

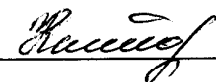
Предварительно утвержден Советом
директоров ОАО «Гипрогазцентр»
Протокол № 7 от «__» апреля 2011 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОАО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»
ЗА 2010 ГОД

Генеральный директор

 Пужайло А.Ф.

Главный бухгалтер

 Кайнова Н.Ю.

Нижний Новгород

2011 год

Содержание

1. Положение Общества в отрасли.....	3
2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	4
3. Отчёт Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	5
4. Информация об объеме использованных Обществом в отчетном году энергетических ресурсов в натуральном и в денежном выражении	7
5. Перспективы развития Общества	7
6. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества	8
7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	9
8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками	10
9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	10
10. Состав Совета директоров, информация об изменениях в составе Совета директоров, сведения о членах Совета директоров, в том числе краткие биографические данные и владение акциями Общества.....	11
11. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества, и членах коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями Общества.....	12
12. Критерии определения и размер вознаграждения Генеральному директору, членам Правления и членам Совета директоров Общества по результатам отчетного года	12
13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	12
14. Иная информация, предусмотренная Уставом Общества или иными внутренними документами Общества.....	13

1. Положение Общества в отрасли

Компания «Гипрогазцентр» осуществляет свою деятельность в газовой отрасли, предоставляя услуги по проектированию высокотехнологичных объектов газовой промышленности. Идентифицируя данную отрасль, можно выделить направления деятельности, связанные с проектированием объектов транспорта, добычи, переработки и подземного хранения газа. Базовым рынком для ОАО «Гипрогазцентр» является рынок услуг по проектированию объектов транспорта газа, однако тематика отдельных работ может быть связана с проектированием технологических и инфраструктурных объектов переработки, добычи или хранения газа.

ОАО «Гипрогазцентр» является одной из ведущих проектных организаций ОАО «Газпром» и имеет широкую известность, хорошую репутацию в отрасли и устойчивые позиции на рынке.

Важным направлением деятельности Общества является обеспечение проектной документацией объектов первостепенной важности ОАО «Газпром», а также регионов Приволжского и Центрального Федеральных округов.

Основными заказчиками проектных работ являются ОАО «Газпром» и его специализированные дочерние предприятия (ЗАО «Ямалгазинвест», ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром инвест Запад», ООО «Газпром инвест Восток», ООО «Газпром центрремонт»).

ОАО «Газпром» и его дочерние предприятия обеспечивают заказ порядка 98,8% всех проектных работ Общества. В настоящее время обеспечением ОАО «Газпром» проектно-изыскательскими работами, помимо ОАО «Гипрогазцентр», занимается ряд проектных организаций нефтегазовой отрасли:

- ОАО «Гипроспецгаз» (г.Санкт-Петербург);
- ОАО «ВНИПИгаздобыча» (г.Саратов);
- ООО «ТюменНИИгипрогаз» (г.Тюмень);
- ДООАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ» (г.Воронеж);
- ОАО «Газпром промгаз» (г.Москва);
- ЗАО «ГазНИИпроект» (г.Самара);
- ООО «ВНИИГАЗ» (г.Москва);
- ОАО «Газавтоматика» (г.Москва);
- другие научно-исследовательские, опытно-конструкторские и проектно-изыскательские предприятия нефтегазовой отрасли.

Конкурентную среду нефтегазовой отрасли можно характеризовать как умеренную. Отношения между проектными организациями носят деловой, партнерский характер. Это объясняется специализацией проектных организаций, их географической отдаленностью, наличием перспективных инвестиционных планов ОАО «Газпром» по новому строительству и реконструкции объектов, а также совместной работой над приоритетными проектами ОАО «Газпром». Доля ОАО «Гипрогазцентр» в общем объеме проектных работ ОАО «Газпром» составляет порядка 20%.

2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Приоритетным направлением деятельности ОАО «Гипрогазцентр» является проектирование технологических и инфраструктурных объектов транспорта газа.

