавки* **354 381,4** тыс. руб.
  - строительство баз газового хозяйства **29 748,8** тыс. руб.
    - из них за счет средств спецнадбавки* **10 726,6** тыс. руб.
  - реконструкция и модернизация сооружений и зданий (баз газового хозяйства) **26 111,4** тыс. руб.
    - в т.ч. оборудование (система мониторинга BN-CityComplexu)* **4 313,5** тыс. руб.
- ♦ приобретение отдельных объектов основных средств **58 115,3** тыс. руб., в том числе:
  - компьютеры и оргтехника **3 197,6** тыс. руб.

• автотранспорт и спецтехника	45 982,1 тыс. руб.
• оборудование для эксплуатации газового хозяйства	3 716,8 тыс. руб.
• оборудование связи	31,3 тыс. руб.
• газопроводы (по договорам лизинга – выкупная стоимость)	1 208,3 тыс. руб.
• нематериальные активы	259,0 тыс. руб.
• приобретение земельных участков под здания	739,1 тыс. руб.
• прочие объекты недвижимости	2 981,1 тыс. руб.

В 2011 году по программе строительства, модернизации газовых сетей и баз газового хозяйства, финансируемой за счет средств спецнадбавки, введены в эксплуатацию газопроводы общей протяженностью 182,07 км, в том числе:

1. Межпоселковый газопровод высокого 1 и 2 категори и низкого давлений пос.Ильинский Городецкого района, протяженность – 8,35 км;

2. Межпоселковый газопровод высокого давления д.д.Тяблино-д.Варварское-д.Речная Городецкого района (1-я очередь строительства), протяженность – 1,25 км;

3. Газопровод межпоселковый высокого давления Р1,2МПа, Р0,6МПа и распределительный газопровод низкого давления д.Большое Сескино Д.Константиновского района, протяженность – 10,09 км;

4. Расширение газоснабжения г.Кулебаки. Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории от газопровода высокого давления 2 категории, идущего на с.Наталино Навашинского района до существующей ГРП11 на ул.Циолковского, с закольцовкой газопроводов высокого давления, протяженность – 3,03 км;

5. Расширение системы газораспределения и газопотребления Навашинского района. Распределительный газопровод высокого давления д.Князево- д.Безверниково- д.Бельтеевка -с.Сонино- д.Горицы, протяженность – 18,97км;

6. Распределительные газопроводы высокого, среднего и низкого давления р.п.Тумботино 2 оч. Павловского района, протяженность – 47,4 км;

7. Расширение системы газораспределения и газопотребления Павловского района. Распределительный газопровод низкого давления д.Щелково, протяженность – 2,92 км;

8. Расширение системы газораспределения и газопотребления Павловского района. Распределительный газопровод низкого давления д.Щепачиха, протяженность – 8,51 км;

9. Расширение системы газораспределения и газопотребления Павловского района. Распределительный газопровод низкого давления д.Степаньково, протяженность – 4,38 км;

10. Расширение системы газораспределения и газопотребления Павловского района. Распределительный газопровод низкого давления д.Бабасово, протяженность – 3,65 км;

11. Распределительный газопровод высокого и низкого давления в с.Нелей Первомайского района, протяженность – 12,1 км;

12. Расширение газоснабжения Семеновского района. Газоснабжение населенного пункта д.Зименки. Межпоселковый газопровод высокого давления 1 категории, протяженность – 10,68 км;

13. Межпоселковый газопровод высокого давления к д.д.Молчаново, Макарово, Мостовка, Zubово, Корноухово, Шилыхово, Заболотное Сокольского района, протяженность – 16,59 км;

14. Газоснабжение д.Рыльково Сосновского района (межпоселковый газопровод высокого давления 1 категории), протяженность – 9,93 км;

15. Расширение газоснабжения Чкаловского района. Распределительные газопроводы высокого давления 1 категории к д.Перехваткино-д.Тимонькино - д.Малиново и низкого давления д.Тимонькино, протяженность – 10,41 км;

16. Расширение системы газораспределения и газопотребления Чкаловского района. Газоснабжение д.Перехваткино (газопровод низкого давления), протяженностью 0,9 км;

17. Распределительные газопроводы высокого Р 1,2МПа; Р 0,6МПа и низкого давления в с.Силинский Майдан Шатковского района, протяженность – 6,43 км;

18. Газоснабжение ул.9 Мая, Восточная, Грибоедова, Докучаева, Колхозная, Молодежная, Нижегородская, Набережная, Рабочая, Чернышевского, Новошкольная, Островского, Приволжская, Школьная, Садовая, Спортивная, пер.Фрунзе в р.п. Сокольское, протяженностью 5,04 км;

19. Распределительный газопровод высокого и низкого давления для газоснабжения ж/домов в квартале индивидуальной застройки №2 (ул.Студенческая, Маршала Жукова, ул.Молодежная) в р.п.Вознесенское, протяженностью 1,44 км.

Из вышеперечисленных объектов пять объектов в Павловском районе. Общей протяженностью были построены в ходе реализации Федеральной программы газификации регионов России. По программе синхронизации с федеральной программой были также выполнены работы по проектированию распределительных газопроводов высокого давления 2 категории от ГРС-Урень до ГГРПБ №1, ГГРПБ №2 г.Урень. Начало и окончание строительства объекта планируется в 2012 году.

В 2011 году начато строительство базы газового хозяйства в р.п. Воротынец. Окончание строительства планируется в 2012 году.

В 2011 году было продолжено строительство газопроводов, начатых в 2010 году, и начато строительство следующих газопроводов, общей

протяженностью 46,3 км, окончание строительства, которых планируется в 2012 году:

1. Расширение системы газораспределения и газопотребления Арзамасского района. Межпоселковый газопровод высокого давления до с.Ковакса Арзамасского района, протяженность – 13,37 км;

2. Расширение системы газораспределения и газопотребления Арзамасского района. Межпоселковый газопровод высокого давления до с.Селема, с.Никольское Арзамасского района, протяженность – 19,02 км.

3. Расширение газоснабжения г.Бор. Распределительный газопровод высокого давления с установкой ШРП на ул.Вокзальной с закольцовкой газопроводов высокого давления по ул.Вокзальная-ул.Интернациональная-ул.Октябрьская-ул.Рогунова в п.Неклюдово, протяженностью -1,35км;

4. Расширение системы газоснабжения Городецкого района. Распределительный газопровод высокого давления 0,6 МПа с.Бриляково-д.Мошкино-д.Шадрино-п.Смиркино Городецкого района, протяженностью - 12,57км.

