

**Открытое акционерное общество
«Всероссийский научно-исследовательский институт
организации, управления и экономики
нефтегазовой промышленности»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОАО «ВНИИОЭНГ»
о научной и финансово-хозяйственной
деятельности за 2013 год**

*Предварительно утвержден Советом директоров
(протокол №04-10/14 от 21 мая 2014 г.)*

г. Москва, май 2014 г.

**Совет директоров ОАО «ВНИИОЭНГ»
представляет годовой отчет о научной
и финансово-хозяйственной деятельности
Общества за 2013 год**

1. Сведения об Обществе.

1.1. Полное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт организации, управления и экономики нефтегазовой промышленности» (ОАО «ВНИИОЭНГ»).

1.2. Место нахождения и почтовый адрес – 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.

1.3. Дата государственной регистрации и регистрационный номер – Общество учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403, зарегистрировано Московской регистрационной палатой Правительства Москвы 01.04.96 г. (свидетельство № 037.062).

Основной государственный регистрационный номер – 1027700101483.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика – ИНН 7728011018.

1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре – 402, в т. ч.: физических лиц – 397, юридических лиц – 5; количество акционеров, внесенных по состоянию на 12 мая 2014 г. в список лиц, имеющих право на участие в очередном годовом Общем собрании – 402.

Крупными акционерами Общества, владеющими более 5 процентов голосующих акций, являются: ОАО «ГЕОПРИБОР» – 22578 шт. обыкновенных акций (21,75 %); ООО «Элитекс» – 19473 шт. (18,76%); Alvey Trade & Finance Ltd. – 16869 шт. (16,25 %).

1.6. Информация об аудиторе Общества – Полное наименование: общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Пруденс».

Место нахождения: 125438, г. Москва, ул. Автомоторная, д. 2, корп. Е

Государственная регистрация: № 001.403.165 от 02 ноября 1998 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ 77 № 007280478 от 30.01.2003г.

ОГРН 1037700091142

Дата последней аудиторской проверки: 15 мая 2014г.

Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении: является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России», свидетельство от 30.09.2005г. за № 1229. Регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10701005501.

Аудит бухгалтерской отчетности эмитента проведен за период с 1 января по 31 декабря 2013 г. включительно и подписан

- генеральным директором Дымовой З.Н. –аттестат № К 014988 по общему аудиту - без ограничения срока действия.

Из аудиторского заключения от 15 мая 2014г.:

Бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ВНИИОЭНГ» по состоянию на 31 декабря 2013г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

1.7. Реестр акционеров ведет ЗАО Центральный филиал «Новый регистратор».

Лицензия: № 10-000-1-00339 от 30 марта 2006г. (без ограничения срока действия), выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Место нахождения: 109012, г. Москва, Большой Черкасский пер., дом 13/14, стр. АБВ.

1.8. Годовая отчетность Общества издается в форме брошюры.

1.9. Филиалы и представительства у Общества отсутствуют.

2. Научная и финансово-хозяйственная деятельность Общества.

2.1. Характеристика деятельности Общества за отчетный год.

ОАО «ВНИИОЭНГ» является одним из ведущих научно-исследовательских институтов ТЭК, специализирующимся в области экономики, организации, управления, научно-технической информации, маркетинга и рекламы нефтегазовой промышленности.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- экономические исследования;
- организацию производства, менеджмент, анализ передового опыта;
- научно-производственную деятельность;
- информатизацию;
- производственно-издательскую деятельность;
- экспертизу и консультации;
- конъюнктурные исследования, маркетинг и рекламу;
- внешнеэкономическую деятельность.

ОАО «ВНИИОЭНГ» выдан Сертификат по Системе менеджмента качества при осуществлении работ согласно приложению №1 и приложению №2, срок действия – с 30 января 2013г. по 30 января 2016г.

ОАО «ВНИИОЭНГ» является членом саморегулируемой организации «Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «Региональное объединение Проектировщиков» (Свидетельство от 13 февраля 2014г. № 00783.01-2014-7728 011018-П-178 о допуске к работам, указанным

в приложении, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, без ограничения срока и территории действия).

Институт располагает штатом высококвалифицированных научных сотрудников: в ОАО «ВНИИОЭНГ» работают 45 специалистов с высшим образованием, в том числе 2 доктора и 7 кандидатов наук.