Особо важными объектами проектирования ОАО «Гипрогазцентр» в 2010 году являлись:

- Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток.
- Газопровод Починки – Грязовец.
- Реконструкция систем диспетчерского управления ООО «Газпром трансгаз Ухта».
- Автоматизированная система управления технологическими процессами магистральных газопроводов на участке ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

Помимо проектирования объектов транспорта газа к приоритетным направлениям деятельности ОАО «Гипрогазцентр» можно отнести:

- проведение инженерных изысканий;
- проведение диагностики состояния подземных трубопроводов, в том числе различные виды диффектоскопии металла, электрометрические исследования изоляции и средств ЭХЗ;
- выполнение прединвестиционных исследований и экспертно-аналитических разработок (инвестиционные замыслы, технико-экономические расчёты, обоснования инвестиций и т.д.) по будущим объектам проектирования;
- развитие услуг в области информационных технологий и интегрированных информационных систем;
- выполнение КЦП, программ развития и проектов в сфере электроэнергетики, связи, АСУ ТП, метрологии и др..

Приоритетные направления деятельности ОАО «Гипрогазцентр» определены:

- планом развития ОАО «Гипрогазцентр» с 2008 по 2015 г.г., выполненного в рамках Программы развития проектного комплекса ОАО «Газпром»;
- ежегодными бизнес-планами развития ОАО «Гипрогазцентр».

3. Отчёт Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА

(без учета НДС)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетные данные		Отклонение к 2009г. +, -
			2009г.	2010г.	
1	2	3	4	5	6
1	Объем выполненной научно-технической продукции				
	всего, в т.ч.	тыс.руб.	5 657 448	4 941 445	-716 003
-	собственными силами	тыс.руб.	2 763 443	2 843 151	79 708
-	субподрядные работы	тыс.руб.	2 894 005	2 098 294	-795 711
1а	Из объема выполненной НТП - объем предприятий				
	ОАО "Газпром"				
	всего, в т.ч.	тыс.руб.	5 617 613	4 883 757	-733 856
-	собственными силами	тыс.руб.	2 741 900	2 794 469	52 569
2	Объем принятой заказчиками НТП (по подписанным актам приема-сдачи) стр.010 формы № 2				
	всего, в т.ч.	тыс.руб.	5 873 939	4 966 422	-907 517
-	собственными силами	тыс.руб.	2 947 922	2 831 008	-116 914
-	субподрядные работы	тыс.руб.	2 926 017	2 135 414	-790 603
2а	Из объема принятой НТП - объем предприятий ОАО				
	"Газпром"				
	всего, в т.ч.	тыс.руб.	5 830 627	4 904 362	-926 265
-	собственными силами	тыс.руб.	2 917 327	2 782 325	-135 002
3	Оплата выполненного объема НТП				
	всего, в т.ч.	тыс.руб.	6 852 679	4 348 765	-2 503 914
-	собственными силами	тыс.руб.	3 172 586	2 438 770	-733 816
-	субподрядные работы	тыс.руб.	3 680 093	1 909 995	-1 770 098
4	Среднесписочная численность персонала	чел.	919	1021	102
5	Среднемесячная заработная плата одного работника	руб./мес	139 151	129 737	-9 414
5а	В т.ч. выплаты материальной помощи в соответствии с коллективным договором	руб./мес	12 535	5 439	-7 096
6	Среднемесячная выработка на одного работника	тыс.руб./мес.	250,5	232,0	-18,5
7	Затраты на объем производства (себестоимость продукции, выполняемой собственными силами)	тыс.руб.	2 279 589	2 256 209	-23 380
8	Прочие доходы (+)	тыс.руб.	74 072	18 343	-55 729
	и расходы (-), в т.ч.	тыс.руб.	63 833	84 745	34 743
-	расходы на социальные выплаты	тыс.руб.	50 002	49 985	-17
9	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	678 253	520 750	-157 503
10	Текущий налог на прибыль	тыс.руб.	164 425	119 291	-45 134
11	Чистая прибыль	тыс.руб.	512 472	404 341	-108 131
12	Рентабельность от объема выполненной НТП	%	17,4	14,2	-3,2
13	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода по основной деятельности(с учетом НДС)	тыс.руб.	1 587 427	2 316 396	728 909

По итогам 2010 г. объем выполненной ОАО «Гипрогазцентр» научно-технической продукции (без учета НДС) составил 4 941,4 млн.руб., в т.ч. выполненной собственными силами - 2 843,1 млн.руб. Доля объемов, выполняемых субподрядными организациями в выпуске НТП, составила 42,5%.

В целом 2010 г. характеризуется уменьшением объема НТП по сравнению с 2009 г. на 12,7% и уменьшением плана НТП на 2010 г., заложенного в бюджет (план 5000,0 млн.руб.), на 1,2%, в то же время объем, выполненный собственными силами, увеличился по сравнению с 2009 г. на 2,9% и превысил объем, заложенный в бюджете на 2010 г. (2 300 млн.руб.), на 23,6%.