Также в 2011 году выполнялись землеустроительные работы по объектам, начало и окончание строительства которых планируется в 2012 году, общей протяженностью 101,16 км:

1. Распределительные газопроводы низкого давления по ул.Большая с.Оранки Богородского района, протяженностью -2,69 км;

2. Распределительные газопроводы низкого давления и вводы к жилым домам по ул.Шоссейная в д.Непецино Богородского района, протяженностью - 2,47 км;

3. Газопровод высокого, среднего и низкого давления д.Дрюково (1 очередь) Борского района, протяженностью – 1,0 км;

4. Расширение системы газораспределения и газопотребления с целью газоснабжения ул.Гагарина, Нехайковская, Турловская в с.Филинское Вачского района, протяженностью – 9,79 км;

5. Газопровод высокого давления к с.Суморьево Вознесенского района, протяженностью – 11,43 км;

6. Газопровод высокого и низкого давления по ул.Февральская к ШРП-10, ШРП-11 и котельной в р.п.Воскресенское, протяженностью - 2,46 км;

7. Расширение системы газораспределения. Газоснабжение жилых домов по ул.Коммунистической, Красноармейской, Октябрьской, Февральской, Пролетарской, Базарной, Строителей, пер.Базарному в р.п.Воскресенское, протяженностью – 3,67 км;

8. Расширение системы газораспределения. Распределительные газопроводы среднего и низкого давления с.Муравьиха Дальнеконстантиновского района, протяженностью – 6,1 км;

9. Расширение сетей газоснабжения и газопотребления Сергачского района. Распределительный газопровод высокого и низкого давления в с.Абаимово Сергачского района, протяженностью – 8,38 км;

10. Расширение систем газоснабжения Сокольского района. Газоснабжение н.п.д.Заболотное, протяженностью – 4,33 км;

11. Межпоселковый газопровод высокого давления 2 категории к д.д.Беляевка, Афонино, Хмелевка, Бурмакино, Голосово, Стрелка, Дейцево, Галицкая Сокольского района, протяженностью – 11,83 км;

12. Расширение систем газораспределения и газопотребления. Газоснабжение н.п. д.Дресвищи Сокольского района (газопровод высокого давления 2 категории), протяженностью – 9,11 км;

13. Расширение систем газораспределения и газопотребления. Газоснабжение н.п. д.Дресвищи Сокольского района (газопровод низкого давления), протяженностью – 4,24 км;

14. Распределительный газопровод низкого давления ул.Садовая д.Слободки Сокольского района, протяженностью – 0,49 км;

15. Межпоселковый газопровод высокого давления к д.д.Галкино, Филино, Ведерница, Кудрино. Распределительный газопровод низкого давления д.Галкино, протяженностью – 5,3 км;

16. Расширение системы газораспределения и газопотребления Сосновского района Нижегородской области. Газоснабжение с.Селитьба, протяженностью – 7,1 км;

17. Расширение системы газораспределения и газопотребления. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления в д.Стечкино Сосновского района, протяженностью – 5,0 км;

18. Расширение системы газораспределения и газопотребления Чкаловского района. Газоснабжение д.Неверово (газопровод высокого и низкого давления), протяженностью - 2,47 км;

19. Газопровод высокого давления до Понетаевского ПНИ, с.Понетаевка, с.Кардавилъ Шатковского района, протяженностью – 3,3 км.

В 2011 году выполнялись работы по проектированию объектов, общей протяженностью 86,19 км, окончание проектных работ по которым и начало строительства планируется в 2012 году:

1. Межпоселковый газопровод высокого давления с.Медынцево, д.Успенское-1, д.Успенское-2, с.Саблуково Арзамасского района, протяженностью 17,0 км;

2. Распределительные газопроводы низкого давления по ул.Зеленая, Новая с.Оранки Богородского района, протяженностью – 2,5км;

3. Распределительные газопроводы высокого давления с.Медоварцево Вачского района, протяженностью – 1,0 км;

4. Распределительные газопроводы высокого давления с.Епифаново, с.Сергеево Вачского района, протяженностью – 8,0 км;

5. Распределительный газопровод высокого давления с.Шокино Воротынского района, протяженностью 5,0 км;

6. Межпоселковый газопровод высокого давления д.Тяблино-д.Варварское-д.Речная Городецкого района (2 очередь строительства), протяженностью – 4,69 км;

7. Распределительный газопровод среднего и низкого давления Заречной части р.п. Ковернино (ул.Заречная, ул.Заводская, пос.Автобаза и др.), протяженностью - 22,0 км;

8. Межпоселковый газопровод высокого давления д. Зименки -д. Беласовка-д. Озеро Семеновского района, протяженностью – 26,0 км.

Источником финансирования явились собственные средства предприятия.

- Амортизация - 117 039,3 тыс. руб.
- прибыль - 43 414,5 тыс. руб.
- спецнадбавка - 365 108,0 тыс. руб.

#### Исполнение плана капитальных вложений ОАО «Нижегородоблгаз» за 2011 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование капитальных вложений	План на 2011 год, тыс. руб. без НДС	Факт за 2011 год, тыс. руб. без НДС	Отклонение
	<b>Всего по Обществу</b>	<b>551 281,66</b>	<b>525 561,78</b>	<b>-25 719,88</b>
<b>1</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>46 915,09</b>	<b>52 927,83</b>	<b>6 012,74</b>
1.1.	Автотранспорт	39 784,39	45 982,15	6 197,76
1.2.	Компьютеры	1 997,88	1 997,88	0,0
1.3.	Оргтехника	1 199,67	1 199,67	0,0
	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	3 901,80	3 716,78	-185,02
1.4.				
1.5.	Оборудование связи	31,35	31,35	0,0
<b>2.</b>	<b>Проектно-изыскательские работы</b>	<b>39 514,75</b>	<b>31 091,35</b>	<b>-8 423,40</b>
<b>3.</b>	<b>Строительно-монтажные работы всего, в т.ч.</b>	<b>51 589,18</b>	<b>41 019,56</b>	<b>-10 569,62</b>
	строительство			
3.1.	газопроводов (закольцовок)	33 825,64	23 529,49	-10 296,15
	строительство баз газового хозяйства	17 763,54	17 490,07	-273,47
3.2.				
<b>4.</b>	<b>Реконструкция всего, в т.ч.</b>	<b>36 363,80</b>	<b>30 227,54</b>	<b>-6 136,26</b>
	баз газовых хозяйств	27 968,48	24 332,61	-3 635,87
	газопроводов	8 395,32	5 894,93	-2 500,39
<b>5.</b>	<b>Внеоборотные активы всего,</b>	<b>4 825,88</b>	<b>5 187,51</b>	<b>361,63</b>

