УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Ивановооблгаз»
Протокол №1 от 26.06.2013 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Ивановооблгаз»
Протокол №8 от 24.05.2013 г.

Открытое Акционерное Общество
«ИВАНОВООБЛГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Иваново
2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.2
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр.12
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.13
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр.19
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.19
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.20
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2012 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.22
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.23
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр.23
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.24
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	стр.27
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр.28
13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр.28

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:

   Открытое акционерное общество «Ивановооблгаз

2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:

   № 0298 от 29 декабря 1994 года, выдано Администрацией г. Иваново (Постановление Администрации г. Иваново № 181 от 24.11.1994 г.)

3. Субъект Российской Федерации: Ивановская область
4. Юридический адрес: 153020, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59
5. Почтовый адрес: 153020, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59
6. Контактный телефон: 8 (4932) 93 – 19 – 31
7. Факс: 8 (4932) 93 – 19 – 19
8. Адрес электронной почты: Administr@Ivoblgaz.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.Ivoblgaz.ru
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: http://disclosure.1prime.ru/portal/Default.aspx?emId=3730006498
11. Банковские реквизиты: р/сч. 40702810100010004888 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, БИК 044599132, к/сч. 30101810400000000132, ИНН 3730006498, КПП 370250001, ОГРН 1023700530611, ОКПО 03267353, ОКАТО 24401368000, ОКВЭД 40.20.2
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
13. Филиалы Общества:
    Ивановогоргаз (153009, Ивановский район, п. Коляново, ул. Садовая, д. 19а);
    Ивановомежрайгаз (153009, Ивановский район, п. Коляново, ул. Садовая, д. 19а);
    Кинешмамежрайгаз (155400, г. Кинешма, ул. Третьяковская, д. 48);
    Тейковорайгаз (155050, г. Тейково, ул. Линейная, д. 37);
    Фурмановрайгаз (155500, г. Фурманов, ул. Дачная, д. 37);
    Шуямежрайгаз (155600, г. Шуя, ул. Союзная, д. 3-а);
14. Дочерние и зависимые Общества:
    до 31 октября 2012 года: ООО «Иваново СГ - Сервис», (153020, г. Иваново, Дуниловское шоссе, д.1), доля участия – 100%, вид деятельности транспортировка и поставка сжиженного газа на территории Ивановской области.
    31 октября 2012 года 100% принадлежащей Обществу доли в уставном капитале ООО «Иваново СГ – Сервис» были отчуждены Обществу с ограниченной ответственностью «Химэкспорт» и с этого момента у ОАО «Ивановооблгаз» отсутствуют дочерние и зависимые Общества.

15. Основные виды деятельности:

поставка и транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Ивановской области;

проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона, разработка прогнозов потребления газа на территории области;

организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа;

строительство и эксплуатация АГЗС;

организация работы технических центров в целях обеспечения проектирования, монтажа и последующего технического обслуживания систем поквартирного отопления;

строительство распределительных газовых сетей с целью привлечения потенциальных потребителей (в первую очередь населения и коммунальных бытовых объектов);

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: Филиал закрытого акционерного Общества «СР-ДРАГа» в городе Иваново; 153012, г. Иваново, ул.Советская, д. 22А, офис 306.

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: **39 036 руб.** Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

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

федеральная собственность -	
обыкновенных акций	0,00%
привилегированных акций	0,00%
собственность субъекта РФ -	
обыкновенных акций	11,3792%
привилегированных акций	0,00%
муниципальная собственность -	
обыкновенных акций	0,06%
привилегированных акций	0,00%
частная собственность -	
обыкновенных акций	88,561%
привилегированных акций	100,00%

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-10454-Е от 22.06.2009 (взамен 33-1П-00383 от 29.07.1999).

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

21. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Аудиторская фирма Общество с ограниченной ответственностью "Аудит -новые технологии" (лицензия общего аудита номер Е004414, свидетельство о государственной регистрации №1037728012563 от 24.03.2003
Адрес: 192174 г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.142, литера А

22. Численность работников Общества на 31.12.2012: 1 735 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) 57.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли на территории Ивановской области - нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:
   - транспортировка природного газа – **94%;**
   - реализация сжиженного газа – **85 %** (с учетом дочернего предприятия);
   - строительство и монтаж газопроводов – **65 %.**
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».
5. Объем транспортировки природного газа по области составляет **2 093,499** млн. м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет **1 945,785 млн. м3;**
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет **147,714 млн. м3.**
8. Уровень газификации Ивановской области природным газом на 01 января 2013 года составил 74,21 % (в городах – 88,15 %, на селе – 28,24 %).
9. «28» октября 2004 г. между Администрацией Ивановской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. 29 сентября 2009 года срок действия Соглашения был установлен как бессрочный. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:
- газификация населенных пунктов;
- обеспечение стабильных поставок газа для населения и организаций, финансируемых из областного бюджета и бюджетов муниципальных образований, в том числе организаций жилищно-коммунального хозяйства;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО "Газпром" и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

10. В 2012 году между Администрацией Ивановской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2012г.