В отчетном году Общество было связано договорными отношениями с 44 заказчиками и 108 субподрядными организациями. В 2010 г. 98,8% всего выполненного объема работ приходится на объекты, заказчиками которых является ОАО «Газпром» и предприятия ОАО «Газпром».

В 2010 г. в структуре платежей за выполненные работы оплата денежными средствами составила 100%, что положительно сказалось на финансовом состоянии Общества.

Объем оплаченной заказчиками продукции составил 4 348,8 млн.руб., что на 36,5% меньше объема оплаты за 2009 г. Это привело к увеличению дебиторской задолженности на конец отчетного периода, которая составила 2 316,4 млн.руб., по сравнению с 2009 г. – 1 587,5 млн.руб..

Среднесписочная численность на конец отчетного периода составила 1021 чел. Рост численности по сравнению с 2009 г. произошел в результате наполнения структурных подразделений ОАО «Гипрогазцентр» и образования новых (отделы комплексного проектирования в г. Хабаровск, в г.Ижевск). Деятельность ОКП в г. Хабаровск направлена на проведение авторского надзора в период строительства объекта «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток» и на участие в проектах газификации Дальнего Востока, ОКП в г. Ижевск создан с целью приближения к заказчикам, расположенным в Приволжском и Уральском федеральных округах, для выполнения задач по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов нефтегазовой отрасли.

Себестоимость работ по сравнению с 2009 г. уменьшилась на 23,4 млн.руб. Однако по некоторым элементам затрат произошло увеличение. Рост численности и увеличение объемов работ, выполняемых собственными силами, повлияло на увеличение фонда заработной платы на 55 млн. рублей. Образование новых структурных подразделений, которые находятся на арендуемых Обществом площадях, привело к росту платежей за аренду и охрану производственных площадей, платежей за услуги связи и другие коммунальные услуги.

По итогам работы Общества за 2010 г. по данным бухгалтерского учета прибыль до налогообложения в сумме 520,7 млн.руб., чистая прибыль - в сумме 404,3 тыс.руб.

4. Информация об объеме использованных Обществом в отчетном году энергетических ресурсов в натуральном и в денежном выражении

Наименование показателя	Единица измерения	Показатель
Потребление электроэнергии	тыс. кВт. час	859,1
	тыс. руб.	3 073,2
Теплоснабжение	Гкал	672
	тыс. руб.	709,9
Потребление газа	тыс. куб.м	71,5
	тыс. руб.	165,3
Бензин автомобильный	тон	303,9
	тыс. руб.	8 083,5
Топливо дизельное	тон	95,2
	тыс. руб.	2 145,8

5. Перспективы развития Общества

Пути развития ОАО «Гипрогазцентр» определены его стратегическими целями и видением, заключенным в стремлении к лидерству среди организаций ОАО «Газпром», выпускающих научно-техническую продукцию, путем объединения работников в команду профессионалов – единомышленников, цель которых – обеспечение выпуска качественной и конкурентоспособной научно-технической продукции.

Перспективы развития Общества связаны:

- с обеспечением дальнейшего производственного развития;
- с совершенствованием процессов авторского надзора за строительством объектов;
- с развитием удаленных структурных подразделений;
- с развитием инфраструктуры;
- с обеспечением трудовыми ресурсами, повышением квалификации и творческого потенциала персонала;
- с повышением благосостояния и улучшением условий труда работников;
- с обеспечением конкурентоспособности Общества в отрасли.

В целях оперативности и обеспечения совершенствования процессов авторского надзора за строительством объекта «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток» и других объектов, проектируемых Обществом в удаленных от Приволжского федерального округа районах создан отдел авторского надзора.

В целях развития удаленных структурных подразделений помимо функций авторского надзора и разработки исполнительной документации для генподрядных организаций (ООО «Стройгазмонтаж», ООО «Стройгазконсалтинг», ФГУП ГУСС «Дальспецстрой», ОАО «Межрегионтрубо-проводстрой»), отдел комплексного проектирования объектов транспорта и распределения газ в г.Хабаровск нацелен на участие в проектах газификации Дальнего Востока, активное участие в тендерах по газификации муниципальных объектов,.