	<b>в т.ч.</b>			
5.1.	приобретение газопроводов по договорам лизинга	1 208,34	1 208,34	0,0
5.2.	приобретение земельных участков под здания	377,44	739,07	361,63
5.3.	нематериальные активы	259,00	259,00	0,0
5.4.	приобретение прочих объектов недвижимости	2 981,10	2 981,10	0,0
6.	<b>Спецнадбавка</b>	<b>372 072,96</b>	<b>365 107,99</b>	<b>-6 964,97</b>

### Распределение и использование прибыли в 2011 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2010 года, в размере 813 559 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (Протокол годового общего собрания акционеров №1(23) от 16 июня 2011 года) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 376 607,28 тыс. руб.
2. Другие расходы - на формирование источника по программе газификации сумму прибыли, полученную в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России на 2010 год - 314 635,00 тыс. руб.
3. На выплату дивидендов акционерам - 122 226,72 тыс. руб.
4. На выплату вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии - 90,00 тыс.руб.
5. Отчисления в резервный и иные фонды – - 0,00 тыс. руб.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол №11(116) от 11 мая 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2011 год:



1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.
2. Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.
5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
6. Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.
7. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО.
8. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа. Привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.
9. Разработка и реализация мероприятий по обеспечению функционирования на безубыточном уровне непрофильных видов деятельности.

### **3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

#### *1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.*

Вопрос «Об утверждении стратегии развития Общества» вынесен на очередное заседание Совета директоров Общества (протокол № 5(123) от 23.12.2012г.) в заочной форме – второе заседание с даты избрания нового состава Совета директоров Общества внеочередным общим собранием акционеров (протокол № 2(24) от 22.12.2011г.).

Дата проведения заседания Совета директоров - 24 февраля 2012 года. Порядковый номер вопроса в повестке дня заседания – семнадцатый. В качестве материала по вопросу членам Совета директоров Общества была представлена Стратегия развития Общества на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу.

В соответствии с решением Совета директоров генеральному директору Общества поручено в двухмесячный срок скорректировать Стратегию развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу (Приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества) с учетом замечаний (Приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества) и направить Стратегию развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу в Совет директоров Общества.

#### *2. Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.*

С целью повышения уровня платежеспособности и финансовой устойчивости Общество в 2011г производило работу по следующим направлениям:

##### *1) Оптимизация условий по работе с поставщиками Общества*

Производился полный контроль договоров с поставщиками и подрядчиками на соблюдение следующих условий.

- максимальный аванс поставщикам услуг Общества и подрядчикам по СМР- 20% от стоимости договора, за исключением поставщиков занимающих объективно монопольное положение на рынке оказания данных услуг (в т.ч. услуги государственных органов)

- при поставке Обществу товаров и материалов- отсрочка платежа за исключением товаров, проходящих через конкурс по системе Газпром-газораспределение.

2) Работа с дебиторами Общества путем расторжения договоров на ТО и АДО.

В Обществе действует система мероприятий по расторжению договоров на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерского обслуживания в случае задержки оплаты более 2х месяцев. Данное условие включено в типовый договор Общества. Совместно с ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проводится приостановка поставок газа ввиду отсутствия договоров на техническое обслуживание.

3) Работа с дебиторами Общества в течении осенней компании по пускам газа.

В летний период объективно происходит рост просроченной дебиторской задолженности в основном по предприятиям ЖКХ, а также предприятиям, финансируемым из федерального и местного бюджета. В период осенней компании по пуску газа, совместно с ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проводится проверка предприятий на наличие договоров на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерское обслуживание и наличие дебиторской задолженности перед Обществами. Это позволяет существенно снизить в 3-4 квартале объем просроченной задолженности за счет погашения долгов предприятиями, не использующими газ в летний период.

4) Работа с населением через агентский договор с ООО «Нижегородэнергогазрасчет»

В целях снижения дебиторской задолженности населения в апреле 2011 года был заключен договор с ООО «Нижегородэнергогазрасчет» по оказанию им услуг Обществу по начислению, ведению учета и сбору платежей за аварийно-диспетчерское обеспечение внутридомового газового оборудования (АДО ВДГО) в разрезе лицевого счетов, что позволяет населению вместе с платежом за газ в одной квитанции оплачивать услуги по АДО ВДГО.

5) Оптимизация использования денежных средств.

В Обществе работает система подневного и помесячного бюджетирования, позволяющая оптимально использовать денежные средства Общества. Это позволяет с одной стороны, обходиться без привлечения заемных денежных средств, с другой стороны, ежедневно получать проценты от размещения максимального свободного остатка денежных средств. За 2011г проценты от размещения денежных средств составили 36 023,6 тыс. руб.

*3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.*

### 3.1. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества

В 2011 году ОАО «Нижегородоблгаз»:

1. введено в эксплуатацию 299,039 км газовых сетей;
2. приобретено по договорам лизинга 10 объектов газоснабжения общей протяженностью 64,5 км;
3. приобретено нежилое здание для размещения службы газового хозяйства в р.п. Сокольское Нижегородской области (административные площади);
4. проведена государственная регистрация введенной в конце 2010 года новой производственной базы в г. Ворсма Павловского района Нижегородской области (административное здание и гараж);
5. проведена государственная регистрация введенных в эксплуатацию объектов общей протяженностью 187,47 км;
6. проведена государственная регистрация 120 объектов общей протяженностью 35,93 км по плану приватизации Общества;
7. построена новая производственная база в г. Володарск Нижегородской области;
8. начато строительство новой производственной базы в р.п. Воротынец Нижегородской области;
9. оформлены в аренду 353,024 км газовых сетей, заключены договоры с 13 муниципальными образованиями Нижегородской области, переоформлены долгосрочные договорные отношения с администрацией Арзамасского района Нижегородской области на новый срок на 119,26 км газовых сетей.

### 3.2. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс общества.

Работа с бесхозными объектами газоснабжения, расположенными на территории Нижегородской области, проводится ОАО «Нижегородоблгаз» с 2008 года. В рамках подготовки к её проведению 27.03.2008 был издан приказ № 54, определяющий действия структурных подразделений Общества по работе с бесхозными объектами газоснабжения.

Согласно статьи 225 ГК РФ постановку на учет в регистрирующий орган бесхозного объекта и в дальнейшем признания на него права собственности может осуществить только органы местного самоуправления, на котором располагаются бесхозные объекты, поэтому работа с бесхозными объектами газоснабжения проводится в тесной взаимосвязи с администрацией Нижегородской области и органами местного самоуправления в части инвентаризации, формирования базы данных по бесхозным объектам газоснабжения, подготовки схем бесхозных объектов газоснабжения, необходимых органам местного самоуправления для изготовления технических

паспортов на объекты.