Основные технико-экономические показатели
работы института в 2013 году

Основные технико-экономические показатели работы ОАО «ВНИИОЭНГ» приведены в таблице 1.

Объем выполненных НИР составил 44,3 млн. рублей.

Собственными силами освоено 39,1 млн. рублей или 88,3% от общего объема выполненных НИР.

Завершено работ на сумму 46,8 млн. рублей.

Значительный объем НИР (около 40% объемов НИР института) обеспечен ОАО «Газпром».

Таблица 1

Основные технико-экономические показатели работы
ОАО «ВНИИОЭНГ» в 2013 году

Показатели	Единица измерения	Фактическое выполнение
Объем выполненных работ	млн. руб.	44,3
в том числе:		
собственными силами	– " –	39,1
соисполнители	– " –	5,2
Из общего объема выполненных работ:		
с ОАО «Газпром»	– " –	18,6
в том числе		
собственными силами	– " –	18,6
соисполнители	– " –	-
Количество выполненных НИР	един.	16
Прибыль от реализации НИР и		

прочих доходов (убыток)	млн. руб.	4,1
Среднесписочная численность по институту	чел.	65
Доходы от аренды	млн. руб.	37,8

Основные направления работ института в 2013 году
и результаты выполненных НИР

В 2013 году институт выполнил 16 договоров по научно-исследовательской тематике.

Круг деловых партнеров – потребителей научно-технической продукции и информационных услуг института – достаточно представительный.

Заказчиками этих договоров являлись: ОАО «Газпром», ОАО «Татнефть», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Компания Полярное Сияние», ЗАО «НК «Дулисьма», ОАО «Арктикморнефтегазразведка», ОАО «Томскгазпром», РУП «ПО «Белоруснефть», ООО «НВП Модем», НПО «Нефтегазтехнология», ООО «НК «Приазовнефть», ОАО «СибНИИНП», ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», ООО «Газпромнефть шельф», ЗАО «Тиман-Печора Эксплоэйн», а также целый ряд других предприятий и организаций нефтяной и газовой промышленности.

Профиль научной деятельности института в 2013 году претерпел значительные изменения (некоторые направления не были обеспечены финансированием).

Объем работ по основным направлениям деятельности ОАО «ВНИИОЭНГ» за три отчетных года (2011 – 2013г.г.) приведен в табл.2.

Таблица 2

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «ВНИИОЭНГ»

<u>№</u> <u>п/п</u>	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ	Объем работ, млн. руб.		
		2011 г.	2012 г.	2013 г.
1.	Нормирование топливно-энергетических ресурсов	16,7	23,9	22,6
2.	Экономика и нормирование труда	3,4	2,7	-

3.	Сметное нормирование	3,0	5,9	1,9
4.	Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин	2,4	0,9	-
5.	Информатика, создание и развитие банков данных, научно-техническая информация	16,1	17,3	16,0
6.	Выставочная операторская деятельность	2,7	6,1	3,8
7.	Экономические исследования нефтегазового рынка	4,5	0,5	-
ИТОГО:		48,8	57,3	44,3

Нормирование топливно-энергетических ресурсов.

В 2013 году в этом направлении работы велись двумя отделами:

Отделом ресурсосбережения и нормирования расхода ТЭР выполнены следующие научно-исследовательские работы:

- «Разработка научно-обоснованных проектов нормативов технологических потерь газа горючего природного, конденсата газового нестабильного, нефти, попутного нефтяного газа по месторождениям и лицензионным участкам ОАО «Газпром» на период 2011-2013гг.» (договор № 10.ГП.48.13).

Выполнен и принят заказчиком 3-ий этап НИР, в рамках которого разработаны проекты нормативов потерь газа горючего природного, газового конденсата, нефти и попутного газа по месторождениям и ЛУ дочерних добывающих организаций ОАО «Газпром» на 2013г. и направлены заказчиком на утверждение в Минэнерго России (письмо ОАО «Газпром» от 06.02.2013г. № 03/0700/2-795).

- «Разработка научно-обоснованных проектов нормативов расхода газа горючего природного, газового конденсата, нефти и попутного газа на собственные нужды дочерних добывающих организаций ОАО «Газпром» на период 2011-2013гг.» (договор № 10.ГП.49.13).

Разработанные нормативы расхода газа горючего природного на собственные нужды утверждены руководством ОАО «Газпром».