Природный газ

Количество газифицированных квартир и домовладений, всего		ед.	387 942
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	6 540,45
из них			
- высокого давления	1 категории	км	295,94
- высокого давления	2 категории	км	473,23
- среднего давления		км	849,25
- низкого давления		км	4 922,03
Протяженность наружных газопроводов на балансе		км	3 192,17
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	512
- из них на балансе Общества		ед.	224
Количество ШРП, всего		ед.	1 027
- из них на балансе Общества		ед.	284
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	617
- в том числе на балансе Общества		ед.	580
Газифицированные промпредприятия, всего		ед.	254
- из них обслуживаются по договорам		ед.	62
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	1834
- из них обслуживаются по договорам		ед.	1773
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	27
- из них обслуживаются по договорам		ед.	21
Газифицированные котельные, всего		ед.	418
- из них обслуживаются по договорам		ед.	213
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	3 110,79
- из них на балансе Общества		км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	79 929
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	0
- из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	0
- в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	0
- из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	8
- из них обслуживаются по договорам	ед.	5
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	96,14
- из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров		0
Автотранспорт, всего	ед.	305

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2012 составила 1735 человек. *Общество осуществляет свою деятельность через 6 структурных подразделений.*

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба (производственные подразделения) - 622 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии - 50 чел;
- аварийно-диспетчерская служба - 342 чел;
- служба производственного контроля (в том числе отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии) - 69 чел;
- проектная группа - 22 чел;
- производственно-монтажный комплекс - 177 чел;
- транспортный цех - 142 чел;
- учебно-методический центр - 00 чел;
- управление - 311 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2012 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2012-2013 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 645,73 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 622,00 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 300 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 45 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 40 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 416 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 416 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 64 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 6 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 501 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- текущий ремонт ШРП – 970 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 18 676 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 115,57 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа – 40 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 13,44 км (100 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа – 6 ед., (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 305 ед. (100 % от запланированного объема работ).

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 6,926 млн. рублей без НДС.

В течение 2012 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 7 083 ед., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 171 548 ед.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 4 609 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 13 277 домовладений.

Заключено 4664 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2011 г. составил 128,38 км.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2012 год утвержден решением Совета директоров Общества от 28.12.2011, протокол заседания Совета директоров №50.

Средний тариф на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на 2012 год утвержден в размере 377,60 руб. за 1 тыс. куб. м (кроме того к тарифам на транспортировку природного газа потребителей 1-7 гр. применяется спецнадбавка (с 1 января - 47,93 руб. за 1 тыс. куб. м, с 1 июля 55,12 руб. за 1 тыс. куб. м газа) и дополнительные налоговые платежи, возникающие от ее введения (с 1 января 11,98 руб. за 1 тыс. куб. м, с 1 июля 13,78 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Средний тариф на услуги по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам-отводам на 2012 год утвержден в размере 240,75 руб. за 1 тыс. куб. м, что на 6,15% больше, чем за 2011 год.

Доходы составили 1 349 289,41 тыс. руб. (план 1 304 271,02 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 45 018,39 тыс. руб., в том числе по транспортировке природного газа - на 863,16 тыс. руб., доходы от реализации сжиженного газа – на 7 236,59 тыс. руб., доходы по прочей деятельности выше плана на 36 918,63 тыс. руб.

Расходы составили 1 184 550,44 тыс. руб. (план 1 151 957,48 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 32 592,97 тыс. руб., в т.ч. по транспортировке природного газа расходы ниже плана на 667,16 тыс. руб., расходы по реализации сжиженного газа выше плана на 8 355,45 тыс. руб., по прочим видам деятельности превышение составило 24 904,67 тыс.руб.

Прибыль от продаж составила 164 738,97 тыс. руб. (план 152 313,55 тыс. руб.), в т.ч. Общество получило прибыль от продаж по транспортировке природного газа в размере 83 046,43 тыс. руб. при плане 81 516,11 тыс. руб. (выполнение плана составило 101,88% %), убыток от реализации сжиженного газа составил (-1 724,05) тыс. руб., при плане (-605,19) тыс. руб., прибыль по прочей деятельности - 83 416,58 тыс. руб., при плане 71 402,62 тыс. руб. (выполнение плана составило 116,83%).

