

Утвержден Решением
Общего собрания акционеров ОАО «НГТ-Энергия»
" 21 " июня 2013 г.
Протокол от " 21 " июня 2013 г. N 2/13-ОС

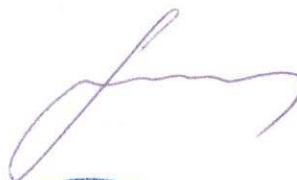
Предварительно утвержден
Советом директоров Общества
" 17 " мая 2013 г.
Протокол от " 17 " мая 2013 г. N 7-СД

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Нефтегазтехнология - Энергия» за 2012 год

Место нахождения общества: 353560, Россия, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани,
ул. Красная № 9

И.о. генерального директора
Управляющей организации
ЗАО «РН-Энергонепфть»



[Пустовой П.А.]

Главный бухгалтер,
действующая по доверенности
№86-юр от 01.01.2013г.



[Шаповалова О.Н.]

Дата подписания:

г. Славянск-на-Кубани

Оглавление

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	5
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	5
1.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА	7
1.3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА	7
1.4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	8
1.5. ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, В КОТОРЫХ ПУБЛИКУЕТСЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	8
1.6. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	8
СВЕДЕНИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОМ СОВЕТЕ)	8
1.7. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА	15
1.8. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕГО, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА И КАЖДОГО ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ОБЩЕСТВА.....	15
1.9. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.	15
1.10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА.....	16
1.10.1. Сведения об уставном капитале.	16
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала общества за отчетный год.	16
1.10.3. Информация о крупных акционерах (участниках), владеющих более 5 % голосующих акций (долей в уставном капитале Общества на конец отчетного периода.	16
1.10.4. Существенная информация о владельце акций (долей) Общества	16
1.10.5. Сведения о резервном фонде общества.	17
1.10.6. Сведения о выпуске обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.....	17
1.11. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА.....	17
1.11.1. Дивидендная политика Общества.....	17
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.	17
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов (доходов от долевого участия) по акциям (долям в уставном капитале) Общества.....	17
1.12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	18
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	19
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	19
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	19
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	19
2.2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	20
2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	20
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	20
2.2.3. Основные конкуренты	21
2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей.	21
2.3. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	21
2.4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	21
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	22
3.1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....	22

3.1.1. Страновые риски.....	22
3.1.2.Региональные риски.....	22
3.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ	22
3.2.1.Общепромышленные риски.....	22
3.2.2.Отраслевые риски по направлениям деятельности общества.....	22
3.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	22
3.3.1. Риски, связанные с инфляцией.....	22
3.3.2.Риски, связанные с привлечением заемного капитала.....	23
3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов.....	23
3.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	23
3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества.....	23
3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства.....	23
3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства	23
3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства.....	23
3.5. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	23
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	25
4.1. Перспективные направления развития общества. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ) РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2012 ГОДУ.	25
4.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА, ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА) ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЙ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	26
5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД.....	28
5.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	28
5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД	28
5.2.1. Основные положения учетной политики общества.....	28
5.2.2. Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.....	31
5.2.3. Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период	32
5.2.4. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период	33
5.2.5. Анализ коэффициентов.....	34
5.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	38
5.3.1. Сведения о размере чистых активов общества	38
5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров (участников) решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	39
5.3.3. Сумма уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.).....	39
5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, предъявленных органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом. (Общество представляет сведения о санкциях в разрезе налогов)	40

5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб.	40
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.)	40
5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ).....	41
6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	42
6.1. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок	42
6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	42
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год.....	42
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах общества	43

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазтехнология — Энергия»

1.1.2. Сокращенно наименование: ОАО "НГТ-Энергия"

1.1.3. Место нахождения: 353560, Россия, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная № 9.

1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

22 января 1997 года Администрация г. Славянск на Кубани, Славянского района Краснодарского края, регистрационный номер 1644.

20 сентября 2002 года внесена запись в Единый государственный реестр о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером – 1022304648871.

1.1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2012 г.: 2.

1.1.6. Информация о размере уставного капитала Общества: 32 410 000 рублей.

1.1.7. Сведения о наличии у Общества лицензий:

1.1.7.1. **Вид лицензируемой деятельности:** Лицензия. Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов. (Использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, кроме взрывчатых материалов промышленного назначения, определенных приложением 1 к ФЗ "О пром. безопасности ОПО". Использование (эксплуатация) оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия).

Номер: № ВП-30-002549

Дата выдачи: 01.10.2009 г.

Переоформлена: 22.05.2012 г.

Срок действия: бессрочно.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

1.1.7.2. **Вид лицензируемой деятельности:** Лицензия. Деятельность по тушению пожаров

Номер: №1/14055

Дата выдачи: 07.05.2008 г.

Срок действия: 07.05.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам ГО, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий. Главное управление Государственной противопожарной службы.

1.1.7.3. **Вид лицензируемой деятельности:** Лицензия. Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений. (Монтаж, техническое обслуживание и ремонт

систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ. Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем оповещения и эвакуации при пожаре и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.

Номер: № 5-Б/00331

Дата выдачи: 22.10.2012 г.

Срок действия: бессрочно.

Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам ГО, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

1.1.7.4. Вид лицензируемой деятельности: Лицензия. Добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения п. Ахтырский, Абинский район, Краснодарский край.

Номер: КРП № 02568 ВЭ

Дата выдачи: 11.07.2005 г.

Срок действия: 11.07.2030 г.

Орган, выдавший лицензию: Территориальное агентство по недропользованию по Краснодарскому краю.

1.1.7.5. Вид лицензируемой деятельности: Лицензия. Добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения г. Темрюк, Краснодарский край

Номер: КРП № 02569 ВЭ

Дата выдачи: 11.07.2005 г.

Срок действия: 11.07.2030 г.

Орган, выдавший лицензию: Территориальное агентство по недропользованию по Краснодарскому краю.

1.1.7.6. Вид лицензируемой деятельности: Свидетельство. Определённые виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Номер: 0283.03-2009-2349017673-С-006

Дата выдачи: 18.04.2012 г.

Срок действия: бессрочно.

Орган, выдавший лицензию: Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация «Региональное объединение строителей Кубани».

1.1.7.7. Вид лицензируемой деятельности: Свидетельство. Определенные виды работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Номер: П-124-004.1

Дата выдачи: 26.04.2012 г.

Срок действия: бессрочно.

Орган, выдавший лицензию: Некоммерческое партнерство «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».

1.1.7.8. Вид лицензируемой деятельности: Свидетельство. Передвижная и стационарная электролаборатория с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования и электроустановок напряжением до и выше 1000 Вольт. Перечень разрешенных видов испытаний и измерений прилагается к свидетельству о регистрации (31 вид).

Номер: 626/15

Дата выдачи: 04.02.2011 г.

Срок действия: 04.02.2014 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому, атомному надзору. Северо-Кавказское управление.

1.1.7.9. **Вид лицензируемой деятельности:** Свидетельство. ОПО, эксплуатируемые ОАО "НГТ-Энергия", зарегистрированы в гос. Реестре ОПО в соответствии с ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".

Номер: А30-01724

Дата выдачи: 28.02.2012 г.

Срок действия: бессрочно.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому, атомному надзору. Северо-Кавказское управление.

1.1.7.10. **Вид лицензируемой деятельности:** Свидетельство. Использование аттестованной технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03. (Металлические строительные конструкции).

Номер: АЦСТ-72-01023

Дата выдачи: 13.09.2012 г.

Срок действия: 13.09.2016 г.

Орган, выдавший лицензию: Национальное агентство контроля сварки.

1.1.7.11. **Сертификат соответствия системы менеджмента качества** применительно к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (в области кап. строительства и проектирования) требованиям ГОСТ Р ИСО 9001- 2008 (ISO 9001:2008).

Номер: РОСС RU.3609.04ЧЖ00/ЕС.С.О.02.01.000576-11

Дата выдачи: 28.06.2011 г.

Срок действия: 28.06.2014 г.

Орган, выдавший сертификат: Система добровольной сертификации «Единый стандарт».

1.2. Информация об аудиторе Общества

1.2.1. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторско - консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

1.2.2. Информация о дате утверждения Аудиторской компании общим собранием акционеров/участников: 21 июня 2012 года (протокол №2/12-ОС).

1.2.3. Место нахождения: 127018, г. Москва, ул. Суцеский вал, д.5, стр.3

1.2.4. Информация о членстве в Саморегулируемой аудиторской организации: корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009 (протокол №5/09); номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 10204023936.

1.3. Информация о реестродержателе Общества

1.3.1. Полное фирменное наименование (в случае смены реестродержателя в течение или после отчетного периода предоставляется информация о дате смены и о полная информация согласно пунктам 3.1 – 3.3 о предыдущем реестродержателе): Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

1.3.2. Место нахождения: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4.