- «Разработка научно-обоснованных проектов нормативов технологических потерь и расходов на собственные нужды нефти и попутного нефтяного газа при добыче нефти на Приразломном нефтяном месторождении с МЛСП «Приразломная» на 2012 год» (договор 12.ГП.11.12).

В соответствии с Дополнительным соглашением к договору 12.ГП.11.12 выполнен 1-ый этап НИР.

В настоящее время достигнуто соглашение о пролонгации настоящего договора и готовится доп. соглашение к нему.

- «Разработка предложений по организации мониторинга основных показателей расхода и технологических потерь углеводородного сырья (газа горючего природного, газового конденсата, нефти, попутного газа) по месторождениям добывающих дочерних организаций ОАО «Газпром» (договор № 12.ГП.49.15).

В рамках 2-ого этапа данной НИР завершен сбор исходной информации о величинах расхода на собственные нужды и технологических потерь за 2011г. в разрезе месторождений, лицензионных участков и дочерних добывающих организаций ОАО «Газпром». В настоящее время осуществляется анализ и оценка полученного массива данных.

- «Разработка нормативов технологических потерь нефти на 2014г. по месторождениям (лицензионным участкам) ООО «Компания Полярное Сияние» и «Разработка нормативов технологических потерь попутного газа на 2014г. по месторождениям (лицензионным участкам) ООО «Компания Полярное Сияние» (договор № 13.222.44.13). Работа завершена и принята заказчиком.

- «Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтяного газа для нефтяных месторождений ООО «Енисей» на 2014г.» (договор № 13.222.39.13). Работа заказчиком принята.

- «Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтяного газа для нефтяных месторождений ЗАО «Тиман-Печора Эксплорэйшн» на 2014г. (договор № 13.222.38.13). Работа заказчиком принята.

Отделом исследования эффективности использования материально-технических и топливно-сырьевых ресурсов:

Для нефтегазодобывающих месторождений ОАО «Арктикморнефтегаз-разведка» на 2014г. (договора 13.91.35.13;13.91.36.13;13.91.37.13) разработаны, утверждены в Минэнерго России и направлены Заказчику:

- Нормативы расхода нефти на собственные технологические нужды;
- Нормативы технологических потерь природного и попутного нефтяного газа;
- Нормативы технологических потерь нефти.

Для нефтегазодобывающих месторождений ЗАО «НК Дулисьма» на 2014г. (договор 13.222.13.13) разработаны, утверждены в Минэнерго России и направлены Заказчику:

- Нормативы технологических потерь нефти и попутного нефтяного газа.

Для нефтегазодобывающих месторождений ОАО «Томскгазпром» на 2014г. (договора 13.222.25.13; 13.222.30.13) разработаны, утверждены в Минэнерго России и направлены Заказчику:

- Нормативы технологических потерь нефти и попутного нефтяного газа и нормативы расхода попутного нефтяного газа на собственные технологические нужды;
- Нормативы технологических потерь природного газа и газового конденсата и нормативы расхода природного газа на собственные технологические нужды.

Для нефтегазодобывающих месторождений ОАО «Саратовнефтегаз» на 2014г (договор 13.22.32.13) разработаны, утверждены в Минэнерго России и направлены Заказчику:

- Нормативы технологических потерь нефти и газа и нормативы расхода газа на факельных установках.

Сметное нормирование.

По договору с ООО «НВП МОДЕМ» (12.222.58.13) «Методические материалы по формированию сметно-нормативных баз и сметной стоимости строительства скважин» в отчетном году выполнены пять этапов, в рамках которых заказчику предоставлен документ, состоящий из частей:

- Состав и структура файлов нормативной базы сметных норм и расценок.
- Описание методики расчета расценок на основании ресурсно-сметных норм.
- Методические рекомендации по организации формального описания расценок.
- Методические рекомендации по расчету сметной стоимости строительства скважин на основе расценок.
- Методические рекомендации по вводу в базу данных значений текущих цен на материалы и тарифов на оплату труда.

По договору (№ 13.222.49.14) «Методические материалы по формированию сметно-нормативных баз и расчету сметной стоимости строительства скважин на нефть и газ индексным методом» выполнен этап 1. Формирование базы данных и описание методики расчета расценок на основе ресурсно-сметных норм.