С учетом прочих доходов и расходов чистая прибыль составила 109 276,12 тыс. руб., при плане 90 832,80 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки составила 32 667,27 тыс. руб., при плане 12 005,38 тыс. руб. (+20 661,89 тыс. руб.)

Основные технико-экономические показатели Общества за 2012 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2011	План 2012	Факт 2012	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	1960,283	2009,386	1949,375	97,01%
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	1956,638	2005,485	1945,785	97,02%
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0,000	0,000	0,000	
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	48,182	44,908	40,689	90,61%
1.5	Доходы	тыс.руб.	795 250,77	870 254,86	871 118,02	100,10%
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	73 183,55	78 827,42	76 608,85	97,19%
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	10 928,16	10 811,59	9 846,34	91,07%
1.6	Расходы	тыс.руб.	718 807,46	788 738,75	788 071,59	99,92%

1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	5 505,13	9 537,04	4 941,16	51,81%
1.7	Прибыль	тыс.руб.	76 443,32	81 516,11	83 046,43	101,88%
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	5 423,03	1 274,55	4 905,18	384,86%
1.8	Рентабельность	%	10,63	10,33	10,54	102,03%
1.8.1	в т.ч. по газопроводу-отводу	%	98,51	13,36	99,27	743,04%
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	542,44	0,00	316,82	
2.2	Объем реализации газа	тн	546,022	0,00	329,705	
2.3	Доходы	тыс. руб.	12 220,51	0,00	7 236,59	
2.4	Расходы	тыс. руб.	13 004,40	605,19	8 960,64	1480,63%
2.5	Прибыль (убыток)	тыс. руб.	-783,89	-605,19	-1724,05	284,88%
2.6	Рентабельность	%	-6,03	-100,00	-19,24	19,24%
Прочая деятельность						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	419 574,31	434 016,16	470 934,80	108,50%
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	36 807,49	35 526,09	48 231,50	135,76%
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	186 922,43	180 112,32	197 808,70	109,83%
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	32 479,81	35 174,52	35 807,57	101,80%
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	131 469,67	145 569,76	154 223,65	105,94%
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	31 894,91	37 633,47	34 863,38	92,64%
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	353 100,76	362 613,54	387 518,22	106,87%
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	32 535,38	30 253,59	41 414,51	136,89%
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	165 393,38	158 021,31	169 044,88	106,98%
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	23 756,53	25 029,64	25 863,31	103,33%
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	107 791,01	118 563,82	124 935,98	105,37%
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	23 624,47	30 745,17	26 259,54	85,41%
3.3	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	66 473,56	71 402,62	83 416,57	116,83%
3.3.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	4 272,11	5 272,49	6 816,99	129,29%

3.3.2.	СМР	тыс. руб.	21 529,06	22 091,01	28 763,81	130,21%
3.3.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	8 723,29	10 144,88	9 944,25	98,02%
3.3.4.	ВДГО	тыс. руб.	23 678,67	27 005,93	29 287,67	108,45%
3.3.5.	Прочие	тыс. руб.	8 270,44	6 888,31	8 603,84	124,90%
3.4	Рентабельность, в т.ч.	%	18,83	19,69	21,53	109,34%
3.4.1.	Торговая деятельность	%	13,13	17,43	16,46	94,43%
3.4.2.	СМР	%	13,02	13,98	17,02	121,75%
3.4.3.	Техническое обслуживание	%	36,72	40,53	38,45	94,87%
3.4.4.	ВДГО	%	21,97	22,78	23,44	102,90%
3.4.5.	Прочие	%	35,01	22,40	32,76	146,25%
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1 227 045,60	1 304 271,02	1 349 289,41	103,45%
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 084 912,61	1 151 957,48	1 184 550,44	102,83%
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	142 132,99	152 313,54	164 738,97	108,16%
4.4	Рентабельность	%	13,10	13,22	13,91	105,22%
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	18 639,74	5 339,89	76 221,12	1427,39%
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	44 874,04	36 527,06	92 752,65	253,93%
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	115 898,69	121 126,37	148 207,44	122,36%
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	26 074,94	30 481,91	37 225,99	122,12%
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	87 849,56	90 832,80	109 276,12	120,30%
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	73 183,55	78 827,42	76 608,85	97,19%
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	14 666,01	12 005,38	32 667,27	272,11%
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,30	1,01	2,56	253,47%
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 671	1 713	1 712	99,94%
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	22 499	23 048	24 407	105,90%
5.9	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 109	1 136	1 124	98,94%

5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	21 575	22 268	23 551	105,76%

Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2012 год (корректировка), утвержден Советом директоров (*протокол заседания Совета директоров №6 от 06.03.2013*) в размере 175 038,08 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений составил 159 729,92 тыс. руб.