1.3.3. Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии: №10-000-1-00330, дата получения 16.12.2000г., без ограничения срока действия.

1.4. Филиалы и представительства Общества.

1.4.1. Общее количество филиалов и общее количество представительств: 1

1.4.2. Местонахождение филиала (представительства): Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, ул. Промышленная № 3А.

Вид деятельности: Строительство и эксплуатация инженерных систем.

Дата его создания: 1999 год

Статус (с отдельным балансом, без него): филиал не имеет собственного баланса.

Списочная численность сотрудников филиала на 31 декабря отчетного года: 0

1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

Информация об Обществе, подлежащая раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ, публиковалась в следующих средствах массовой информации: газета «МК» на Кубани.

Адрес страницы общества в сети Интернет, на которой раскрывается информация: www.ngt-energy.ru; <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=2349017673>.

1.6. Состав совета директоров

Совет директоров Общества утвержден решением годового общего собрания акционеров от 03 июня 2011 года в составе 5 членов: Исламов Ришат Фагимович; Петренко Михаил Георгиевич; Леваев Валерий Петрович; Бусев Александр Петрович; Рябков Сергей Николаевич.

С 21 июня 2012 года в Обществе действовал Совет директоров, утвержденный на годовом Собрании акционеров в составе 5 членов: Петренко Михаил Георгиевич; Леваев Валерий Петрович; Каштанов Юрий Дмитриевич; Новачук Михаил Валентинович; Исламов Ришат Фагимович.

Сведения о совете директоров (наблюдательном совете).

Информация о членах совета директоров Общества.

ФИО: Леваев Валерий Петрович

Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров, Член совета директоров, Член совета директоров – Руководитель Комитета и т.д.): Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953 г.

Сведения об образовании: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: с 2002 по 2008

Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»

Должность: главный энергетик

Период: с 2008 по настоящее время

Организация: ОАО «НК "Роснефть"»

Должность: начальник Управления перспективного развития Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть»

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0

ФИО: Петренко Михаил Георгиевич
Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров, Член совета директоров, Член совета директоров – Руководитель Комитета и т.д.): член Совета директоров
Год рождения: 1977 г.
Сведения об образовании: высшее
Должности за последние 5 лет:
Период: с 2007 по 2008
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: заместитель начальника отдела главного энергетика
Период: с 2008 по настоящее время
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: главный энергетик
Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0

ФИО: Исламов Ришат Фагимович
Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров, Член совета директоров, Член совета директоров – Руководитель Комитета и т.д.): член Совета директоров
Год рождения: 1968 г.
Сведения об образовании: высшее
Должности за последние 5 лет:
Период: с 2005 по 2007
Организация: ОАО «Удмуртнефть»
Должность: руководитель департамента скважинных работ
Период: 2008 год
Организация: ОАО «Удмуртнефть»
Должность: заместитель начальника Управления добычи нефти и газа
Период: с 2008 по 09.12.2010 г.
Организация: ООО «РН-Краснодарнефтегаз»
Должность: первый заместитель по производству – главный инженер
Период: с 10.12.2010 г. по 31.05.2012г.
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: Генеральный директор
Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0

ФИО: Новачук Михаил Валентинович
Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров, Член совета директоров, Член совета директоров – Руководитель Комитета и т.д.): член Совета директоров
Год рождения: 1979 г.
Сведения об образовании: высшее
Должности за последние 5 лет:
Период: с 2008 по 2009
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: корпоративный секретарь
Период: с 2009 по 2010
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: заместитель начальника отдела собственности и корпоративных преобразований
Период: с 2010 по настоящее время
Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
Должность: начальник отдела собственности и корпоративных преобразований
Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0

ФИО: Каштанов Юрий Дмитриевич

Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров, Член совета директоров, Член совета директоров – Руководитель Комитета и т.д.): член Совета директоров

Год рождения: .

Сведения об образовании: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: с 2008 по настоящее время

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Должность: заместитель финансового директора ОАО «НК «Роснефть»

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0

Сведения о решениях, принятых Советом директоров общества.

Количество проведенных заседаний 5 заочных заседаний

03 февраля 2012 года

1 вопрос, включенный в повестку дня:

О рассмотрении предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества и выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества.

- принятые решения:

- 1.1. Включить в список кандидатур для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по выборам в Совет директоров ОАО «НГТ-Энергия» следующих кандидатов:

№ № п/п	Ф.И.О. кандидата, предложенного акционерами (-ом) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Должность, место работы кандидата, предложенного акционерами (-ом) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Ф.И.О./наименование акционеров (-ра), предложивших (-его) кандидата для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру (-ам) (в процентах)
1	Исламов Ришат Фагимович	Генеральный директор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96
2	Петренко Михаил Георгиевич	Главный энергетик ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96
3	Леваев Валерий Петрович	Начальник Управления перспективного развития Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96
4	Каштанов Юрий Дмитриевич	Заместитель финансового директора ОАО «НК «Роснефть»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96
5	Новачук Михаил Валентинович	Начальник отдела собственности и корпоративных преобразований ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96

1.2. Включить в список кандидатур для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по выборам Ревизора следующих кандидатов:

№ № п/п	Ф.И.О. кандидата, предложенного акционерами (-ом) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Должность, место работы кандидата, предложенного акционерами (-ом) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Ф.И.О./наименование акционеров (-ра), предложивших (-его) кандидата для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру (-ам) (в процентах)
1	Родионова Софья Александровна	заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	99,96

2 вопрос, включенный в повестку дня:

Об определении приоритетных направлений деятельности Общества на 2012 год.

- принятые решения:

Утвердить основные и ключевые экономические показатели бизнес-плана ОАО «НГТ-Энергия» на 2012 год (Приложение №1 к настоящему протоколу).

15 мая 2012 года

1 вопрос, включенный в повестку дня:

О назначении председательствующего на заседании Совета директоров.

- принятые решения:

В связи с отсутствием на заседании Совета директоров, проводимого 15 мая 2012 года, Председателя Совета директоров ОАО «НГТ-Энергия» Исламова Р.Ф., руководствуясь п. 8.10. Устава ОАО «НГТ-Энергия», назначить председательствующим на заседании Совета директоров, проводимого 15 мая 2012 года, члена Совета директоров ОАО «НГТ-Энергия» Петренко Михаила Георгиевича.

2 вопрос, включенный в повестку дня:

О созыве годового общего собрания акционеров.

2.1. Об определении формы проведения собрания, даты, места, время проведения годового общего собрания акционеров и время начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.

2.2. Об определении даты составления списка акционеров, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества.

2.3. Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров.

2.4. Об определении порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров.

2.5. Об определении перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров, и порядок ее предоставления.

2.6. Об определении формы и текста бюллетеня для голосования.

2.7. О назначении председательствующего на годовом общем собрании акционеров и секретаря собрания.

- принятые решения:

2.1. Созвать годовое общее собрание акционеров Общества в форме собрания (совместного присутствия).

Определить дату проведения годового общего собрания акционеров Общества - 21 июня 2012 г.

Определить время начала проведения годового общего собрания акционеров Общества - 11 ч.00 мин. по местному времени.

Определить место проведения годового общего собрания акционеров Общества – 353560, Российская Федерация, Краснодарский край, г.Славянск-на-Кубани, ул.Красная, д. 9, ОАО «НГТ-Энергия»

Определить время начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров Общества - 10 ч. 00 мин. по местному времени.

2.2. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества – 16 мая 2012 г.

2.3. Утвердить следующую повестку дня годового общего собрания акционеров:

Повестка дня:

1. Определение порядка ведения годового общего собрания акционеров;
2. Об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества по результатам 2011 года
3. Об утверждении распределения прибыли Общества по результатам 2011 года
 1. О выплате (объявлении) дивидендов по результатам финансового 2011 года.
 2. Об определении размеров выплачиваемых членам совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
3. Об определении количественного состава совета директоров и избрание членов Совета директоров Общества;
4. Об избрании Ревизора Общества
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. Об избрании членов счетной комиссии Общества
7. Об утверждении периодического печатного издания для опубликования годовой бухгалтерской отчетности

2.4. Определить, что бюллетени для голосования должны быть направлены заказным письмом каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, не позднее 31 мая 2012 года.

Сообщить лицам, имеющим право на участие в годовом собрании акционеров Общества, о проведении годового общего собрания акционеров Общества заказным письмом.

Поручить единоличному исполнительному органу Общества обеспечить направление бюллетеней для голосования акционерам Общества в соответствии с настоящим решением.

Определить, что заполненные бюллетени для голосования могут быть направлены по следующему адресу: Краснодарский край, г.Славянск-на-Кубани, ул. Красная, 9, каб. 41, ОАО «НГТ-Энергия».

Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее 19 июня 2012 года.

2.5. Определить, что информацией (материалами), представляемой лицам, имеющим право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества, являются:

- годовой отчет Общества;
- годовая бухгалтерская отчетность Общества на 31.12.2011 года;
- заключение Ревизора Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;
- заключение аудитора Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;
- сведения о кандидатах в Совет директоров;
- сведения о кандидатуре в Ревизоры Общества
- сведения о кандидатах в Счетную комиссию Общества;
- сведения о кандидатуре аудитора Общества;
- информация о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества, Ревизора;
- проекты решений годового Общего собрания акционеров Общества .
- рекомендации СД по выплате дивидендов

Установить, что указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 16 мая 2012 года по 20 июня 2012 года, за исключением выходных и праздничных дней, с

09 часов 00 минут до 16 часов 00 минут, а также 21 июня 2012 года во время проведения собрания по следующим адресам:

- Краснодарский край, г.Славянск-на-Кубани, ул. Красная, 9, каб. 41, ОАО «НГТ-Энергия»;

- г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, стр.28, ЗАО «РН-Энергонефть» (управляющая организация);

- г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4, ООО «Реестр-РН».

2.6. Утвердить форму и текст бюллетеня для голосования на годовом общем собрании акционеров Общества согласно Приложению № 1 к данному решению Совета Директоров.

Определить, что бюллетень для голосования должен соответствовать требованиям, предусмотренным в п.4 ст.62 ФЗ «Об акционерных обществах».

2.7. Назначить председательствующего на годовом общем собрании акционеров Петренко Михаила Георгиевича и секретаря собрания Сташенко Любовь Александровну.

30 мая 2012 года

1 вопрос, включенный в повестку дня:

О назначении председательствующего на заседании Совета директоров.

- принятые решения:

В связи с отсутствием на заседании Совета директоров, проводимого 30 мая 2012 года, Председателя Совета директоров ОАО «НГТ-Энергия» Исламова Р.Ф., руководствуясь п. 8.10. Устава ОАО «НГТ-Энергия», назначить председательствующим на заседании Совета директоров, проводимого 30 мая 2012 года, члена Совета директоров ОАО «НГТ-Энергия» Петренко Михаила Георгиевича.

2 вопрос, включенный в повестку дня:

О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2011 год.

- принятые решения:

Предварительно утвердить годовой отчет Общества за 2011 год (Приложение №1) и рекомендовать его на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.

3 вопрос, включенный в повестку дня:

О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2011 года, в том числе о рекомендациях по распределению прибыли (убытков) Общества по результатам 2011 финансового года.

- принятые решения:

1. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества по результатам 2011 года (Приложение №2) и представить ее на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.

2. Утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли Общества по результатам 2011 финансового года:

	(руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	110 363,34
Распределить на:	
Резервный фонд	5 518,17
Дивиденды	12 964,00
На развитие производства (финансирование инвестиционной и социальной программы или части программы, не покрываемой за счет амортизации и других источников финансирования)	91 881,17

4 вопрос, включенный в повестку дня:

О рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2011 года.

- принятые решения:

Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение:

Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 года в размере 0,2 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

5 вопрос, включенный в повестку дня:

О рассмотрении кандидатуры аудитора Общества.

- принятые решения:

Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить аудитором Общества на 2012 финансовый год - Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем» (ОГРН 1027739153430, Корпоративный член Гильдии аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров. Имеет лицензию ГТ № 0016603, регистрационный номер 13556 от 18.12.2008 г. на право осуществления работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области на срок до 18.12.2013 г.).

02 июля 2012 года

1 вопрос, включенный в повестку дня:

Об избрании председателя Совета директоров Общества.

- принятые решения:

Избрать председателем Совета директоров Леваева Валерия Петровича.

2 вопрос, включенный в повестку дня:

Об избрании секретаря Совета директоров Общества.

- принятые решения:

Избрать секретарем Совета директоров Общества Сташенко Любовь Александровну.

3 вопрос, включенный в повестку дня:

Об утверждении стоимости аудиторских услуг ЗАО «АКГ «РБС» на 2012 год.

- принятые решения:

Утвердить размер оплаты аудиторской услуг ЗАО «АКГ «РБС» Общества в размере 96 000 рублей, с учетом НДС при заключении договора на проведение аудиторской проверки ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2012 год с аудитором Общества.

28 декабря 2012 года

1 вопрос, включенный в повестку дня:

Об утверждении Положения ОАО «НГТ-Энергия» «О закупке товаров, работ, услуг»

- принятые решения:

Во исполнение п.п. 4. п. 3 ст.2 Федерального Закона №223-ФЗ «О закупках товаров, работ и услуг отдельными видами юридических лиц» от 18 июля 2011 года, утвердить Положение Открытого акционерного общества «Нефтегазтехнология – Энергия» «О закупке товаров, работ, услуг» (Приложение №1 к настоящему протоколу).

1.7. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

Функции единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

Управляющая организация:

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «РН-Энергоневфть»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РН-Энергоневфть»

Основание передачи полномочий: Договор о передаче полномочий исполнительного органа управляющей организации №878/10/32/УПО/2010 от 30.12.2010 года.

Юридический адрес: 115035. г. Москва, Софийская наб., д.26/1

Место фактического нахождения: 119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, строение 28

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации учредительными документами не предусмотрен.

1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа (управляющего, управляющей организации), каждого члена коллегиального исполнительного органа и каждого члена совета директоров (наблюдательного совета) общества.

2012 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждения, всего, руб.
Управляющая организация /ФИО	-	-	-	-	15 355 054,64	15 355 054,64
Члены коллегиального исполнительного органа	-	-	-	-	-	-
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения.

Размер вознаграждения для управляющей организации установлен договором №878/10/32/УПО/2010 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 30.12.2010 года.

1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.

Ревизор Общества утвержден на один год решением годового общего собрания акционеров от 03.06.2011 года: Родионова Софья Александровна.

С 21 июня 2012 года в Обществе утвержден Ревизор: Родионова Софья Александровна.

Фамилия, имя, отчество: Родионова Софья Александровна

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: с 2004 по 2007 год
 Организация: ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»
 Должность: главный ревизор
 Период: с 2007 по настоящее время
 Организация: ООО «РН- Краснодарнефтегаз»
 Должность: заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела

1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

1.10.1. Сведения об уставном капитале.

Размер уставного капитала 32 410 000 руб., количество акционеров 2.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции/доли (шт./%)	Сумма по номиналу	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:				
2..	Обыкновенные акции/доли в уставном капитале,	64820/100	32410000	64820/100	0
2.1.	<i>в т.ч. собственные акции, выкупленные ДО у акционеров.</i>	0	0	0	0
3.	Привилегированные акции	0	0	0	0
3.1.	<i>в т.ч. зачисленные на баланс.</i>				

1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала общества за отчетный год.

Изменения уставного капитала Общества в 2012 году не было.

1.10.3. Информация о крупных акционерах (участниках), владеющих более 5 % голосующих акций (долей в уставном капитале Общества на конец отчетного периода.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

Идентификационный номер налогоплательщика: 2309095298

Место нахождения: 350000, г. Краснодар, Кубанская набережная, д.47

Доля в уставном капитале общества: 99,96 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 64794 акций

1.10.4 Существенная информация о владельце контрольного пакета акций (доли в уставном капитале) ДО.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

Идентификационный номер налогоплательщика: 2309095298

Место нахождения: 350000, г. Краснодар, Кубанская набережная, д.47

Доля в уставном капитале общества: 99,96 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 64794 акций

1.10.5. Сведения о резервном фонде общества.

В соответствии с уставом в обществе создается резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала в сумме 1 620 500 рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд.	220 724,51
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда (за 2012г.)	5 518,17 или 5% от прибыли за 2012 год
Сумма использования резервного фонда.	0

Резервный фонд Общества сформирован на 0,7 процентов от размера уставного капитала, определенного уставом или в размере 13,6 процентов от размера резервного фонда, определенного уставом).

В отчетном году резервный фонд не использовался.

1.10.6. Сведения о выпуске обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.

Выпуск эмиссионных ценных бумаг в 2012 году Обществом не производился.

1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам общества.

1.11.1. Дивидендная политика Общества.

Решение о выплате (объявлении) дивидендов и порядок распределения чистой прибыли между акционерами определяется Общим собранием акционеров.

Общество вправе по результатам финансового года и (или) полугодия, квартала, принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Срок и порядок выплаты дивидендов определяются решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов, но не может быть более 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Список лиц, имеющих право получения дивидендов, составляется на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в Общем собрании акционеров, на котором принимается решение о выплате соответствующих дивидендов.