Протяженность бесхозных сетей газоснабжения учитывается в паспорте газового хозяйства, ежегодно обновляемого.

	на 01.01.08г.	на 01.01.09г.	на 01.01.10г.	на 01.01.11г.	на 01.01.12г.
город Нижний Новгород	432,93 км	292,92 км	282,26 км	244,7 км	176,93 км
районы Нижегородской области (без города Нижний Новгород)	59,0 км	182,83 км	119,55 км	107,5 км	84,04 км
ИТОГО	491,93 км	475,75 км	401,81 км	352,2 км	260,97 км

По городу Нижнему Новгороду работа с бесхозными объектами газоснабжения проводится в соответствии с постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 10.04.2007 № 1351 «О проведении инвентаризации объектов инженерной инфраструктуры». В результате проведенной работы:

- 154,8 км объектов газоснабжения были присоединены к газопроводам, входящим в состав муниципальной собственности города Нижнего Новгорода;
- 189,435 км объектов газоснабжения были сформированы в единый перечень и переданы в администрацию города Нижнего Новгорода;
- 176,93 км бесхозных объектов газоснабжения числятся по данным паспорта газового хозяйства на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2012 года, из них:

- 166,57 км находятся в работе администрации города Нижнего Новгорода;
- 10,36 км являются вновь выявленными газовыми сетями.

Таким образом, протяженность бесхозных газовых сетей уменьшилась на 256,0 км по отношению к данным паспорта газового хозяйства на 01.01.2008 года и на 67,77 км по отношению к данным паспорта газового хозяйства на 01.01.2011 года.

По Нижегородской области работа с бесхозными сетями проводится ОАО «Нижегородоблгаз» совместно с администрацией Нижегородской области (Министерством жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса) и муниципальными образованиями, расположенными на территории Нижегородской области. Перечни выявленных бесхозных сетей газоснабжения утверждены органами местного самоуправления.

Работа по изготовлению технических паспортов на объекты газоснабжения, постановке их на государственный кадастровый учет и учет в регистрирующий орган в настоящее время проводится администрациями г.

Заволжья, Кстовского района, Борского района, Богородского района, Лысковского района, Вадского района, Володарского района Нижегородской области.

На 01.01.2012 года протяженность бесхозных газовых сетей на территории Нижегородской области (за исключением города Нижний Новгород) составляет 84,04 км.

Таким образом, в результате проведенной работы протяженность газовых сетей уменьшилась на 98,79 км по отношению к данным паспорта газового хозяйства на 01.01.2009 года и на 23,43 км по отношению к данным паспорта газового хозяйства на 01.01.2011 года.

#### *4. Государственная регистрация права собственности на объекты недвижимости Общества и оформления прав на земельные участки под ними.*

Оформление прав собственности Общества на объекты недвижимости идет по двум направлениям:

**ЗДАНИЯ** – на 31.12.2011 года по балансовому учету числится 285 объектов – производственные базы, из которых:

- 221 объекта подпадает под требование проведения государственной регистрации прав;
- 64 объектов не подпадают под требования проведения государственной регистрации (блочно-разборные гаражи и котельные, ангары и т.п.).

На 31.12.2011 года процент проведения государственной регистрации объектов составил 96%. По данным регистрации на 01.01.2011 процент регистрации составлял 91%.

На 01.01.2011 года на балансовом учете Общества числилось 20 объектов (проблемные объекты), регистрацию которых невозможно было провести из-за отсутствия полного комплекта документов. В течении 2011 года была проведена государственная регистрация 10 объектов из данного перечня, 2 объекта списаны в установленном порядке. По 8 объектам (4% от объектов находящихся на балансовом учете и подлежащих регистрации) разработан план мероприятий по подготовке их к регистрации. В 2012 году Общество планирует работу по данным объектам завершить.

Здания включены в сформированный реестр "Зданий", который ведется с отражением данных по правам на земельные участки под ними.

**ГАЗОПРОВОДЫ** – на 31.12.2011 года по балансовому учету числятся газопроводы общей протяженностью 2702,17 км из которых:

- на 2091,16 км право собственности Общества зарегистрировано в установленном порядке, что составляет 77,4 % от общей протяженности объектов газоснабжения. По данным регистрации на 01.01.2011 процент регистрации составлял 75,7%;

- на 611 км право собственности Общества не оформлено. В протяженности незарегистрированных объектов находится:

1) около 200,00 км в год – объекты нового строительства, которые составляют 7,4 % от общей протяженности газовых сетей;

2) 350,93 км, объекты газоснабжения, поставленные на баланс Общества до 1998 года (проблемные объекты), что составляет 12 % от общей протяженности газовых сетей. Проведение государственной регистрации данной категории объектов на сегодняшний день невозможно, из-за отсутствия в полном объеме документов, разрешающих и подтверждающих их строительство.

Тем не менее, в Обществе работает комиссия, созданная приказом № 203 от 07.07.2009 года, осуществляющая инвентаризацию объектов и сбор первичных документов. По результатам проведенной работы определяется метод проведения процедуры государственной регистрации (при полном пакете документов – проведение государственной регистрации; при отсутствии документов, позволяющих осуществить государственную регистрацию – подготовка пакета документов для признания права собственности в судебном порядке).

В 2011 году по данной категории объектов газоснабжения:

- зарегистрировано по плану приватизации Общества 120 объектов общей протяженностью 35,96 км;

- на 63 объекта газоснабжения, протяженностью 23,51 км изготовлены технические паспорта;

- 380 объектов газоснабжения протяженностью 85,9 км планируется зарегистрировать в 2012-2013 году по плану приватизации;

- 241,52 км протяженность газовых сетей (оставшаяся) подпадают под процедуру признания права собственности Общества в судебном порядке по приобретательной давности.

#### *5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ.*

В целях реализации федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» в Обществе разработана и утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011-2012 годы.

На основе Программы в Обществе проведен анализ эффективности использования энергоресурсов.

За отчетный период выполнено:

1. По электроэнергии:

- построено газопроводов из полиэтиленовых труб – 128,82 км;
- заменено устаревших катодных станций на станции нового поколения - 20 шт.;
- установлено изолирующих соединений на вводах -200 шт.;
- внедрено систем протекторной защиты стальных газопроводов- 2 шт.;
- отключено катодной защиты газопроводов от водо- и теплосетей - 3 шт.

Указанные мероприятия позволили уменьшить потребление электроэнергии на 204000 кВт/ч, что в денежном выражении составляет 762,96 тыс. руб. Энергетическая эффективность мероприятий составила 4,48 %.