Показатель	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	33 298,40	32 516,13	782,27	2
Проектно-изыскательские работы	13 829,92	11 593,15	2 236,77	16
Строительство	89 138,83	81 649,79	7 489,04	8
Реконструкция	37 435,63	33 131,69	4 303,94	11
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	1 335,29	839,16	496,13	37
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0
Итого	**175 038,08**	**159 729,92**	**15 308,16**	**9**

Отклонение фактических показателей в 2012 году от плановых более чем на 5% объясняется переносом работ на 2013 год по ряду объектов:

1. «Газификация жилых домов по адресу: г. Плёс, ул. Ленина» - не согласовано администрацией Приволжского муниципального района количество газифицируемых домов.
2. «Газопровод высокого давления от д. Елюнино до ПГБ на территории ООО "СОМ" д. Малинки Ивановского района Ивановской области» - разрешение на использование газа по объекту получено в 4 квартале 2012 года.
3. «Газопровод высокого давления д. Кривцово - д. Конохово Ивановского района» - согласование «Росприроднадзора» о прохождении трассы по лесным землям получено в ноябре 2012 года, проектная документация имеется в полном объеме, получено положительное заключение Государственной экспертизы.
4. Благоустройство территории объекта «Строительство АБК г. Кинешма, ул. Третьяковская,48» - строительные работы завершены.
5. Приобретение земельного участка под АБК в д. Коляново.

Так же отклонения от Плана обосновываются экономией по ряду объектов за счет разницы плановой и фактической стоимости, в том числе за счёт выполнения работ собственными силами.

Источником финансирования явились:

- амортизация 45 285,36 тыс. руб.
- прибыль 29 633,93 тыс. руб.
- спецнадбавка 84 810, 63 тыс. руб.

- прочие 0,00 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2012 году.

Чистая прибыль, полученная по результатам работы за 2011 год, составила **87 849,55** тыс. руб., в том числе сумма специальной надбавки, являющейся источником финансирования программы газификации , составила **73 183,54** тыс. руб.

По решению годового общего собрания акционеров *(протокол годового общего собрания акционеров № 1 от «22»июня 2012)* чистая прибыль (за вычетом специальной надбавки) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – 11 733,95 тыс.руб.;

2. На выплату дивидендов акционерам – 2 932,06 тыс.руб.

Использование в 2012 году прибыли, полученной в 2011 году.

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма
Сумма фактически использованной чистой прибыли, полученной в 2011 году (за вычетом специальной надбавки), составила	**14 666,01**
в том числе:	
- на создание (приобретение) объектов основных средств за счет прибыли, распределенной на финансовое обеспечение производственного развития организации	11 733,95
- начислены дивиденды за 2011 г.	2 932,06

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 №3 от «20» декабря 2011 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

- реализация утвержденной 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 бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных 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 капитальный 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, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

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

№ п/п	Приоритетные направления деятельности на 2012 год	Реализация приоритетных направлений деятельности ГРО в 2012 году
1.	Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;	Стратегические цели компании на среднесрочную и долгосрочную перспективу определены и в настоящее время достигаются исходя из утвержденной концепции развития Общества. Разработана и утверждена Советом директоров Стратегия развития Общества на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу (Протокол №3 от 20.12.2011).
2.	Реализация финансовой политики, направленной	В течение года проводилась планомерная работа по снижению дебиторской задолженности, в соответствии с

	на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной	Регламентом работы с дебиторской задолженностью. В результате данных мероприятий финансовое положение предприятия в 2012г. можно характеризовать как удовлетворительное. Наблюдается положительная динамика как коэффициентов, характеризующих состояние оборотных средств, так и коэффициентов финансовой независимости (К.незав.0,77; К.завис. 0,23, т.е. за счет заемных средств сформировано лишь 23% имущества предприятия, что говорит о высокой финансовой независимости в 2012году) и оборачиваемости кредиторской задолженности (6,59 против 5,72 в 2011г., что является положительным моментом, т.к. свидетельствует о повышении скорости оплаты задолженности предприятием). Данные обстоятельства отражают факт усиления контроля за финансовой дисциплиной со стороны организации. Общая оборачиваемость всего капитала организации остается на том же уровне, что и в 2 предыдущие года (0,98), что является положительным моментом и говорит о стабильности финансово-хозяйственной деятельности предприятия и эффективном использовании всех имеющихся ресурсов. Показатели ликвидности, характеризующие платежеспособность предприятия, имеют положительную динамику (рост и текущей, и срочной, и абсолютной ликвидности). Рентабельность имущества предприятия, основного капитала и оборотных активов, а также собственного и заемного капитала к концу 2012г. возросла. На показатели финансового состояния предприятия оказывает большое влияние специфика отрасли, т.к. высокая стоимость основных средств, длительный срок их полезного использования, расширение деятельности предприятия, повышение уровня газификации области влечет за собой возрастание стоимости имущества.
3.	Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных газопроводов на баланс Общества	Обществом проводится постоянная работа по инвентаризации, увеличению имущественного комплекса, по формированию базы данных о бесхозяйных газопроводах. По состоянию на 01.01.2013 на балансе Общества находится 3 192,17 км газопроводов. В отчетном периоде продолжена инвентаризация объектов газового хозяйства, находящихся на территории Ивановской области. В результате реализации данного процесса создается единая база данных по бесхозяйным объектам, а также объектам, принадлежащим третьим лицам с определением правовых оснований владения и определением собственников или титульных владельцев. Кроме того, увеличение имущественного комплекса ОАО «Ивановооблгаз» обеспечивается приобретением газопроводов по договорам купли-продажи с физическими и юридическими лицами, договорам безвозмездного пользования либо аренды с муниципальными образованиями, а