1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция.	0,2 рубля	0,04
2.	Привилегированная акция	0	0

1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов (доходов от долевого участия) по акциям (долям в уставном капитале) Общества

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Нефтегазтехнология- Энергия» принято решение о выплате дивидендов по результатам 2011 года в размере 0,2 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Дивиденды выплачены 20 августа 2012 года. Задолженности по выплате дивидендов нет.

1.12. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного поведения.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности ОАО «НГТ-Энергия»

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

В соответствии с Уставом основными видами деятельности Общества, являются:

- монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;
- строительство и эксплуатация инженерных систем города, населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий;
- строительство и эксплуатация силовых станций;
- производство и реализация потребителям электрической и тепловой энергии, как непосредственно, так и через оборудование других энергоснабжающих организаций;
- строительство, монтаж, наладка, ремонт и обслуживание энергетических сетей, энергообъектов;
- обслуживание, монтаж и ремонт электрооборудования, кабельных линий;
- хранение, переработка и реализация газа и продуктов переработки газа;
- строительство и эксплуатация газопроводов, нефтепроводов, продуктопроводов;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством.

ОАО «НГТ-Энергия» многопрофильное, территориально распределенное предприятие. Основные виды производственно-хозяйственной деятельности: обслуживание энергохозяйства, КИПиА, услуги телемеханики, вибродиагностики, ОПС и др. виды обслуживания; транзит электроэнергии, капремонт и капстроительство энергетических объектов, специализированные проектные работы, ремонт электродвигателей, обслуживание электростанций ПАЭС-2500 и ЭГ-6000, обслуживание теплохозяйства, выработка тепловой энергии и другие.

Всего предприятие оказывает 21 вид услуг дочерним обществам ОАО «НК «Роснефть» и сторонним организациям на всей территории Краснодарского края.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

В 2012 году объем продаж без НДС составил 722,457 млн. руб., что на 45,449 млн. руб. больше по сравнению с прошлым годом (прирост 6,7 %)

Из общего объема продаж доля оказываемых услуг составила:

- ООО «РН-Краснодарнефтегаз» - 67% или 484,053 млн. руб.,
- Прочим дочерним обществам ОАО «НК-«Роснефть» - 2,3 % или 16,502 млн. руб.,
- сторонним заказчикам 30,7 % или 221,902 млн. руб.

Структура оказываемых услуг в разрезе видов деятельности без НДС представлена в таблице:

Вид работ	Выручка, млн.руб.	%
Строительно-монтажные и проектные работы	41,5	5,7
Транзит электроэнергии	231,266	32,0
Обслуживание энергохозяйства	180,409	25,0
Выработка теплоэнергии	99,801	13,8
Обслуживание КИПиА	51,727	7,2
Обслуживание ПАЭС и ЭГ-6000	30,305	4,2
Прочие виды деятельности	87,449	12,1
Итого	722,457	100%

Всего в отчетном году было оказано услуг по 21 видам деятельности.

Себестоимость реализованной продукции, работ и услуг с учетом управленческих расходов по сравнению с аналогичным периодом 2011 года уменьшилась на (1,02%) или на 6,8 млн. руб. с 666,0 млн. руб. до 659,2 млн. руб. (в т.ч. управленческие расходы по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличились на (14,26%) или на 9,74 млн.руб. с 68,31 млн.руб. до 78,05 млн.руб.).

Затраты на 1 рубль реализованной продукции по сравнению с аналогичным периодом уменьшились на 0,07руб. с 0,98 руб. до 0,91 руб. или на 7,1%.

Выполнен объем капитальных вложений в сумме 45,51 млн.руб., что составляет 167,8% к уровню 2011 года.

Среднесписочная численность за 2012г составила 719 человек, что на 51 чел. меньше по сравнению с прошлым годом.

2.2. Положение Общества в отрасли

2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды Общества:

- по ОКВЭД – 40.10.5., 45.31, 29.22.9, 33.20.9, 40.10.2, 40.30.14, 40.30.2, 40.30.3, 40.30.5, 45.21.3, 45.21.4, 45.32, 45.33, 45.34, 50.20.1, 50.20.2, 50.20.3, 51.65.6, 28.75.2, 29.23.9, 29.56.9, 70.20.2, 74.30.9, 40.10.44, 31.10.9, 74.20.11, 72.50, 72.20, 64.20.3, 63.11.2, 40.10.3, 40.30.3, 40.30.4.
- по ОКПО – 45841872
- ОКАТО -03423000000
- ОКТМО – 03645101
- ОКОГУ - 49014
- ОКФС-16
- ОКОПФ-47

2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

Наименование продукта	Полное наименование потребителей	% в общем объеме выручки от реализации
Обслуживание энергохозяйства	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	24,32
Транзит электроэнергии	ОАО "Кубаньэнерго"	28,41
Выработка теплоэнергии	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	13,42

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Регион 23	99,93
Регион 65	0,07

2.2.3. Основные конкуренты

№ п/п	Наименование организации	Виды проводимых работ	Доля на рынке % ¹
			2007-2012 гг.
1	ЗАО Институт «Славянскагропромпроект»	Проектно - изыскательские работы.	По Славянскому району - до 40 %.
2	ООО АПМ «Позитив»	Проектно - изыскательские работы.	По Славянскому району - до 20 %.
3	ОАО «Южный инженерный центр энергетики».	Проектно - изыскательские работы	По Краснодарскому краю - 30 %.
4	ООО КСП ВДПО «Пожремстрой»	Обслуживание ОПС.	По Славянскому району - 40 %
5	ООО ЭПКФ «Атмосфера».	Обслуживание холодильного оборудования.	По Славянскому району - 40 %.
6	ОАО «Краснодарский электроремонтный завод».	Ремонт эл. двигателей.	По Краснодарскому краю - до 15 %.

2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей.

Наименование продукции	Наименование поставщика	Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.	% от общей суммы поставки
-	-	-	-

2.3. Совместная деятельность общества

В 2012 году Общество совместную деятельность не проводило.

2.4. Использование энергетических ресурсов.

В 2012 году Обществом были использованы следующие энергетические ресурсы:

- газ природный – 9322,682 тыс.м³ на 31687,67 тыс.руб. (использован на котельных для выработки тепловой энергии);
- эл.энергия на собственные нужды – 951,66 тыс.кВтч на 3095,51 тыс.руб. (использована на котельных для выработки тепловой энергии);
- эл.энергия для компенсации потерь в собственных сетях – 13867,93 тыс.кВтч на 44134,9 тыс.руб.

¹ Отражается информация за последние 5 лет, предшествующих отчетному
Годовой отчет ОАО «НГТ-Энергия» за 2012 год

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Страновые и региональные риски

3.1.1. Страновые риски

Риски народных волнений, военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

3.1.2. Региональные риски

Региональный риск связан с проведением Олимпиады в г. Сочи Краснодарского края в 2014 г. – отток персонала на проведение строительно-монтажных работ (2012 – 2014г.г.).
Предпринимаемые мероприятия: организация работы с персоналом, введение надбавок.

3.2. Отраслевые риски

3.2.1.Общепромышленные риски

Общепромышленные риски на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

3.2.2.Отраслевые риски по направлениям деятельности общества

3.2.2.1. По виду деятельности ремонт эл. двигателей: существуют конкурентные предприятия в радиусе действия 50 – 60 км. Цены ремонтов ОАО «НГТ – Энергия» и конкурентных предприятий – соизмеримы. Предпринимаемые мероприятия: контролируемое снижение цены ремонта, увеличение количества ремонтов.

3.2.2.2. По виду деятельности – обслуживание энергохозяйства: отток персонала в предприятия, оказывающие услуги в сфере электроэнергетики. Причина – несоизмеримая заработная плата. Предпринимаемые мероприятия: организация работы с персоналом, введение надбавок, лучшие условия труда без организации работ в полевых условиях и во внеурочное время.

3.2.2.3. По виду деятельности – обслуживание КИП и А, телемеханики: отток персонала во вновь созданные предприятия. Причина – несоизмеримая заработная плата. Предпринимаемые мероприятия: организация работы с персоналом, введение надбавок, лучшие условия труда без организации работ в полевых условиях и во внеурочное время.

3.2.2.4. По виду деятельности – СМР: отток персонала в предприятия, производящие СМР. Причина – несоизмеримая заработная плата. Предпринимаемые мероприятия: организация работы с персоналом, введение надбавок.

3.3. Финансовые риски

3.3.1. Риски, связанные с инфляцией

Инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем, т.к. предусмотрено увеличение выручки за счёт индексации стоимости, однако изменение цен на отдельные виды услуг может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах расходов Общества.

3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

ОАО «НГТ-Энергия» не привлекало в 2012 году заемный капитал.