В 2011 году будет создан отдел комплексного проектирования объектов переработки нефтегазового сырья в г.Дзержинск, деятельность которого будет направлена на развитие новых для Общества услуг в сфере проектирования объектов переработки нефтегазового сырья, а также развитие новых инжиниринговых услуг (разработка конструкторской документации, комплектация оборудования, разработка проектов «под ключ»). Это позволит выйти на новые рынки сбыта, а также будет способствовать укреплению имиджа ОАО «Гипрогазцентр» как одной из ведущих российских проектных организаций нефтегазовой отрасли.

Создан ОКП ОАО «Гипрогазцентр» в г.Ижевск, деятельность которого направлена на выполнение задач по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов ООО «Газпром трансгаз Чайковский» и других предприятий нефтегазовой отрасли, расположенных в близлежащих регионах.

В ближайших планах ОАО «Гипрогазцентр» - создание полигона для проведения испытаний программно-технических средств АСУ компрессорных станций, цель которого – сокращения сроков и затрат на внедрения систем управления на строящихся объектах транспорта газа.

6. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Гипрогазцентр» выплачены дивиденды по итогам работы Общества за 2009 год в размере 8166,0 рублей на одну обыкновенную акцию номиналом 25 рублей в соответствии с установленной датой завершения выплаты дивидендов - 28 июня 2010 года.

Совет директоров рекомендует годовому Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по итогам работы Общества в 2010 году в размере 25% от чистой прибыли

за 2010 год в сумме 8063,6 рублей на одну обыкновенную акцию номиналом 25 рублей, установить дату завершения выплаты дивидендов 10 июля 2011 года, установить форму выплаты акционерам-работникам Общества путем зачисления на расчетный счет (дебетовую карту), остальным акционерам путем зачисления на расчетный счет (при его наличии) либо наличными средствами через кассу Общества.

7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н), факторы рисков связанные с деятельностью эмитентов эмиссионных бумаг (акционерных компаний) группируются на:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью эмитента.

Далее описывается влияние возможных рисков на финансовое состояние ОАО «Гипрогазцентр».

Описание возможных рисков:

Виды рисков	Влияние рисков на деятельность Общества
Отраслевые риски	Производственная деятельность ОАО «Гипрогазцентр» связана с выполнением проектно-изыскательских работ в области транспорта газа. Последние годы свидетельствуют о тенденции развития газовой промышленности за счет реализации внутренних и международных проектов. Данный вид риска может проявиться в отдельные периоды экономического спада, но в целом за счет устойчивого темпа развития газовой промышленности значительного влияния не оказывает.
Страновые и региональные риски	Деятельность Общества не характеризуется повышенным риском, связанным с его географическим расположением, внешней политикой государства, социально-экономической ситуацией в стране. В целях приближения к Заказчику и объектам проектирования, Обществом созданы: представительство в г.Москва, региональное управление по реализации проектов в г.Санкт-Петербург, отделы комплексного проектирования в г.Хабаровск, г.Ижевск и г.Дзержинск. Возможности созданных удаленных подразделений используются не только по географическому принципу, но и по их ключевой компетенции (специализации) в сфере проектирования на всей территории РФ.

Виды рисков	Влияние рисков на деятельность Общества
Финансовые риски	Финансирование текущей деятельности и инвестиционных проектов осуществляется за счет собственных средств Общества. Риски, связанные с изменением условий кредитования, курсовой разницы валют и другими внешними финансовыми факторами, не характерны для ОАО «Гипрогазцентр». Однако к финансовым рискам также можно отнести увеличение темпов инфляции, что непосредственно влияет на стоимость сырья, материалов и услуг сторонних организаций.
Правовые риски	ОАО «Гипрогазцентр» обладает всеми необходимыми допусками на осуществление проектно-изыскательских работ, полученными в СРО НП «Инженер-Проектировщик», и СРО НП «Инженер-Изыскатель», а так же сертификатами, подтверждающими соответствие продукции Общества требованиям отраслевых, государственных и международных стандартов в области системы менеджмента качества). Риск серьезного изменения отраслевых нормативных документов невелик в силу значительной преемственности новых документов по отношению к предыдущим положениям и инструкциям, разрабатываемыми в рамках саморегулирования.
Риски, связанные с деятельностью эмитента	Производственная деятельность ОАО «Гипрогазцентр» осуществляется в соответствии с государственными и отраслевыми нормативами. Ключевые управленческие решения согласуются с Советом директоров, Общим собранием акционеров Общества и ОАО «Газпром» (головной организацией по отношению к Обществу), что исключает риск внутренних воздействий, противоречащих требованиям и ожиданиям потребителя.