		также проведением работ по строительству газопроводов и сооружений на них с использованием средств Общества.
4.	Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними	Общество продолжает работу по регистрации права собственности на площадные и линейные объекты, оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки. По состоянию на 01.01.2013 Обществом зарегистрировано право собственности на 109 площадных объектов, из них в 2012 году – 6 объектов. По состоянию на 01.01.2013 Обществом оформлены правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования земельными участками (зарегистрировано право собственности, либо оформлены договоры аренды), на 54 земельных участка под площадными объектами, а также на 80 земельных участков под надземными объектами на газопроводах. В 2012 году оформлены права на 10 земельных участков, а также заключены договоры купли-продажи на 12 земельных участков, право собственности на которые будет зарегистрировано в 2013 году. В отчетном периоде переоформлено право постоянного (бессрочного пользования) на 10 земельных участков. По состоянию на 01.01.2013 Обществом зарегистрировано право собственности на линейные объекты общей протяженностью 2 248,43 км, из них в 2012 году зарегистрировано право собственности на 1 674,046 км.
5.	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	Реализация мероприятий Программы энергосбережения Общества в 2012 году позволила получить экономию ТЭР в 372,21 тут, в том числе: - экономия природного газа составила – 202,8 тыс. $м^3$. - экономия электроэнергии составила – 65,54 тыс. кВт*ч. - экономия тепловой энергии составила – 190,7 Гкал. - экономия ГСМ составила – 5,83 тут. Наиболее эффективными направлениями экономии ТЭР по итогам реализации программы оказались: - применение современных уплотнительных и прокладочных материалов; - замена катодных станций на более современные. В результате реализации мероприятий Программы за 2012 год энергосберегающий эффект в стоимостной форме составил – 1590,45 тыс. руб., в том числе: - по природному газу – 751,16 тыс. руб. - по электроэнергии – 340,85 тыс. руб. - по тепловой энергии – 289,8 тыс. руб. - по ГСМ – 208,64 тыс. руб. В мае - июне 2012 года проведено энергетическое обследование в отношении технологического процесса и юридического лица ОАО «Ивановооблгаз». По итогам проведенной работы составлен отчет о проведении энергетического обследования, отчет о проведении документально-

		го обследования, отчет о выполнении инструментального обследования. Энергетический паспорт ОАО «Ивановооблгаз» направлен на утверждение в Минэнерго России и в настоящее время находится на регистрации.
6.	Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей	В настоящее время все подразделения Общества подключены к единой сети передачи данных. Проводится работа по внедрению централизованной базы данных для автоматизации процессов учета, ввода, обслуживания технологических объектов газораспределительных сетей. Согласно СТО Газпромрегионгаз 1.2-2009 в ОАО «Ивановооблгаз» разработаны технологические схемы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления от ГРС «Новописцово», ГРС «Каменка», ГРС «Савино», ГРС «Наволоки», ГРС «Фурманов», ГРС «Южа», ГРС «Ильинское», ГРС «Кинешма», ГРС «Палех», ГРС «Родники». ГРС «Вичуга», ГРС «Шуя» - ГРС «Чижово», ГРС «Приволжск», ГРС «Тейково», ГРС «Иваново-1» - ГРС «Иваново-2» - ГРС «Михалево» - ГРС «Сабиново», ГРС «Кукарино», ГРС «Петровский», ГРС «Буньково», ГРС «Пучеж». Все разработанные технологические схемы, маршрутные карты и планшеты находятся на сервере ОАО «Ивановооблгаз», в архиве производственно – технического отдела и на рабочем месте диспетчера ЦДС для круглосуточного доступа.
7.	Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения	Обществом ежегодно осуществляются мероприятия по оборудованию газорегуляторных пунктов системами телеметрии и замене морально устаревших катодных станций на современные, оборудованные средствами телемеханики. В 2012 году введено в эксплуатацию 10 комплексов телеметрии на газорегуляторных пунктах. Общее количество эксплуатируемых ОАО «Ивановооблгаз» объектов, оснащенных комплексами телеметрии, составляет 109 ед.
8.	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	ОАО «Ивановооблгаз» постоянно проводит работу, направленную на доведение до физических и юридических лиц о необходимости своевременно заключать договор на аварийно-диспетчерское обслуживание, техническое обслуживание ВДГО. Данная работа ведется путем размещения информации на оборотной стороне квитанции на оплату за потребленный газ, а так же через средства массовой информации и технические кабинеты Общества. В настоящее время процент заключенных договоров на техническое обслуживание с физическими лицами составляет – 99,13%, с управляющими компаниями – 98,42%. Активно ведется работа по продаже газоиспользующего оборудования, изучению и анализу потребительского рын-