3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов

ОАО «НГТ-Энергия» валютные операция не осуществляет.

3.4. Правовые риски

3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества

В 2012 году в отношении ОАО «НГТ-Энергия» не было принято судебных решений, которые могли повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества.

3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства

Изменения налогового законодательства РФ, ухудшающие положения налогоплательщика, как правило, не применяются ретроспективно (в отличие от различных интерпретаций отдельных положений налогового законодательства).

Поскольку интерпретации отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) могут не совпадать с интерпретациями руководства общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок общества как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы).

Согласно российским правилам бухгалтерского учета изменение налоговых обязательств за прошедшие периоды отражается в бухгалтерской отчетности того периода, когда соответствующие изменения были фактически осуществлены.

Налоговые проверки в 2012 году не проводились.

3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства

ОАО «НГТ-Энергия» валютные операция не осуществляет.

3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства

На деятельность ОАО «НГТ-Энергия» таможенные отношения не влияют.

3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью общества

Деятельность ОАО «Нефтегазтехнология-Энергия» тесно связана с потенциальной возможностью наступления следующих событий:

- Перебоями в подаче электроэнергии и тепловой энергии, вызванными авариями или технологическими особенностями производства на линиях электропередач.
- Отставанием в разработке проектно-сметной документации (ПСД) или оформлении разрешительных документов на строительство и эксплуатацию новых объектов.
- Отсутствием технологического и экономического эффекта при выполнении работ, внедрении новой техники и технологии, в т.ч. подрядчиками.

- Претензий со стороны патентовладельцев за несанкционированное использование чужой интеллектуальной собственности.
Руководство общества уделяет вышеперечисленным проблемам достаточно внимания, организует и осуществляет профилактические мероприятия, что, в конечном счете, обеспечивает минимизацию потерь при наступлении негативных событий.

4. Перспективы развития общества

4.1. Перспективные направления развития общества. Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2013 году.

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства Планируемый объем инвестиций на 2013 г. – 44 992,35 тыс. руб.		
В том числе:		
Реконструкция объектов производственного назначения, в т.ч.:	42 096,68	
Реконструкция ПС 35/6 кВ И-5 «Ильская»	Декабрь 2013 г.	Реконструкция собственных объектов. Выполнение долгосрочной инвестиционной программы Общества, утвержденной РЭК-ДЦТ КК.
Реконструкция объектов тепло - водоснабжения	1 077,46	
Реконструкция деаэрационной установки на котельной г. Горячий Ключ	Октябрь 2013 г.	Восстановление оборудования объектов тепловодоснабжения, доведение их характеристик в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы Планируемый объем инвестиций на 2013 г. – 0 тыс. руб.		
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий. Планируемый объем инвестиций на 2013 г., - 2 896 тыс. руб.		
В том числе:		
Обновление средств производства.	Декабрь 2012 г.	Создание условий процесса работ в соответствии с требованиями Норм и Правил РФ, стандартов Компании в области охраны труда и производственной безопасности.
4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы.		
В том числе:		
Отчисления профсоюзному комитету	2013 год – 803,678 тыс. руб.	Отчисления денежных средств профкому за социально-культурную, культурно-массовую, спортивную работу (0,3% от годового фонда оплаты труда списочного состава работников)
Отчисление пенсионных взносов в НПФ «Нефтегарант»	2013 год – 4328,116 тыс. руб, в том числе: по схеме № 6 - 3730 тыс. руб.; по схеме № 5 – 598,116 тыс. руб.	Схема № 6 – формирование корпоративной пенсии; Схема № 5 – соцподдержка ветеранов;

Страховые платежи по договорам ДМС работников	2013 год - 416,123 тыс. рублей	Дополнительная социальная защита работников Общества
Путевки работникам Общества и членам их семей	2013 – 5349,426 тыс. руб.	Обеспечение работников Общества оздоровительными путевками
Благотворительная, финансовая помощь	2013 - 52,8 тыс. руб.	Приобретение выпускникам подшефного класса школы-интерната памятных подарков и вещей первой необходимости
Итого	10950,143	

4.2. Отчет совета директоров (наблюдательного совета, исполнительного органа обществ) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Программа 1 «Производственное строительство», в т.ч.:		40475,954	
1. Реконструкция объектов производственного назначения		38359,73	
Реконструкция ОРУ 110 ПС 110/6 КВ 2х10000 дисп А-4 инв.№446. в т.чс. ОВСС	Восстановление изношенного электрооборудования, зданий и сооружений, продление срока эксплуатации	5470,000	Замена амортизированного, выработавшего эксплуатационный ресурс оборудования, не имеющего запасных частей, т.к. оборудование снято с производства.
Реконструкция производственного здания ОАО "НГТ-Энергия" по ул. Красная, 9		643,830	
Система телемеханики распредел.сетей ОАО "НГТ-Энергия" ПС 35/6		948,098	
Реконструкция ПС 35/6кВ X-1 "Нефтегорская"		31297,80	
2. Реконструкция объектов тепло- водоснабжения		2116,22	
Реконструкция ШРП с узлом учета на котельной №2 пл. Бугундырь	Приведение тепловых энергоустановок к требованиям Правил.	575,236	Обеспечена надёжность эксплуатации теплотехнических установок.
Реконструкция ШРП на котельной №3 Новоукраинская		455,605	
Установка ШРП и реконструкция подземного газопровода котельной №6 пл. Смоленская		1085,385	
3. Технологическое присоединение.	Выполнение мероприятий по модернизации электрооборудования,		Мероприятия по модернизации электрооборудования,

	предусмотренными между заявителем и сетевой организацией по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО "НГТ-Энергия", за счёт средств заявителя.		предусмотренными между заявителем и сетевой организацией по технологическому присоединению к электрическим сетям, выполнены в полном объёме.
Программа 2 «Оборудование не входящее в смету строек», в т.ч.:		2510,92	
Электротехническое оборудование	Снижение простоя оборудования, участвующего в транзите электрической энергии, при производстве работ по его ТО и ТР.	261,000	Достигнуто снижение времени простоя основного оборудования при производстве на нем работ по ТО и ТР.
Теплотехническое оборудование	Замена выработавшего эксплуатационный ресурс оборудования.	134,707	Повышена надёжность теплоснабжения потребителей.
Оборудование для автоматизации производства	Механизация производственных процессов в целях сокращения затрат.	1111,437	Улучшено качество производства работ, увеличение межремонтных циклов обслуживаемого оборудования (снижение простоев), снижение уровня травматизма персонала.
Оборудование промышленной и экологической безопасности	Обеспечение безопасного производства работ персоналом Общества.	174,572	
Офисное оборудование, компьютеры и ПО	Улучшение условий труда работников.	829,202	
Прочее оборудование для производства работ.			

5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год

5.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2011	2012	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем услуг в натуральном выражении					
2	Выручка от реализации	Тыс.руб.	677 008	722 457	45 449	106,71
3	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	665 986	659 192	(6 794)	98,98
4	Операционные и внереализационные доходы и расходы	Тыс.руб.	(7 945)	(19570)	(11 625)	40,60
5	Чистая прибыль	Тыс.руб.	110	31 646	31 536	287,69
6	Чистая прибыль к выручке	%	0,02	4,38	4,36	219,0

5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2012 год

5.2.1 Основные положения учетной политики общества.

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 года № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.

Объекты, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. В учетной политике Общества предусмотрен перечень объектов стоимостью не более 20 000 рублей, которые учитываются в составе МПЗ, в рамках перечня, предусмотренного в Приложении к Учетной политике Общества.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду (в лизинг) в Обществе отсутствуют.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начинает начисляться в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 года № 1072;

- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1.

Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам. К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится по методу ФИФО.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

При наблюдении признаков обесценения Общество отражает снижение стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности.

Незавершенное производство в Обществе оценивается по фактической производственной себестоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «готовая продукция и товары».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены способ списания равномерный.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их незначительности признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

Финансовые вложения

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам. Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

В Обществе, по долгосрочным финансовым вложениям, рыночная стоимость не определяется.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность, отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2012 году, составили:

- налог на прибыль – 20%;
- налог на добавленную стоимость – 18%.

Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые в включаются в стоимость активов).

Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

В бухгалтерском балансе Общества отложенные наложенные активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Ставка отложенных и постоянных налоговых активов обязательств составляет 20%.

5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.