Результаты выполнения первого этапа работы:

- база данных для расчета расценок в ценах 2010 года в ОАО «Белтрансгаз» в виде файлов в формате dbf;
- документ «Методические материалы по формированию сметно-нормативных баз и расчету сметной стоимости строительства скважин на нефть и газ индексным методом. Часть 1. Описание методики расчета расценок на основе ресурсно-сметных норм.

Экономические исследования нефтегазового рынка.

В этом направлении с конца отчетного периода выполняется договор с Вьетсовпетро, переходящий на 2014 год.

Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин.

В течение отчетного периода выполнены следующие работы:

- Разработка предпроектных решений по теме «Технико-экономические расчеты строительства наклонно-горизонтальных скважин для защиты горных выработок шахты «Северная» Ургальского месторождения от подземных вод» (без договора).
- Пилотная разработка технико-технологических решений по строительству горизонтальных скважин на битумные отложения в ОАО «Самаранефтегаз» (без договора).

Информатика, создание автоматизированных баз и банков данных.

Выполнена модернизация программного обеспечения как собственно автоматизированной документальной информационно-поисковой системы АДПС «Информнефтегаз-2004», так и подсистемы ввода документов в ее базу данных. Усовершенствованное программное обеспечение и пополнение базы данных переданы заказчикам в ОАО СибНИИНП и РУП «ПО «Белоруснефть».

Научно-техническая информация, выпуск научно-технической литературы и периодики.

В 2013 году ОАО «ВНИИОЭНГ» продолжал выпуск научно-технических журналов (НТЖ), книг и других информационных материалов для ряда предприятий и организаций отрасли.

Издавались научно-технические журналы по следующим направлениям:

- Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений;

- Нефтепромысловое дело;
- Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности;
- Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море;
- Защита окружающей среды в нефтегазовом комплексе (№№ свидетельств о регистрации СМИ: ПИ № 77-13330-12331; 12336-12338);
- Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом (ПИ № ФС77-21001);
- Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса (ПИ № ФС 77-25288).

Подготовлены:

- 12 выпусков газетно-журнальной информации «Техника, материалы, технология и экономика разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений на суше и на море».
- 10 выпусков газетно-журнальной информации «Техника, технология и экономика поисково-разведочных работ на нефть и газ. Нефтепромысловая геология».

2.2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерского баланса за 2013 год приведены в табл. 3.

Отчет о прибылях и убытках приведен в табл. 4.

Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет приведена в табл. 5.

Нарушений при расчете и уплате налогов, платежей и сборов в отчетном году не было.

Таблица 3

БАЛАНС ОАО «ВНИИОЭНГ»

(тысяч рублей)

АКТИВ	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2013 г.
I. Внеоборотные активы		
Нематериальные активы		
Основные средства	10230	9472
II. Оборотные активы		
Запасы	7753	5218
в т.ч. Производственные запасы	751	157
Незавершенное производство	7002	5061

Дебиторская задолженность	10115	9005
в т.ч. Расчеты с покупателями и заказчиками	-	3143
Расчеты с поставщиками	-	3054
Расчеты с прочими дебиторами	-	3808
Денежные средства и денежные эквиваленты	128	6974
Прочие оборотные активы	298	51
Итого по разделу II	18294	21248
Баланс	28524	30720
ПАССИВ	на	на
	31.12.2012 г.	31.12.2013 г.
III. Капитал и резервы		
Уставный капитал	104	104
Переоценка внеоборотных активов	16127	16127
Резервный капитал	7559	7754
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(12764)	(8657)
Итого по разделу III	11026	15128
IV. Долгосрочные обязательства		
Заемные средства	-	-
Отложенные налоговые обязательства		25
Итого по разделу IV	-	25
V. Краткосрочные обязательства		
Заемные средства	3333	2900
Кредиторская задолженность	8311	8738
в т.ч. Расчеты с поставщиками и подрядчиками	-	141
Задолженность перед персоналом	-	30
Задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	-	1049
Авансы полученные	-	7428
Прочие кредиторы	-	90
Оценочные обязательства	5854	3929
Итого по разделу V	17498	15567
Баланс	28524	30720

Таблица 4

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

(тысяч рублей)

Показатель	Код стр.	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период
Выручка	2110	85778	82044
Себестоимость продаж	2120	(86901)	(57600)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(1123)	24444