## 2. По природному газу:

### а) на собственные нужды:

- установлены приборы учета газа, используемого на собственные нужды -424 шт.;
- заменено старых котлов на новые с КПД не ниже 92% для отопления административных и производственных помещений – 47 шт.

### б) на технологические нужды и потери:

- установлено шаровых кранов, вместо традиционных задвижек -4 шт.;
- устранено 101 повреждение при применении течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей;
- выполнена 71 врезка с применением приспособлений для врезки без прекращения подачи газа.

Данные мероприятия позволили сэкономить 136 930 м<sup>3</sup> природного газа. Экономия в объеме фактического потребления составила 0,79 %.

## 3. По горюче-смазочным материалам:

- заменено 19 ед. эксплуатируемой автотехники на технику с меньшим расходом топлива;
- оснащено навигационными системами 137 единиц автотехники;
- 13 человек водительского и ремонтного персонала обучились на курсах повышения квалификации.

Это позволило сократить потребление горюче-смазочных материалов на 172,55 т.у.т. Энергетическая эффективность мероприятий составила 8,33 %.

*6. Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.*

ОАО «Нижегородоблгаз» в рамках Программы реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства ОАО «Газпром газораспределение» выполнялись работы по оснащению 42 пунктов



редуцирования газа системами телемеханизации. В настоящее время согласовано 18 проектов на техническое перевооружение ПРГ.

В период 2009-2011 г.г. за счет капитальных вложений ОАО «Нижегородоблгаз» было выполнено техническое перевооружение 73 станций электрохимзащиты, принадлежащих ОАО «Нижегородоблгаз», с установкой системы телеметрии.

Для осуществления оперативно-диспетчерского управления объектами сетей газораспределения за счет капитальных вложений ОАО «Нижегородоблгаз» запланированы затраты на приобретение в 2012 году центрального диспетчерского пульта управления «АКТЕЛ» стоимостью 838,98 тыс. руб. без НДС (установка – во II квартале 2012 года).

Также в рамках Программы по строительству и модернизации газовых сетей и строительству баз газового хозяйства ОАО «Нижегородоблгаз» проводит политику по развитию автоматизированных систем газораспределения. В соответствии с Программой на 2012-2013 г.г. запланировано строительство 14 объектов газораспределения с установкой пунктов редуцирования газа, оснащенных АСУ ТП РГ.

В соответствии с рекомендациями ОАО «Газпром газораспределение» (рекомендательное письмо № ВС-18/11558 от 30.09.2011 г.) при подготовке технических условий на присоединение к сети газораспределения ОАО «Нижегородоблгаз» контролирует обеспечение ПРГ системами телемеханики. Начиная с 2010 года, Обществом выдаются технические условия на присоединение к сети газораспределения, в которых предусматривается установка пунктов редуцирования газа, оснащенных системами телеметрии.

Таким образом, начиная с 2010 года ОАО «Нижегородоблгаз», выполнялись мероприятия для построения единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.

*7. Проведение работ, направленных на 100% заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО.*

В Обществе в течение прошедшего года активизирована работа по заключению договоров на техническое обслуживание ВДГО. Через СМИ проводилась разъяснительная работа по безопасному пользованию газом в быту и необходимость заключения договоров на техническое обслуживание ВДГО. С целью заключения договоров с юридическими и физическими лицами проведено ряд мероприятий: организованы встречи руководства Общества с руководителями муниципальных образований и руководителями домоуправляющих компаний, осуществлялось сотрудничество с Государственной жилищной инспекцией, специалисты принимали участие в зональных совещаниях по подготовке к работе в осенне-зимний период, практикуются отключения абонентов, не заключивших договоры на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерское обеспечение подготавливались обращения в Прокуратуру области и оперативно-распорядительное управление при губернаторе области в связи с несчастными случаями при пользовании газом в быту.

На базе Учебного центра регулярно проводились курсы повышения квалификации специалистов по обслуживанию ВДГО.

Активная позиция и проводимые Обществом мероприятия по заключению договоров и проведению технического обслуживания внутридомового газового оборудования позволили Обществу в 2011 году увеличить объемы технического обслуживания ВДГО.

*8. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа. Привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании ГРО.*

Для осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надёжности и безопасности газораспределительных систем Нижегородской области и г. Н. Новгорода ежегодно в плане капитальных вложений планируются работы по строительству закольцовок существующих газопроводов.

Закольцовки газопроводов рассматриваются ОАО «Нижегородоблгаз» как реконструкция существующих систем газоснабжения, поскольку их строительство позволяет обеспечить надёжность и стабильность газоснабжения потребителей с оптимальными затратами.

Газораспределительные сети, находящиеся в собственности Общества, имеют незначительный срок эксплуатации, в пределах до 10 лет, и в ближайшее время в реконструкции не нуждаются (газопроводы со сроком эксплуатации более 40 лет составляет 1%). В план капитального строительства и реконструкции включаются объекты реконструкции в случае необходимости.

В план капитальных вложений на 2011 г. было включено 5 объектов, в том числе работы по перекладке участка первой очереди газопровода к р.п. Пильна протяжённостью 2,1 км. На 2012-2013 г.г. планируется выполнить проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы второй очереди данного газопровода протяжённостью 8,73 км.

#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

##### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м3	22 150,2	65 370,51
СУГ		0	0
Электроэнергия	тыс.кВт/ч	4 551,71	17 535,46
Теплоэнергия	Гкал	3 214,64	4 233,0
Бензин автомобильный	тонна	1 092,25	30 254
Топливо дизельное	тонна	305,7	7 760,11
Иные виды топлива		0	0

#### 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол №5(123) от «24» февраля 2012г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

- утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
- реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности

активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;

- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;

- реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;

- построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;

- совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;

- увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества;

- оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений;

- проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;

- разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности.