- установлен перечень обязательных реквизитов регистров бухгалтерского учета;
- доходы от выполнения прочих работ (оказанию прочих услуг) отражаются в Отчете о финансовых результатах в составе доходов по обычным видам деятельности при выполнении критериев управляемости и регулярности;
- бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Компании отражаются в составе дебиторской задолженности (ранее отражались в составе финансовых вложений);
- установлен порядок учета производных финансовых инструментов;
- установлен порядок создания резерва по суммам выявленных недостач;
- установлено, что в случае уценки акций ниже стоимости приобретения, сумма оценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование статей	Коды строк	Абсолютные величины, тыс.руб.			Относительные величины, %				
		01.01.2012	01.01.2013	изменение, (+,-)	01.01.2012	01.01.2013	изменение, (+,-)	в % к вел на начало	в % к измен. итога баланса
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Внеоборотные активы									
1.1 Основные средства	120	148403	172153	23750	44.5	45.7	1.2	16	55
1.2 Нематериальные активы	110	0	0	0	0	0	0		0
1.3 Прочие внеоборотные активы	130..150	9110	8979	-131	2.7	2.4	-0.3	-1.4	-0.3
ИТОГО по разделу 1	190	157513	181132	23619	47.2	48.1	0.9	15	54.7
2. Оборотные активы									
2.1 Запасы	210,220	28669	27719	-950	8.6	7.4	-1.2	-3.3	-2.2
2.2 Дебиторская задолженность (после 12 мес.)	230	7335	6085	-1250	2.2	1.6	-0.6	-17	-2.9
2.3 Медленно реализуемые активы	210..230 270	36004	34085	-1919	10.8	9.1	-1.7	-5.3	-4.4
2.4 Дебиторская задолженность (до 12 мес.)	240	104673	130042	25369	31.4	34.5	3.1	24.2	58.8
2.5 Краткосрочные финансовые вложения	250	34760	0	-34760	10.4	0	-10.4	-100	-80.5
2.6 Денежные средства	260	459	31327	30868	0.1	8.3	8.2	6725.1	71.5
2.7 Наиболее ликвидные активы	250, 260	35219	31327	-3892	10.6	8.3	-2.3	-11	-9
2.8 Прочие оборотные активы	270	0	281	281	0	0	0		0.7
ИТОГО по разделу 2	290	175896	195454	19558	52.8	51.9	-0.9	11.1	45.3
Стоимость имущества	300	333409	376586	43177	100	100	0	13	100
3. Капитал и резервы									
3.1 Уставный капитал	410	32410	32410	0	9.7	8.6	-1.1	0	0
3.2 Добавочный капитал	420	0	0	0	0	0	0		0
3.3 Резервный капитал	430	215	221	6	0	0	0	2.8	0
3.4 Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	192494	224121	31627	57.7	59.5	1.8	16.4	73.2
ИТОГО по разделу 3	490	225119	256752	31633	67.5	68.2	0.7	14.1	73.3
4. Долгосрочные пассивы	590	2629	6089	3460	0.8	1.6	0.8	131.6	8
5. Краткосрочные пассивы									
5.1 Заемные средства	610	0	0	0	0	0	0		0
5.2 Кредиторская задолженность	620	93307	98815	5508	28	26.2	-1.8	5.9	12.8
5.3 Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0	0	0	0	0		0
5.4 Доходы будущих периодов	640	0	0	0	0	0	0		0
5.5 Резервы предстоящих расходов	650	12354	14930	2576	3.7	4	0.3	20.9	6
5.6 Прочие краткосрочные пассивы	660	0	0	0	0	0	0		0
ИТОГО по разделу 5	690	105661	113745	8084	31.7	30.2	-1.5	7.7	18.7
Всего заемных средств	590+690	108290	119834	11544	32.5	31.8	-0.7	10.7	26.7
Итог баланса	300;700	333409	376586	43177	100	100	0	13	100
Величина собственных средств в обороте	490-190	67606	75620	8014	20.3	20.1	-0.2	11.9	18.6
Чистые активы		225119	256752	31633	67.5	68.2	0.7		

1. Увеличивается потенциал (возможности) предприятия.
2. Потенциал предприятия в относительном выражении увеличился по массе применяемых активов на: 12.95%
3. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг увеличилась на 6.7%. При росте потенциала ухудшается его использование.
4. Величина нематериальных активов не изменилась.
5. Увеличивается доля основных средств в активах с 44.51% до 45.71%. Структура активов становится более устойчивой к инфляции, т.к. повышается доля основных средств, которые в меньшей степени подвержены инфляции.
6. Снижается дебиторская задолженность, платежи по которой должны поступить после 12 месяцев на 1250 т.р.- положительная тенденция. Предприятие стало в меньшей степени кредитовать другие предприятия собственными средствами.
7. Увеличивается дебиторская задолженность, платежи по которой должны поступить до 12 месяцев на 25369 т.р.
8. Снижается величина медленно реализуемых активов на 1919 т.р. Этот показатель имеет значение в случае продажи, ликвидации предприятия. Для действующего предприятия, если не происходит существенного снижения выпуска (продажи) товаров, продукции, работ, услуг динамика этого показателя не имеет существенного значения.
9. Уменьшаются наиболее ликвидные активы на 3892 т.р.
10. Увеличиваются денежные средства на 30868 т.р.
11. Размер уставного капитала не изменился.
12. Произошло увеличение добавочного и резервного капиталов на 6 т.р. - положительная тенденция.
13. Произошло увеличение общей величины капиталов и резервов на 31633 т.р., т.е. собственных средств предприятия. Положительная тенденция.
14. Увеличивается величина заемных средств на 11544 т.р.
15. Увеличивается величина собственных средств в обороте на 8014 т.р. Тенденция положительная, направлена на повышение деловой активности предприятия.
16. В анализируемом периоде имущество увеличилось на 43177 т.р. Повышается потенциал предприятия, исчисленный по имуществу, на 12.95 %.

5.2.4 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период

Наименование показателей	Код стр.	за 2012	за 2011	Отклонение (+,-)	Темп прироста %	Удельный вес выручки, %		Откл. удел. веса, %
						за 2012	за 2011	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	722456	677008	45448	6.7	100	100	0
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	581140	597678	-16538	-2.7	80.4	88.3	-7.9
Валовая прибыль	029	141316	79330	61986	78.1	19.6	11.7	7.9
Коммерческие расходы	030	0	0	0	x	0	0	0
Управленческие расходы	040	78052	68308	9744	14.3	10.8	10.1	0.7
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	63264	11022	52242	474	8.8	1.6	7.2
Проценты к получению	060	284	0	284	x	0	0	0
Проценты к уплате	070	0	0	0	x	0	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	161	145	16	11	0	0	0

Прочие доходы	090	6977	9240	-2263	-24.4	1	1.4	-0.4
Прочие расходы	100	26992	17330	9662	55.8	3.7	2.6	1.1
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050+060-070+080+090-100+120-130)	140	43694	3077	40617	1320	6	0.5	5.5
Отложенные налоговые активы	141	265	973	-708	-72.7	0	0.1	-0.1
Отложенные налоговые обязательства	142	3460	228	3232	1417.5	0.5	0	0.5
Текущий налог на прибыль	150	8853	3712	5141	138.5	1.2	0.5	0.7
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	31646	110	31536	28669.1	4.4	0	4.4

В отчетном периоде на каждый рубль выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) приходилось:

1. 80.44 копеек себестоимости реализации товаров, продукции, работ, услуг;
2. 0 копеек коммерческих расходов;
3. 10.8 копеек управленческих расходов;
4. 8.76 копеек прибыли

В предыдущем периоде на каждый рубль выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) приходилось:

1. 88.28 копеек себестоимости реализации товаров, продукции, работ, услуг;
2. 0 копеек коммерческих расходов;
3. 10.09 копеек управленческих расходов;
4. 1.63 копеек прибыли

5.2.5 Анализ коэффициентов

№	Показатель	Краткое описание порядка расчета	На начало отчетного периода (за прошлый период ²)	На конец отчетного периода (за отчетный период)	Изменение
1	Показатели рентабельности				
1.1	Рентабельность собственного (акционерного) капитала	(Чистая прибыль/((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п.) +((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п.)/2) * 100	0,05	13,13	13,08
1.2	Рентабельность перманентного (инвестированного) капитала	(Прибыль до налогообложения + Проценты уплаченные) / ((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п. + Долгосрочные займы и кредиты н.п.) +((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п. + Долгосрочные займы и кредиты к.п.)/2) * 100	1,35	17,81	16,46
1.3	Рентабельность активов	Чистая прибыль / (Балансовая стоимость активов н.п. + Балансовая стоимость активов к.п.)/2*100	,03	8,91	8,88
1.4	Рентабельность внеоборотных активов	Чистая прибыль / (Внеоборотные активы н.п. + Внеоборотные активы к.п.)/2*100	0,07	18,69	18,62