8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

В 2010 году крупных сделок Обществом не совершалось.

9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

В отчетном году Обществом были совершены сделки, признаваемые в соответствии с федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. В 2010 году общим акционерным собранием был принят максимальный размер такой сделки с одним контрагентом, который составил не более 3 млрд.руб., и определен перечень возможных контрагентов.

В течение 2010 года ни по одному контрагенту не превышен допустимый размер сделки.

№ п/п	Контрагент	Сумма произведенной сделки, млн.руб.
1	ОАО "Газпром"	30,6
2	ЗАО "Газпром инвест Юг"	1468,7
3	ООО "Газпром информ"	715,1
4	ЗАО "Ямалгазинвест"	135,0
5	ООО "Газпром инвест Восток"	1397,8
6	ООО "Газпром инвест Запад"	193
7	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	25,6
8	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	5,4
9	ООО "Газпром трансгаз Волгоград"	5,6
10	ООО "Газпром трансгаз Чайковский"	0,4
11	ООО "Газпром добыча Ямбург"	22,0
12	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	114,3
13	ООО "ВНИИГАЗ"	6,8
14	ООО «Газпром Центрремонт»	558,3

10. Состав Совета директоров, информация об изменениях в составе Совета директоров, сведения о членах Совета директоров, в том числе краткие биографические данные и владение акциями Общества

ФИО	Краткие данные члена совета директоров	Сведения о владении акциями, % от уставного капитала
Курилкин <i>Роман Леонидович</i>	Заместитель начальника Департамента стратегического развития ОАО «ГАЗПРОМ»	0
Серебряков <i>Алексей Михайлович</i>	Первый заместитель начальника Департамента по управлению проектами ОАО «ГАЗПРОМ»	0
Ким <i>Ирина Анатольевна</i>	Заместитель начальника Управления проектно-изыскательских работ Департамента стратегического развития ОАО «ГАЗПРОМ»	0
Рубанов <i>Сергей Владимирович</i>	Начальник отдела по работе с представителями в объектах вложений ОАО «ГАЗПРОМ»	0
Пужайло <i>Александр Федорович</i>	Генеральный директор ОАО «Гипрогазцентр»	2,07
Березина <i>Валентина Ивановна</i>	Начальник ФЭС ОАО «Гипрогазцентр»	0,46
Федотов <i>Михаил Борисович</i>	Заместитель генерального директора по производству ОАО «Гипрогазцентр»	0,21

11. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества, и членах коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями Общества

ФИО	Краткие данные	Сведения о владении акциями, % от уставного капитала
Пужайло <i>Александр Федорович</i>	Генеральный директор ОАО «Гипрогазцентр», Председатель Правления	2,07
Савченков <i>Сергей Викторович</i>	Главный инженер ОАО «Гипрогазцентр»	0,83
Кайнова <i>Наталья Юрьевна</i>	Главный бухгалтер ОАО «Гипрогазцентр»	0,21
Березина <i>Валентина Ивановна</i>	Начальник ФЭС ОАО «Гипрогазцентр»	0,46

12. Критерии определения и размер вознаграждения Генеральному директору, членам Правления и членам Совета директоров Общества по результатам отчетного года

Решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и (или) компенсации расходов принимается Общим собранием акционеров Общества.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров Общества рекомендации по размеру вознаграждения и (или) компенсации расходов, рассчитанные в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Гипрогазцентр»

По итогам 2009 г. членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества было выплачено вознаграждение в размере 5,4 % от чистой прибыли. По итогам 2010 г. планируется выплаты вознаграждения в размере 12,6 %.

13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

В соответствии с действующим законодательством в РФ, Кодексом корпоративного поведения, одобренного Правительством РФ (Протокол № 49 от 28.11.2001 года), акционеры Общества:

- обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции;

- имеют право участвовать в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;
- имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Для обеспечения эффективной деятельности Общества единоличный исполнительный орган учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов Общества, государства и муниципальных образований, на территории которых находится Общество.

Органы управления Обществом содействуют заинтересованности работников в эффективной работе Общества.

Практика корпоративного поведения Общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

14. Иная информация, предусмотренная Уставом Общества или иными внутренними документами Общества

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности Общества, Уставом и иными внутренними документами не предусмотрена.