Управленческие расходы	2220	-	(17730)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1123)	6714
Проценты к получению	2320	—	
Проценты к уплате	2330	(333)	(181)
Прочие доходы	2340	2877	392
Прочие расходы	2350	(14095)	(1575)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(12674)	5350
Текущий налог на прибыль	2410	(90)	(1218)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	—	(174)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	—	(25)
Чистая прибыль (убыток)	2400	(12764)	4107

Таблица 5

**СУММА УПЛАЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ НАЛОГОВ
И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И СБОРОВ В БЮДЖЕТ (тысяч рублей)**

Показатель	Уплачено за год
1. Налог на добавленную стоимость	1672,9
2. Налог на имущество	219,4
3. Налог на прибыль	956,1
4. Арендная плата за землю	1558,2
5. Налог на доходы физических лиц	3900,0
6. Транспортный налог	26,5

Сведения о чистых активах Общества приведены в табл. 6.

Таблица 6

СВЕДЕНИЯ О ЧИСТЫХ АКТИВАХ ОБЩЕСТВА

		(тысяч рублей)	
№ п/п	Показатели	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2013г.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	11026	15128
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	104	104
3.	Резервный капитал (тыс. руб.)	7559	7554
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр. 2)	106,0	145,5
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного капитала	1,4	2,0

	(стр. 1/стр. 2 + стр. 3)		
--	--------------------------	--	--

Дебиторская задолженность составила 9005,0 тыс. руб.

Кредиторская задолженность (краткосрочная) составила 8738,0 тыс. руб.

Сведения о социальных показателях приведены в табл. 7.

Таблица 7

СВЕДЕНИЯ О СОЦИАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ

№ п/п	Показатель	За преды- дущий год	За отчет- ный год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.)	85	65
2.	Фонд оплаты труда всего (тыс. руб.)	35716	24826
3.	Отчисления в государственные внебюджетные фонды (тыс. руб.), в том числе:	8592,4	7275,8
3.1.	в Фонд социального страхования	545,7	479,9
3.2.	в Пенсионный фонд	6599,0	5648,9
3.3.	на медицинское страхование	1447,7	1147,0
3.4.	Фонд занятости	—	—
4.	Средняя заработная плата работников стр. 2/стр. 1 (тыс. руб.)	420,2	382,0
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров (тыс. руб.)	—	—
6.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам исполнительных органов (тыс. руб.)	—	—

Таблица 8

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

№ п/п	Показатели	Норматив	Фактические данные по состоянию на 31.12.2013 г.
1.	Коэффициент текущей ликвидности	$\geq 2,00$	2,4
2.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$\geq 0,10$	0,26
3.	Коэффициент восстановления платежеспособности	$\geq 1,00$	1,27

2.3. Распределение прибылей и убытков.

Распределение прибылей и убытков приведено в табл. 9.

Таблица 9

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

№ п/п	Статьи расходования	2013 г.
----------	---------------------	---------

1.	Чистая прибыль к распределению, всего (тыс. руб.)	4107,0
2.	Отчисления в Резервный фонд (тыс. руб.)	-
3.	Средства на юбилейные вознаграждения, материальную помощь (тыс. руб.)	-
4.	Средства на покрытие убытков общества прошлых лет (тыс. руб.)	4081,0
5.	Средства на выплату вознаграждений членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии общества	-
6.	Количество привилегированных акций, находящихся в обращении (шт.)	25952
7.	Количество полностью оплаченных обыкновенных акций, находящихся в обращении (шт.)	77 857
8.	Дивиденд на одну привилегированную акцию (руб.)	1,0
9.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (тыс. руб.)	26,0
10.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (тыс. руб.)	-
11.	Дивиденд на одну обыкновенную акцию (руб.)	-

3. Корпоративные действия

3.1. Уставный капитал Общества на 31.12.2013 г. составляет 103 809 руб., оплачен полностью и в течение 2013г. не изменялся.

Состояние акционирования представлено в табл. 10.