² За прошлый период: в отношении коэффициентов рентабельности и оборачиваемости

1.5	Рентабельность оборотного капитала	Чистая прибыль / (Оборотные активы н.п. + Оборотные активы к.п.)/2*100	0,06	17,04	16,98
1.6	Рентабельность продаж	Прибыль от продаж / Выручка от продаж * 100	1,63	8,76	7,13
1.7	Коэффициент чистой прибыльности	Чистая прибыль / Выручка от продаж * 100	0,02	4,38	4,36
2	Показатели оборачиваемости				
2.1	Коэффициент оборачиваемости активов	Выручка от продаж / ((Балансовая стоимость активов на н.п. + Балансовая стоимость активов на к.п.)/2)	2,11	3,0	0,89
2.2	Коэффициент оборачиваемости перманентного (инвестированного) капитала	Выручка / ((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п. + Долгосрочные займы и кредиты н.п.) + ((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п. + Долгосрочные займы и кредиты к.п.)/2)	3,99	3,0	-0,99
2.3	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	Выручка от продаж / ((Покупатели и заказчики н.п. + Покупатели и заказчики к.п.)/2)	7,04	5,82	-1,22
2.4	Период оборота дебиторской задолженности (в днях)	((Покупатели и заказчики н.п. + Покупатели и заказчики к.п.)/2 * 365) / Выручка от продаж	55,3	61,8	6,5
2.5	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	(Себестоимость продаж + Коммерчески расходы + Управленческие расходы) / ((Поставщики и подрядчики нп + Поставщики и подрядчики кп)/2)	8,23	7,52	-0,71
2.6	Период оборота кредиторской задолженности (в днях)	((Поставщики и подрядчики нп + Поставщики и подрядчики кп)/2)* 365) / (Себестоимость продаж + Коммерчески расходы + Управленческие расходы)	43,7	47,9	4,2
2.7	Коэффициент оборачиваемости запасов	Себестоимость продаж / ((Запасы на начало периода + Запасы на конец периода)/2)	24,0	20,61	-3,39
2.8	Период оборота запасов (в днях)	((Запасы на начало периода + Запасы на конец периода)/2 * 365) / Себестоимость продаж	15,2	17,71	2,51
2.9	Длительность операционного цикла	Период оборота дебиторской задолженности в днях + Период оборота запасов в днях – Период оборота кредиторской задолженности в днях	26,8	31,61	4,81
2.10	Эффективность внеоборотного капитала (фондоотдача)	Выручка от реализации / (Внеоборотные активы на н.п. + Внеоборотные активны на к.п.)/2	4,74	4,51	-0,23
2.11	Выручка на одного работника	(Выручка от реализации)/(Среднесписочная численность штатных работников за год)	879	1005	126
3	Показатели ликвидности				
3.1	Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы – Долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	1,5	1,6	0,1
3.2	Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – Запасы – НДС – Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	1,55	1,55	0
3.3	Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения)/(Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	0,38	0,32	-0,06
3.4	Обеспеченность обязательств должника его активами	(Внеоборотные активы + Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность)/(Долгосрочные кредиты и займы + Краткосрочные кредиты и займы) +	3,15	3,43	0,28

		Кредиторская задолженность)			
3.5	Степень платежеспособности по текущим обязательствам	(Займы и кредиты со сроком погашения менее 12 месяцев + Кредиторская задолженность + Задолженность участникам по выплате доходов) / ((Выручка от реализации / Количество месяцев периода))	1,65	1,64	-0,01
4	Показатели обеспеченности собственными средствами				
4.1	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (доля собственных оборотных средств в оборотных активах)	Размер собственных оборотных средств / Размер оборотных активов. Собственные оборотные средства = собственный капитал – внеоборотные активы.	0,38	0,39	0,01
4.2	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	(Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов) / Валюта баланса	0,71	0,72	0,01
4.3	Коэффициент заемных/собственных средств	(Долгосрочные кредиты и займы + Краткосрочные кредиты и займы) / (Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	0,48	0,47	-0,01
4.4	Коэффициент дебиторской задолженности к совокупным активам	(Долгосрочная + Краткосрочная дебиторская задолженность) / Совокупный размер активов	0,31	0,31	0
4.5	Индекс постоянного актива	(Внеоборотные активы + Долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	0,69	0,69	0
4.6	Коэффициент маневренности собственного капитала	(Собственные оборотные средства) / (Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	0,31	0,32	0,01

Анализ изменения коэффициентов, характеризующих платежеспособность ОАО "НГТ-Энергия" по состоянию на 01.01.2013 года, по сравнению с положением на 01.01.2012 года показал следующее:

1. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно, и рассчитывается как отношение наиболее ликвидных оборотных активов к текущим обязательствам должника. Значение коэффициента за период с 01.01.2012 года по 01.01.2013 года снизилось на 0.0605 и составило 0.317, т.е. платежеспособность предприятия снизилась, однако предприятие было в состоянии немедленно выполнить свои текущие обязательства за счет денежных средств 01.01.2012 года на 37.75%, а 01.01.2013 года 31.7%.

2. Коэффициент текущей ликвидности (критической оценки) характеризует обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств и определяется как отношение ликвидных активов к текущим обязательствам должника. Значение коэффициента текущей ликвидности на 01.01.2013 года по сравнению с 01.01.2012 года увеличилось на 0.1366 и составило 1.6359, т.е. платежеспособность возросла и на 01.01.2013 года предприятие, реализуя свои ликвидные активы по балансовой стоимости могло погасить текущие обязательства на 163.59% , в то время как на 01.01.2012 года этот показатель составил 149.93% .

3. Обеспеченность обязательств должника его активами характеризует величину активов должника, приходящихся на единицу долга, и определяется как отношение суммы ликвидных и скорректированных внеоборотных активов к обязательствам

должника. Значение обеспеченности обязательств должника его активами на 01.01.2013 года по сравнению с 01.01.2012 года увеличилось на 0.2812 и составило 3.4266, т.е. платежеспособность возросла и на 01.01.2013 года предприятие, реализуя свои активы по балансовой стоимости могло погасить обязательства перед кредиторами на 342.66% , в то время как на 01.01.2012 года этот показатель составил 314.54% .

4. Степень платежеспособности по текущим обязательствам определяет текущую платежеспособность организации, объемы ее краткосрочных заемных средств и период возможного погашения организацией текущей задолженности перед кредиторами за счет выручки. определяется как отношение текущих обязательств должника к величине среднемесячной выручки. Степень платежеспособности по текущим обязательствам на 01.01.2013 года возросла по сравнению с положением на 01.01.2012 года : на 01.01.2012 года предприятие было в состоянии погасить свою текущую задолженность перед кредиторами за счет выручки за 1.7 мес., а на 01.01.2013 года - за 1.6 мес. Т.е период возможного погашения организацией текущей задолженности перед кредиторами за счет выручки увеличился на -0.1 мес.

Анализ изменения коэффициентов, характеризующих финансовую устойчивость ОАО "НГТ-Энергия" по состоянию на 01.01.2013 года, по сравнению с положением на 01.01.2012 года показал следующее:

5. Коэффициент автономии (финансовой независимости) показывает долю активов должника, которые обеспечиваются собственными средствами, и определяется как отношение собственных средств к совокупным активам. На 01.01.2013 года значение коэффициента автономии составило 0.7214, в то время как на 01.01.2012 года оно составляло 0.7123, т.е. доля владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность, возросла на 0.91%. Таким образом, предприятие стало более финансово устойчиво, стабильно и менее зависимо от внешних кредиторов.

6. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (доля собственных оборотных средств в оборотных активах) определяет степень обеспеченности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости, и рассчитывается как отношение разницы собственных средств и скорректированных внеоборотных активов к величине оборотных активов. Коэффициент обеспеченности собственными средствами на 01.01.2013 года увеличилось по сравнению с положением на 01.01.2012 года на 0.0079 и составил 0.4847. Предприятию достаточно собственных средств для обеспечения текущей деятельности.

7. Доля просроченной кредиторской задолженности в пассивах характеризует наличие просроченной кредиторской задолженности и ее удельный вес в совокупных пассивах организации и определяется в процентах как отношение просроченной кредиторской задолженности к совокупным пассивам. За анализируемый период отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

8. Отношения дебиторской задолженности к совокупным активам определяется как отношение суммы долгосрочной дебиторской задолженности, краткосрочной дебиторской задолженности и потенциальных оборотных активов, подлежащих возврату, к совокупным активам организации. Значение показателя на 01.01.2012 года составляло 0.3359 и за анализируемый период увеличилось на 0.0256, т.е. на 01.01.2013 года состояние расчетов с дебиторами за период ухудшилось и можно сделать вывод о снижении ликвидности активов в целом из-за состояния дебиторской задолженности.