	данного вида деятельности	ка. Специалисты ОАО «Ивановооблгаз» направляются на семинары для изучения особенностей работы современного газоиспользующего оборудования и применения современных технологий в сфере ВДГО. Техническое обслуживание ВДГО выполняется ОАО «Ивановооблгаз» в соответствии с утвержденными годовыми графиками технического обслуживания. Своевременно проводится аттестация и повышение квалификации персонала. В Обществе имеются технические кабинеты, оборудованные газоиспользующим оборудованием с целью организации дополнительного обучения специалистов и проведения инструктажа населению. В 2012 году ОАО «Ивановооблгаз» выданы сертификаты соответствия персонала и услуг в Системе добровольной сертификации в сфере строительства и жилищно-коммунального хозяйства. «Отраслевой стандарт качества».
9.	Увеличение доли реконструкции в плане капитальный 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	Работая в условиях старения основных производственных фондов в т.ч. газопроводов и технических устройств, отработавших нормативный срок эксплуатации, актуальным вопросом является повышение эффективности и надежности эксплуатации систем газораспределения в целях обеспечения бесперебойных и надежных поставок газа потребителям. Решение поставленного вопроса в целом определяется технической политикой Общества. Наиболее действенными основными факторами повышения эффективности и безопасности работы газораспределительной системы приняты: 1. Реконструкция газораспределительных сетей, в том числе и строительство технологических закольцовок. 2. Применение высококачественных изоляционных покрытий для пассивной защиты газопроводов от электрохимической коррозии. 3. Внедрение отключающих устройств шарового типа как подземного, так и надземного исполнения. 4. Реконструкция ГРП (ШРП) с установкой современного редуцирующего и предохранительно-запорного оборудования. 5. Использование современной приборной техники для определения технического состояния и герметичности газопроводов. 6. Применение эластичных, температуростойких в широком диапазоне, уплотнительных материалов для запорной арматуры, резьбовых и фланцевых соединений. 7. Внедрение средств телеметрии для контроля состояния оборудования ГРП, ШРП и станций катодной защиты. 8. Диагностика подземных газопроводов и сооружений на них.

		В целях реализации мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надёжности и безопасности газораспределительных систем, планами капитальных вложений акционерного Общества ежегодно предусматривается финансирование вышеуказанных мероприятий. Проводится работа, включающая в себя оценку доли реконструкции в плане капитальных вложений, а также работа с уполномоченными органами власти, направленная на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.
10.	Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений	С 1 января 2012 года вступил в силу Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» N 223 от 18 июля 2011 года, что позволило оптимизировать затраты и экономически эффективно расходовать денежные средства. Согласно этому закону были проведены закупки товаров работ и услуг для нужд Общества по проектно-изыскательским, строительно-монтажным работам и материалам, что в сумме дало экономию денежных средств в размере *4 586 510,31* рублей без НДС.
11.	Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий	В течении года наблюдается рост численности, что обусловлено: 1.Введением должности специалиста по организации закупок 2. Созданием группы по контролю и внутреннему аудиту 3.Увеличением работ по установке счетчиков и выполнению строительно-монтажных работ Проводилась единая корпоративная политика в области оплаты труда и предоставления льгот и гарантий работникам Общества. Разработаны и утверждены локальные нормативные акты: Коллективный договор, Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников, Положение о пенсионном обеспечении, Положение о порядке содействия улучшению жилищных условий работников.
12.	Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа	За отчетный период по прочим видам деятельности получена прибыль, убыточных видов нет. Имущество по реализации сжиженного газа реализовано в соответствии с решением Совета директоров Общества.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость без НДС (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.куб.м	3 590	12 122
СУГ	тыс.литров	213	3 020
Электроэнергия	кВт/ч	1 699 899	6 110
Теплоэнергия	Гкал	738	487
Бензин автомобильный	тыс.литров	553	12 227
Топливо дизельное	тыс.литров	191	4 485
Компримированный газ	тыс.литров	23	213

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол №3 от «20» декабря 2011 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

– реализация утвержденной 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 бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных 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 капитальный 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, при-

влечение 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, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

В 2013 году планируется:

- увеличить доходы от транспортировки природного газа;
- обеспечить рентабельность по всем видам прочей деятельности не менее 12%.