На 2012 год **плановый объем транспортировки** составляет 6 937,3 млн. м<sup>3</sup> природного газа, в том числе:

- промышленным и коммунально-бытовым потребителям - 5 426,4 млн. м<sup>3</sup>;
- населению - 1 510,9 млн. м<sup>3</sup>

Тарифы на транспортировку газа промышленным потребителям и населению были повышены приказом ФСТ России от 10.11.2011 № 268-э/6, в среднем на 3,5%, и составили:

Наименование тарифа (ставки тарифа)	Дата ввода в действие	Размер тарифа (ставки тарифа), руб./1000 м <sup>3</sup>
<b>Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям</b>	с 01.01.2012г.	
<b>1 группа</b>		152,25
<b>2 группа</b>		162,04
<b>3 группа</b>		257,77
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		247,25
<b>4 группа</b>		389,42
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		246,13
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		365,12
<b>5 группа</b>		415,79
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		245,95
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		365,94
<b>6 группа</b>		425,58
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		245,78
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		364,77
<b>7 группа</b>		435,37
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.	с 01.07.2012г.	425,41
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		425,41
<b>Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям</b>		
<b>1 группа</b>		180,32
<b>2 группа</b>		191,59
<b>3 группа</b>		300,53

в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		300,53
<b>4 группа</b>		<b>450,79</b>
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		300,00
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		437,00
<b>5 группа</b>		<b>480,84</b>
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		300,00
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		437,00
<b>6 группа</b>		<b>492,11</b>
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		301,00
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		438,00
<b>7 группа</b>		<b>510,9</b>
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления свыше 100 млн.куб.м.		510,90
в т.ч. конечным потребителям, ранее числившимся в группе с объемом потребления от 10 до 100 млн.куб.м. включительно		510,90
<b>8 группа</b>	с 01.01.2012г.	<b>711,94</b>
	с 01.07.2012г.	<b>711,94</b>

Величина среднего тарифа на транспортировку газа без учета спецнадбавки, утвержденная ФСТ России на 2012 год – **355,39 руб./1000 м<sup>3</sup>**.

На 2012 год к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для всех групп потребителей (кроме населения) для финансирования Программы по строительству, модернизации газовых сетей и строительству баз газового хозяйства утверждена Решением РСТ НО от 30.11.2011 г. № 57/186 специальная надбавка:

Наименование тарифа (ставки тарифа) <sup>1</sup>	Дата ввода в действие	Размер тарифа (ставки тарифа), руб./1000 м <sup>3</sup>
Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, для всех групп потребителей (кроме населения)	с 01.01.2012г.	82,66
в том числе налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки		16,53
Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, для всех групп потребителей (кроме населения)	с 01.07.2012г.	87,75

в том числе налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки		17,55
--	--	-------

На 2012 год доходы от применения специальной надбавки запланированы в сумме **368 774,9 тыс. руб.**

#### Общие планируемые доходы на 2012 год:

Показатели	План на 2012 г.
<b>Доходы всего</b>	<b>3 652 142,7</b>
в том числе	
<b>Доходы от транспортировки природного газа</b>	<b>2 926 418,8</b>
Население	1 075 634,5
Промышленность и коммунально-бытовые предприятия	1 482 009,4
Спецнадбавка	368 774,9
<b>Прочая деятельность</b>	<b>725 724,0</b>

Объем транспортировки газа промышленным потребителям в 2012 году запланирован исходя из среднего значения за 2008-2010 гг. и составляет 5 426,436 млн. м<sup>3</sup> и учтен на уровне, утвержденном ФСТ России.

Объем транспортировки газа населению запланирован в размере лимита на 2012 год, согласованного ООО «Газпром Межрегионгаз» для ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» и составляет 1 510,85 млн. м<sup>3</sup> и учтен на уровне, утвержденном ФСТ России.

Доходы по прочей деятельности спланированы с учетом заключения долгосрочных договоров аренды газопроводов, находящихся в муниципальной собственности, по которым ранее действовали договоры на техническое обслуживание газопроводов и сооружений на них, соответственно произошло перераспределение доходов с прочей деятельности на транспортировку природного газа.

В 2012 году Общество продолжит работу по повышению уровня оплаты труда с целью его постепенного доведения до уровня, определяемого в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2008-2010 годы. Согласно п. 2 ст. 48 Трудового кодекса РФ срок действия Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2008-2010 годы продлен на три года с 1 января 2011 года по 1 января 2014 года.

Плановый показатель среднемесячной заработной платы по ОАО «Нижегородоблгаз» на 2012 год - 26 341 руб. на одного работника.

В 2012 году Общество планирует освоить 169 491,52 тыс. руб. без НДС по программе капитальных вложений, в т.ч.:

- |  |                        |
|--|------------------------|
| • машины и оборудование, в т.ч.:                           | - 48 476,33 тыс. руб.; |
| автотранспорт  | - 36 214,64 тыс. руб.  |
| компьютеры   | - 1 384,59 тыс. руб.   |
| оргтехника   | - 1 826,31 тыс. руб.   |
| • оборудование для эксплуатации газового хозяйства         | - 9 050,79 тыс. руб.   |
| • проектно-изыскательские работы                           | - 21 074,19 тыс. руб.; |
| • строительно-монтажные работы                             | - 89 957,46 тыс. руб.; |
| • реконструкция газопроводов и баз ГХ                      | - 7 612,41 тыс. руб.;  |
| • приобретение газопроводов и незавершенного строительства | 2 371,13 тыс. руб.;    |

В 2012 году Общество планирует получить чистую прибыль за вычетом спецадбавки в размере 169 726,29 тыс. руб.

## **6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества, являются:

- отраслевые риски;
- финансовые риски;
- правовые риски.

### Отраслевые риски.

ОАО «Нижегородоблгаз» осуществляет свою деятельность в отрасли, имеющей стратегическое государственное значение, в связи с чем вопросы, касающиеся правовых, экономических и организационных основ в области газоснабжения, находятся в ведении Российской Федерации. К полномочиям федеральных органов государственной власти относятся разработка и реализация федеральной программы газификации в Российской Федерации, стандартизация и сертификация в области газоснабжения, регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа и порядок их применения.

Наиболее значимый отраслевой риск связан с возможным изменением политики государства в сфере ценообразования. Неблагоприятное изменение



политики государства может оказать существенное негативное влияние на деятельность Общества и степень исполнения его обязательств.

В связи со снижением деловой активности в регионе в период финансового и экономического кризиса, присутствует риск сокращения объема транспортировки природного газа, используемого потребителями в технологическом процессе – как следствие, риск снижения доходов от основного вида деятельности.

#### Финансовые риски.

Колебания процентных ставок не могут отразиться на деятельности ОАО «Нижегородоблгаз», поскольку Общество не использует в своей деятельности заемные средства. Валютных рисков у Общества также нет в связи с отсутствием импортных и экспортных контрактов.

Риск, связанный с повышением цен на услуги и материалы, используемые ОАО «Нижегородоблгаз» в своей деятельности, при существующем методе государственного регулирования цен (от затрат) не существенен и может сказаться на деятельности Общества только при значительных темпах инфляции в течение года. Критическим для Общества является уровень инфляции, превышающий 20% в год.