Анализ изменения коэффициентов, характеризующих деловую активность ОАО "НГТ-Энергия" по состоянию на 01.01.2013 года, по сравнению с положением на 01.01.2012 года показал следующее:

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Измеряется в процентах и определяется как отношение чистой прибыли к выручке. За 01.01.2013 г. норма чистой прибыли возросла на 4.36% и составила 4.38%, т.е. уровень доходности предприятия возрос и на рубль выручки приходилось в последнем отчетном периоде 4.38% копеек прибыли.

За 01.01.2013 г. рентабельность активов возросло на 8.37% и составила 8.403%, т.е. предприятие стало использовать свое имущество более эффективно.

В соответствии с вышеизложенным, учитывая объективные факторы, повлиявшие на платежеспособность предприятия и динамику изменения экономических показателей за период с 01.01.2012 г. по 01.01.2013 г., характеризующих платежеспособность и финансовую устойчивость предприятия, можно сделать вывод, что ОАО "НГТ-Энергия" в течении всего анализируемого периода имело достаточно оборотных средств для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств, в связи с чем можно сделать вывод о том, что предприятие являлось платежеспособным.

5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности общества за отчетный период

5.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества.

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс.руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.) ³ .	256 752,0
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	32 410,0
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	220,7
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	792,2%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3))(%).	786,8%

За отчетный период чистые активы возросли (уменьшились) на 31 520 тыс. руб., или на **14** процентов.

Разница между чистыми активами общества и уставным капиталом общества положительная и составляет 224 342 тыс. руб. Чистые активы составляют 792,2 процентов от уставного капитала общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 224 121,3 тыс. руб. Чистые активы составляют 786,8 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

В результате выплаты годовых дивидендов сумма чистых активов уменьшится на 847 тыс. руб.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Закона «Об АО», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

³ Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерный обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003 г.

5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров (участников) решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Наименование финансового показателя	Ед.изм.	Решение Общего собрания акционеров (протокол №2/12-ОС)	Фактическое распределение чистой прибыли
Распределение прибыли, в том числе:	тыс.руб.	110, 36	110, 36
Покрытие убытков прошлых лет	тыс.руб.	-	-
Выплата дивидендов (для АО) или распределение чистой прибыли между участниками Общества (для ООО)	тыс.руб.	12, 96	12, 96
Формирование фондов, предусмотренных Уставом общества	тыс.руб.	5,5	5,5
Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества для целей производственного и социального развития	тыс.руб.	91,88	91,88

Распределение чистой прибыли выполнено согласно решению Общего собрания акционеров (протокол №2/12-ОС от 21 июня 2012 года.)

5.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)	Задолженность по уплате (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации
1.	Налог на добавленную стоимость	-13 379,589	73 860,739	71 832,632	- 15 407,696
2.	Налог на имущество	-345,986	1 406,350	1 420,139	- 332,197
3.	Налог на прибыль	+4 769,387	8 853,014	- 5 762,558	-9 846,185
5.	Земельный налог	-87,905	157,993	206,402	-39,496
6.	Акцизы	0	0	0	0
7.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0	0
8.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0	0
9.	Налог на доходы физических лиц	-1 564,215	33017,424	32869,929	-1711,710
10.	Транспортный налог	-2,139	8,562	8,562	-2,139
11.	Страховые взносы	-7 967,321	70 965,834	71 358,896	-7 574,259

12	Налог на добычу полезных ископаемых	0	0	0	0
13.	Охрана окружающей среды	-113,727	399,698	417,039	- 96,386
14	Водный налог	-0,030	0,293	0,229	-0,094
15	Прочие налоги	0	0	0	0
	Итого	-18 691,525	188 669,907	172 351,27	- 35 010,162

5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом. (Общество представляет сведения о санкциях в разрезе налогов)

№ п/п	Орган, наложивший санкции	Дата	Сумма
	В 2012 году налоговых проверок в Обществе не было.		

5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб.

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	0	0
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	0	0
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	0	0
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	0	0
3.	Кредиторская задолженность, в т. ч.:	93 307	98 815
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	56 588	48 974
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками		2 903
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	10 998	11 615
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом	0	0
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению;	8 227	7 575
3.4.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами;	0	0
3.5.	Задолженность перед бюджетом;	15 379	27 339
3.6.	Авансы полученные;	1500	2 696
3.7.	Прочие кредиторы.	615	616
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	93 307	98 815

5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч.:	104 673	130 042
1.1.	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.	0	0
1.2.	Просроченная дебиторская задолженность	1 064	40 002
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	7 335	6 085
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность	0	0
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	112 008	136 127

5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ)

№ п/п	Показатель	За отчетный год	За предыдущий год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	719	770
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	249394,030	223 289,7
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	74851,336	74373,632
3.1.	В Фонд социального страхования;	6979,423	6 342,252
3.2.	В Пенсионный фонд;	54892,542	56 641,418
3.3.	На медицинское страхование;	12274,162	11 110,432
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	28905	24166
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)		

6. Раскрытие информации

6.1. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "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 Общество крупных сделок не совершало.

6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Общество в 2012 году не совершало сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год

Внеочередное Общее собрание акционеров 07 февраля 2012 года.

Повестка дня:

1. Об утверждении дополнительного соглашения №2 к договору от 30.12.2010 года №878/10/32/УПО/2010 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации.
2. О лице уполномоченном подписывать от имени ОАО «НГТ-Энергия» акты сдачи-приемки оказанных услуг и отчеты управляющей организации по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ЗАО «РН-Сети» и ОАО «НГТ-Энергия».
3. Об утверждении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Приняты решения:

1. 1. Утвердить дополнительное соглашение №2 к договору от 30.12.2010 года №878/10/32/УПО/2010 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «НГТ-Энергия» управляющей организации ЗАО «РН-Сети» (Приложение №1 к протоколу).
2. Поручить председательствующему на внеочередном общем собрании акционеров Исламову Ришату Фагимовичу подписать от имени ОАО «НГТ-Энергия» дополнительное соглашение №2 к договору от 30.12.2010 года №878/10/32/УПО/2010 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации.
2. Уполномочить управляющего директора ОАО «НГТ-Энергия» (в случае его отсутствия заместителя управляющего директора ОАО «НГТ-Энергия» по экономике и финансам) подписывать от имени ОАО «НГТ-Энергия» акты сдачи-приемки оказанных услуг и отчеты управляющей организации по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ЗАО «РН-Сети» и ОАО «НГТ-Энергия».
3. Решение по данному вопросу акционерами ОАО «НГТ-Энергия» не принято.

6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах общества

6.4.1. полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество Специализированное пусконаладочное управление "Роснефть-Термнефть", ОАО СПНУ «Роснефть-Термнефть»;

-место нахождения: 385140, Республика Адыгея, Тахтамукайский район, пос. Яблоновский, ул. Восточная 61/1;

-основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к обществу: преобладающее участие ОАО «НГТ-Энергия» в уставном капитале ОАО СПНУ «Роснефть-Термнефть»;

-размер доли участия общества в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих обществу: Количество акций ОАО СПНУ «Роснефть-Термнефть», принадлежащих ОАО «НГТ-Энергия»- Обыкновенных акций 1654 штук/ 92,71%, Привилегированных акций 236 штуки/ 39,74%. Всего 79,47 %.

-описание основного вида деятельности общества: монтажные и пусконаладочные работы;

-описание значения такого общества для деятельности общества: определение основных направлений деятельности, сотрудничество по основным видам деятельности.

6.4.2. полное и сокращенное фирменные наименования: Закрытое акционерное общество "Кубаньэнерготранс", ЗАО «КЭТ»;

-место нахождения: 115561, г. Москва, шоссе Каширское д. 142, корпус, 3, офис 276;

-основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к обществу: ОАО «НГТ-Энергия» имеет более 20% акций ЗАО «КЭТ»;

-размер доли участия общества в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих обществу: Количество акций ЗАО «КЭТ», принадлежащих ОАО «НГТ-Энергия»- Обыкновенных именных акций 750 штук/ 50%. Всего 50 %.

-описание основного вида деятельности общества:

-описание значения такого общества для деятельности общества: определение основных направлений деятельности, сотрудничество по основным видам деятельности.

6.4.3. полное и сокращенное фирменные наименования: Частное охранное предприятие «Гарант-«СК»» Закрытое акционерное общество, ЧОП «Гарант - «СК» (ЗАО);

-место нахождения: 353560, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Ленина, 6;

-основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к обществу: ОАО «НГТ-Энергия» имеет более 20% акций ЧОП «Гарант-«СК»» (ЗАО);

-размер доли участия общества в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих обществу: Количество акций ЧОП «Гарант-«СК»» (ЗАО), принадлежащих ОАО «НГТ-Энергия»- Обыкновенных именных акций 750 штук/ 40%. Всего 40 %.

-описание основного вида деятельности общества: охранная деятельность

-описание значения такого общества для деятельности общества: определение основных направлений деятельности, сотрудничество.