Общие планируемые доходы Общества на 2013 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2012г.	План 2013 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего	1 349 289,41	1 444 278,90	94 989,49	7,04
в том числе:				
Доходы от транспортировки природного газа	861 271,68	971 550,21	110 278,53	12,80
Население	268 908,53	299 630,74	30 722,21	11,42
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	496 604,21	560 580,64	63 976,43	12,88
Доходы по спецнадбавке	76 608,85	89 069,72	12 460,87	16,27
Доходы для покрытия дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения специальной надбавки	19 150,10	22 269,11	3 119,01	16,29
Доходы по транспортировке газа по газопроводу-отводу	9 846,34	10 786,64	940,30	9,55
Реализация сжиженного газа	7 236,59	0,00	-7236,59	-100,00
Прочая деятельность	470 934,80	461 942,05	-8 992,75	-1,91

Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки на 2013 год запланирована в сумме 14521,53 тыс.руб., что по сравнению с фактическим показателем за 2012 год составляет 44,45%.

Снижение чистой прибыли по сравнению с фактическими показателями за 2012 год объясняется тем, что 2012 году было продан комплекс по реализации СУГ.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски.

ОАО "Ивановооблгаз" является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на всей территории области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.

С конца 2008 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

- колебания процентных ставок могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку Общество использует в своей деятельности кредитные и заемные средства.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразится на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсут-

ствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2012 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2012 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	2 932 064
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	7,08

Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	9,19
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	2 767 088
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	164 976

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 2012 году совершено году 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

Наименование договора	Существенные условия	Заинтересованное лицо	Орган управления, принявший решение
Дополнительное соглашение к договору аренды	Дополнительное соглашение к договору аренды, в соответствии с которым Арендодатель (ОАО «Газпром газораспределение»), передает Арендатору (ОАО "Ивановооблгаз") во временное владение и пользование сеть газопроводов и сооружений на них, а Арендатор выплачивает Арендодателю обусловленную Договором арендную плату. Дополнительное соглашение заключается в целях уточнения размера арендной платы, в связи с изменением балансовой стоимости арендованного имущества.	ОАО «Газпром газораспределение»	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 9 от 20.06.2012
Дополнительное соглашение к договору аренды	Дополнительное соглашение к договору аренды, в соответствии с которым Арендодатель (ОАО «Газпром газораспределение»), передает Арендатору (ОАО "Ивановооблгаз") во временное владение и пользование сеть газопроводов и сооружений на них, а Арендатор выплачивает Арендодателю обусловленную Договором арендную плату. Дополнительное соглашение заключается в целях уточнения размера арендной платы, в связи с изменением балансовой стоимости арендованного имущества.	ОАО «Газпром газораспределение»	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 9 от 20.06.2012

Дополнительное соглашение к договору субаренды	Дополнительное соглашение к договору субаренды, в соответствие с условиями которого Арендатор (ОАО «Газпром газораспределение»), передает Субарендатору (ОАО "Ивановооблгаз") во временное владение и пользование сеть газопроводов и сооружений на них, а Субарендатор выплачивает Арендатору обусловленную Договором субарендную плату. Дополнительное соглашение заключается в целях уточнения размера субарендной платы, в связи с изменением балансовой стоимости имущества.	ОАО «Газпром газораспределение»	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 9 от 20.06.2012
Договор на оказание консультационных услуг	Исполнитель (ОАО «Газпром газораспределение») обязуется оказать Заказчику (ОАО «Ивановооблгаз») консультационные услуги по сопровождению программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО» (АС РЦК ГПРГ-ГРО), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Консультационные услуги.	ОАО «Газпром газораспределение»	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 2, 30.08.2012
Лицензионное соглашение	Лицензиар (ОАО Газпром газораспределение»), обладая соответствующим исключительным правом, обязуется предоставить Лицензиату (ОАО "Ивановооблгаз") неисключительное право (простую неисключительную лицензию) на программное обеспечение - АС РЦК ГПРГ-ГРО, а Лицензиат выплачивает Лицензиару обусловленное настоящим Договором вознаграждение.	ОАО «Газпром газораспределение»	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 3, 18.09.2012
Агентский договор	Принципал (ОАО «Ивановооблгаз») поручает, а Агент (ООО "Газпром межрегионгаз") за вознаграждение обязуется совершать от имени Принципала юридически значимые действия.	ООО "Газпром межрегионгаз"	Совет директоров ОАО «Ивановооблгаз», протокол заседания № 4, 19.11.2012