#### Правовые риски.

Факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества, являются следующие правовые риски:

- **изменение действующего законодательства, в т.ч. налогового законодательства** - риски, связанные с изменением законодательства, являются минимальными, поскольку Общество в рамках своей деятельности руководствуется действующим законодательством;

- **противоречия в принимаемых и действующих нормативных актах, неточность и расплывчатость изложения отдельных нормативных актов** – риски, связанные с противоречиями и неточностью формулировок нормативных актов, которыми Общество руководствуется в своей деятельности, могут повлечь предъявление контрагентами необоснованных претензий и исков;

- **отсутствие законодательного регулирования некоторых направлений хозяйственной деятельности Общества** - риски, связанные с отсутствием четкого законодательного регулирования отдельных направлений хозяйственной деятельности Общества может повлечь предъявление контрагентами необоснованных претензий и исков.

## **7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2010 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2010 год</b>
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	122 226 720,00
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	4,40
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	120 755 430,40
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	1 471 289,60

## **8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2011 году совершено не было.

## **9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

В 2011 году Советом директоров Общества были одобрены следующие сделки, в совершении которых имела заинтересованность:

1. По решению Совета директоров Общества от 14.02.2011:

Сублицензионный договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Сублицензиат-1) и ОАО «Нижегородоблгаз» (Сублицензиат-2);

- предмет: предоставление неисключительного права (простой неисключительной лицензии) на программное обеспечение «АНТ: Автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса»;

- цена: 970 (Девятьсот семьдесят) руб. 00 коп. (НДС не облагается) в месяц.

- срок: с момента подписания обеими сторонами до 31.12.2011. Договор распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.12.2010.

- заинтересованное лицо: ОАО «Газпромрегионгаз».

2. По решению Совета директоров Общества от 23.12.2011:

Агентский договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Нижегородоблгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент);

- предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счет Принципала юридические и иные действия, направленные на выбор организации для заключения Принципалом с ней договора по подготовке и проведению конкурентных закупок с целью осуществления поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг для обеспечения нужд Принципала;

- цена сделки: 4 300 (Четыре тысячи триста) рублей 00 копеек (в том числе НДС).

- заинтересованное лицо: ООО «Газпром межрегионгаз».

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16.06.2010г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Мариничев Анатолий Юрьевич	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1951 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Безрукова Екатерина Васильевна	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор по развитию ООО «Управляющая компания «Регионгазфинанс»	0	Сделок не заключала
Бухаров Андрей Валерьевич	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Руководитель территориального Управления Росимущества в Нижегородской области	0	Сделок не заключал
Войков Владимир Анатольевич	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1963 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по капитальному	0	Сделок не заключал

		строительству и инвестициям ОАО «Газпромрегионгаз»		
Дашкевич Михаил Вячеславович	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1976 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Роснефтегаз»	0	Сделок не заключал
Новиков Сергей Юрьевич	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1978 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Управляющий активами ООО УК «Регионгазфинанс»	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	16.06.2010/ 16.06.2011	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16.06.2011 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Войков Владимир Анатолевич	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1963 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Багмет Михаил Анатолевич	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1986 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный юрисконсульт Корпоративно-правового управления Департамента правового обеспечения ОАО НК «Роснефть»	0	Сделок не заключал
Безрукова Екатерина Васильевна	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор по развитию ООО «Управляющая компания «Регионгазфинанс»	0	Сделок не заключала

Локотунин Валерий Иванович	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1940 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Николаев Владимир Пантелеевич	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1973 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник центрального диспетчерского управления ОАО Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Новиков Сергей Юрьевич	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1978 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Управляющий активами ООО УК «Регионгазфинанс»	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	16.06.2011/ 22.12.2011	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 22.12.2011 г. в совет директоров были избраны:

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>
Председатель Совета директоров Густов Сергей Вадимович	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Багмет Михаил Анатольевич	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1986 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный юрисконсульт Корпоративно-правового управления Департамента правового обеспечения ОАО НК «Роснефть»	0	Сделок не заключал
Коваль Олег Сергеевич	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Советник генерального директора ОАО «Газпром	0	Сделок не заключал

		газораспределение»		
Локотунин Валерий Иванович	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1940 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Морозов Алексей Владимирович	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ГРО Приволжского Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Смирнов Андрей Вячеславович	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1964. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник юридического управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	22.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1982 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

### СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Верховодов Феликс Геннадьевич	30.11.2004	Год рождения: 1966. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Нижегородоблгаз»	0	Сделок не заключал

## **КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества (за период с 01.01.2011 по 31.12.2011) составил 383,2 тыс. руб.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченного членам Совета директоров составил 50 тыс. руб.

## **11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

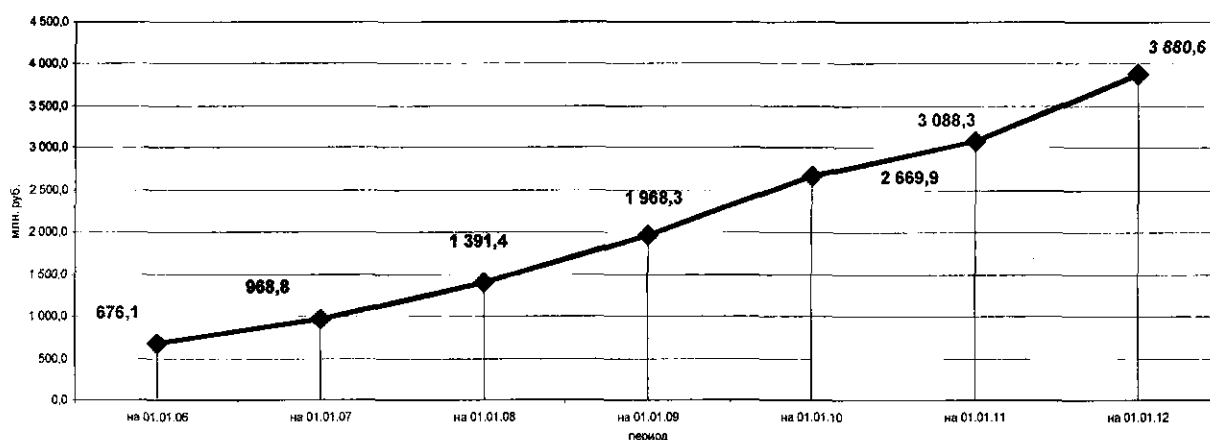
Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 1 к годовому отчету.

## 12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. № 10н, 03-6/пз, увеличился за 2011 год с 3 088,3 до 3 880,6 млн. руб., т.е. на 792,3 млн. руб.

Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, явилось получение Обществом за 2011 год чистой прибыли в сумме 919,7 млн. руб.

Динамика чистых активов ОАО "Нижегородоблгаз"



## ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1 к годовому отчету ОАО «Нижегородоблгаз» за 2011 год

### Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Примечание: под внутренними документами Общества в прилагаемой таблице понимаются Устав, положения «О Совете директоров», «О генеральном директоре», «О ревизионной комиссии», иные корпоративные документы, утверждаемые Советом директоров Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.8, п.8.5)



	независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок		
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Положение об общем собрании акционеров ОАО «Нижегородоблгаз» (раздел 7, п.7.6)
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.8, п.8.19)
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.8, п.8.12)
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора уставом и внутренними документами не предусмотрено
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	В основном соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания	Соблюдается	Положение об общем собрании акционеров ОАО «Нижегородоблгаз» (раздел 9)

	акционеров		
<b>Совет директоров</b>			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Ежегодно планом работы Совета директоров предусматривается рассмотрение и утверждение Бюджета доходов и расходов Общества, Плана капитальных вложений
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Руководство Общества уделяет внимание минимизации рисков. Советом директоров процедура управления рисками не утверждается
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.9, п.9.5.8). Избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий отнесено к компетенции Совета директоров
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.9, п.9.5.8)
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.10)
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	

15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.9, п.9.7)
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Нижегородоблгаз» (раздел 13)
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается частично	Положением о Совете директоров установлено требование о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в три месяца (раздел 8, п.8.1)

21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Фактически за 2011 год проведено 11 заседаний Совета директоров Общества
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Нижегородоблгаз» (раздел 10)
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Устав ОАО «Нижегородоблгаз» (ст.9, п.9.5.14)
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Не соблюдается	Фактически применяется через приказы и распоряжения единоличного исполнительного органа
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет по стратегическому планированию не создавался
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитет по аудиту не создавался
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Комитет по аудиту не создавался
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Комитет по аудиту не создавался
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Комитет по аудиту не создавался

30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям не создавался
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям не создавался
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям не создавался
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет по рискам не создавался
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создавался
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создавался
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создавался
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Комитеты Совета директоров не создавались
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается частично	В Уставе Общества установлен порядок определения кворума Совета директоров (п.9.18), порядок определения кворума, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях, в Уставе не закреплен
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Устав Общества (Ст.7 п.1.) наличие коллегиального исполнительного органа не предусматривает

40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	В связи с отсутствием коллегиального исполнительного органа в Обществе
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Процедура согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества, во внутренних документах не отражена
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Нижегородоблгаз» (раздел 13, п.13.12). На территории, где Общество осуществляет свою деятельность, юридических лиц – конкурентов не имеется. ОАО «Нижегородоблгаз» включено по Нижегородской области в Реестр естественных монополий
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	

44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Данное требование в Уставе и во внутренних документах не отражено
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	Ст. 11. п.11.1. Устава Общества, п. 1.4. Положения о Генеральном директоре Общества
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества критерии отбора управляющей организации отсутствуют. Функции единоличного исполняющего органа выполняет Генеральный директор Общества
47	Представление исполнительными органами акционерного общества <b>ежемесячных</b> отчетов о своей работе совету директоров	Частично соблюдается	Генеральный директор Общества представляет Совету директоров отчеты <b>ежеквартально</b> (Ст. 10 п. 1.4. Устава Общества, Раздел 2 п.2.1. Положения о Генеральном директоре общества).
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Ст. 10 п.10.10. Устава Общества, Раздел 2 п.2.1 Положения о Генеральном директоре.
<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров	Соблюдается частично	Должность специального лица – секретаря Общества штатным расписанием не предусматривается. Обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих

	общества		реализацию прав и законных интересов акционеров Общества, возложено на отдел корпоративных отношений, что закреплено в Положении об отделе
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Положение о Совете директоров (раздел 7) регламентирует порядок назначения и обязанности <b>секретаря Совета директоров</b>
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	Положение о Совете директоров (раздел 7)
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается	Порядок одобрения крупных сделок определен в Уставе Общества в соответствии со статьей 79 Закона «Об акционерных обществах», которой не оговорено требование об одобрении крупной сделки до ее совершения
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Данное требование Уставом Общества не закреплено
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной	Не соблюдается	



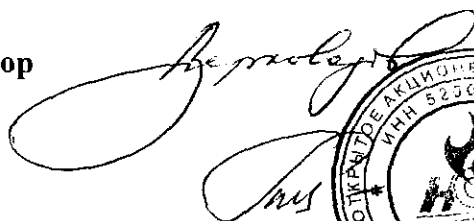
	стоимости в результате поглощения		
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Данное требование в Уставе Общества отсутствует
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Данное требование Уставом Общества не закреплено
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Положение об информационной политике Обществом не принято. Раскрытие информации об Обществе осуществляется в соответствии с ФЗ «О рынке ценных бумаг» и Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказами ФСФР России
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Раздел 8 п.п.8.3, 8.4 Положения об общем собрании акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Сайт Общества <a href="http://www.oblgaz.nn.ru">www.oblgaz.nn.ru</a> . Раздел «Акционерам и инвесторам»

62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Процедуры внутреннего контроля определены Положением о контрольно-ревизионном отделе
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Функции внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества возложены на специальное подразделение – контрольно-ревизионный отдел
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Данное требование во внутренних документах не отражено

68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы Общества отсутствуют
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	Данное требование во внутренних документах Общества не закреплено. Проверки финансово-хозяйственной деятельности структурных подразделений Общества осуществляются КРО в соответствии с утвержденным единоличным исполнительным органом приказом, в котором устанавливаются ответственные должностные лица и сроки предоставления документов
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних документах Общества не закреплено. О выявленных нарушениях контрольно-ревизионная служба сообщает единоличному исполнительному органу.
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, <b>не</b> предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с	Не предусмотрено	Данный порядок действующими внутренними документами не регламентирован

	советом директоров		
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии, утвержденное общим собранием акционеров 09.06.2006г.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Комитет по аудиту Советом директоров не создавался
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике Советом директоров не утверждалось. В Уставе Общества (ст.13) закреплены основные положения о дивидендах.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	Ввиду отсутствия утвержденного Советом директоров Положения о дивидендной политике.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	Сведения о дивидендной политике размещаются на веб-сайте Общества <a href="http://www.oblgaz.nn.ru">www.oblgaz.nn.ru</a> в разделе «Акционерам и инвесторам» в составе ежеквартального отчета.

Генеральный директор



Ф.Г. Верховодов

Главный бухгалтер



Ф.М. Тимина