Таблица 10

ДАННЫЕ О ФАКТИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ АКЦИОНИРОВАНИЯ

№ п/п	Показатели	Количество
1.	Количество выпущенных акций, шт.	103 809
	из них:	
	привилегированные, шт. (% от Уставного капитала)	25 952 (25,0 %)
	обыкновенные, шт. (% от Уставного капитала)	77 857 (75,0 %)
2.	Количество акционеров	402
	из них:	
	владеют обыкновенными акциями	53
3.	Пакет обыкновенных акций, находящихся в собственности юридических лиц:	
	• ОАО «ГЕОПРИБОР», шт. (% от Уставного капитала)	22 578 (21,75 %)
	• ООО «Элитекс», шт. (% от Уставного капитала)	19473 (18,76%)

	• Alvey Trade & Finance Ltd., шт. (% от Уставного капитала)	16 869 (16,25 %)
	• Прочие юридические лица, шт. (% от Уставного капитала)	1246(1,2%)
4.	Количество обыкновенных акций, находящихся в собственности физических лиц, шт. (% от Уставного капитала)	17691 (17,04 %)
5.	Объявленный дивиденд за 2013г.: на одну привилегированную акцию, руб.	1,0
	на одну обыкновенную акцию, руб.	—
6.	Уставный капитал на 31.12.2013г. (согласно действующему Уставу), руб.	103 809,0
7.	Добавочный капитал на 31.12.2013г. (по бухгалтерскому балансу), тыс. руб.	16127,0

3.2. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества приведены в табл. 11.

Таблица 11

СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Вид ценной бумаги	Доход на одну акцию номиналом в 1 руб.	
		2012г.	2013г.
1.	Привилегированные акции	-.	1,0
2.	Обыкновенные акции	—	—

3.4. Персональный состав членов Совета директоров ОАО «ВНИИО-ЭНГ», избранный на годовом общем собрании акционеров 27 июня 2013г.:

Председатель Совета директоров:

Лачков В. А.

Члены Совета директоров:

Мальчиков Н. П.;

Тихомиров А.М.;

Плыкин А.В.;

Меркулов А.А.

Избранный на годовом общем собрании Совет директоров провел в 2013г. 1 заседание и 3 заседания в 2014г.

3.5. Персональный состав Ревизионной комиссии:

Блинков В. А. (председатель);

Густова И.Ю.

Николаева А.Б.

3.6. В отчетном году Общество не проводило эмиссии ценных бумаг и не вносило в Устав изменений и дополнений, изменяющих предоставляемые по акциям права.

3.7. Фонд акционирования работников Общества в отчетном году не создавался.

3.8. Дочерних и зависимых предприятий Общество не создавало, в других юридических обществах не участвовало.

3.9. Сведения об аффилированных лицах и принадлежащих им акциях Общества приведены в табл. 12.

3.10. Исков к Обществу в отчетном году не предъявлялось.

3.11. Перспективы развития общества.

Существенных изменений в основных научных направлениях деятельности ОАО «ВНИИОЭНГ» на 2014 год не предусматривается.

Изменения в Устав ОАО «ВНИИОЭНГ» в отчетном году не вносились.

3.12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Основные положения Кодекса корпоративного поведения отражены в Уставе и во внутренних документах ОАО «ВНИИОЭНГ»:

- Положение об Общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о Генеральном директоре.

Таблица 12

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ
ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИ-
ТУТ ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**

(по состоянию на 1 января 2014 года)

Полное фирменное наименование юридического лица (Ф.И.О. физического лица), являющегося аффилированным лицом эмитента	Место нахождения юридического лица (местожительства физического лица)	Дата наступления основания, в силу которого лицо является аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным	Количество и категория акций, принадлежащих аффилированным лицам
1. 1.Alvey Trade & Finance Ltd.	г. Москва	04.10.2004 г.	Владеет 21,7% голосующих акций общества	16 869 обыкновенных акций
2. ОАО «Геоприбор»	г. Москва	05.08.2004 г.	Владеет 29,0% голосующих акций общества	22 578 обыкновенных акций
3. ООО «Элитекс»	г. Москва	05.06.2012г.	Владеет 25,0% голосующих акций общества	19473 обыкновенных акций
4. Лачков Виталий Александрович	г. Москва	27.06.2013 г.	Член Совета директоров общества	Обыкновенных акций - 3384

5. Мальчиков Николай Петрович	г. Москва	27.06.2013 г.	Член Совета директоров общества	Акций не имеет
6. Тихомиров Александр Маркович	г. Москва	27.06.2013 г.	Член Совета директоров общества	Акций не имеет
7. Плыкин Александр Владимирович	г. Москва	27.06.2013 г.	Член Совета директоров общества	Акций не имеет
8. Меркулов Александр Александрович	г. Москва	27.06.2013 г.	Член Совета директоров общества	Акций не имеет

Совет директоров ОАО «ВНИИОЭНГ»
май 2014г.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.Г.Лачков

С.В.Осинина