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от *27.06.2011* 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 Катаева Елена Георгиевна	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения:1956. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение» по работе с органами власти	0	Сделок не заключал / заключал
Ворожцов Владимир Петрович	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения:1953. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник Управления по работе с органами государственной власти, общественными организациями и СМИ ОАО "Газпром газораспределение".	0	Сделок не заключал
Чемерис Валерий Анатольевич	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения:1966. Образование: Высшее. Начальник группы по работе с ГРО Центрального Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Илясова Наталья Михайловна	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1976 Образование: Высшее. Начальник отдела Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Самолькина Наталья Алексеевна	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения:1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ведущий специалист Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Роснефтегаз»	0	Сделок не заключал
Локотунин Валерий Иванович	27.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1940 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Чужбинкин Андрей Николаевич	27.06.2011/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель Председателя Правительства Ивановской области	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от *22.06.2012* 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 Катаева Елена Георгиевна	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1956. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение» по работе с органами власти	0	Сделок не заключал / заключал
Ворожцов Владимир Петрович	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1953. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник Управления по работе с органами государственной власти, общественными организациями и СМИ ОАО "Газпром газораспределение".	0	Сделок не заключал
Чемерис Валерий Анатольевич	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1966. Образование: Высшее. Начальник группы по работе с ГРО Центрального Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Илясова Наталья Михайловна	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1976 Образование: Высшее. Начальник отдела Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Мельникова Ирина Викторовна	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1967. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель руководителя ТУ Росимущества по Ивановской области	0	Сделок не заключал
Локотунин Валерий Иванович	22.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1940 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Чужбинкин Андрей Николаевич	22.06.2012/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель Председателя Правительства Ивановской области	0	Сделок не заключал

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Мазалов Сергей Владимирович	05.05.2011	Год рождения: 18.01.1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Ивановооблгаз" Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Иваново»	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 и членам Совета директоров, выплаченного и выплачиваемого по результатам 2012 года, составил 1 268,6 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.

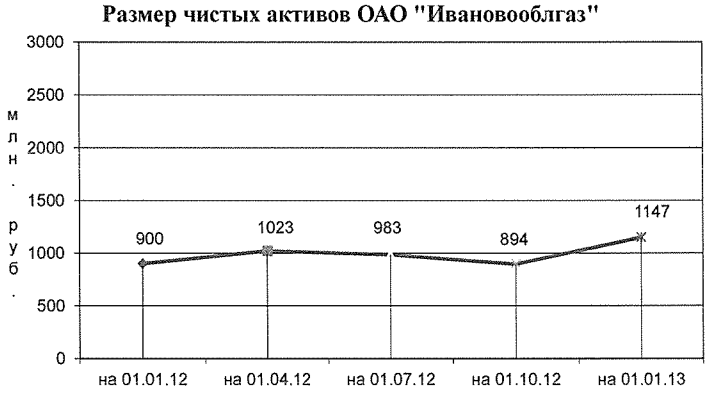
Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

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 №10н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг №03-6пз от 29.01.2003г., увеличился за 2012 год с **900** до **1147** млн. руб., т.е. на **247** млн. руб. (27,4 %).

- Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, явился рост нераспределенной прибыли и переоценка основных средств Общества.



13. ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор **С.В. Мазалов**

Главный бухгалтер **А.В. Ханов**

Приложение 1
к Годовому отчету
ОАО «Ивановооблгаз» за 2012 год

СВЕДЕНИЯ
о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	Общее собрание акционеров		
1	2	3	4
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	соблюдается	
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	
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	
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	
5	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	соблюдается	

Совет директоров			
1	2	3	4
1	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	
2	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров – не предусмотрено.	
3	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	
4	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	
5	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	
6	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	
7	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	
8	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	
9	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	
10	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		

1	2	3	4
11	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	соблюдается	
12	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	соблюдается	
13	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	соблюдается	
14	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	соблюдается	

Исполнительные органы			
1	2	3	4
1	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
2	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
3	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	
4	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	
5	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	
6	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	

Секретарь общества			
1	2	3	4
1	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 общества	соблюдается	
2	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
1	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	
2	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	
3	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	
Раскрытие информации			
1	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	
2	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	соблюдается	
3	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
1	2	3	4
1	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
2	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	
3	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	
4	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	