

Утвержден
Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Саратовнефтегаз»

«17» июня 2013г. Протокол №30

Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «Саратовнефтегаз»

«26» апреля 2013года Протокол № 462

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«Саратовнефтегаз»**

по результатам работы за 2012 год

г. Саратов
2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения об обществе	стр. 3
1. Положение общества в отрасли	стр. 4
2. Приоритетные направления деятельности общества	стр. 5
3. Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в отчетном году	стр. 5
4. Перспективы развития общества	стр. 20
5. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	стр. 20
6. Описание основных факторов риска, связанные с деятельностью общества	стр. 21
7. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2012 году, признаваемых крупными сделками	стр. 23
8. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2012 году, признаваемых сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	стр. 23
9. Состав Совета директоров Общества	стр. 32
10. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества, и членах коллегиального исполнительного органа	стр. 35
11. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа Общества и каждого члена Совета директоров Общества	стр. 35
12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения	стр. 36

Общие сведения об обществе.

- Полное фирменное наименование общества - Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»;
- Место нахождения общества и почтовый адрес – 410056, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21
- Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер – 04.11.1993 года, регистрационный номер 01092032;
- Идентификационный номер налогоплательщика – 6450011500;
- Сведения об уставном капитале общества на отчетную дату:
 - размер уставного капитала – 826 409 руб.;
 - количество выпущенных и размещенных акций 3 305 636 штук, в том числе:
 - 1) обыкновенных – 2 479 228 штук
 - 2) привилегированных – 826 408 штук
 - номинальная стоимость одной акции – 25 коп.
- Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 60-1П-217 от 28.04.1993 г., 60-1П-411 от 01.03.1994 г. Регистрационные номера аннулированы 13.03.2007г. в связи с объединением выпусков и присвоены государственные регистрационные номера 1-02-00131-А от 13.03.2007г. и 2-02-00131-А от 13.03.2007г.
 - количество акционеров – 2484 по состоянию на 31.12.2012 года.
- Сведения о реестродержателе Общества в 2012 году:
 - наименование – ЗАО «Сервис-Реестр» является реестродержателем с 17.04.2010 г.
 - место нахождения и почтовый адрес – 107045, г.Москва, ул. Сретенка, д. 12
 - номер и дата выдачи лицензии - №: 10-000-1-00301
 - срок действия лицензии – бессрочная.

ОАО "Саратовнефтегаз" (далее «Общество») учреждено в соответствии с Указом Президента РФ от 17 ноября 1992 года N 1403 "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения".

Правовое положение Общества определяется Уставом Общества, Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными законами и правовыми актами, принятыми в пределах своих полномочий органами государственной власти и местного самоуправления.

ОАО "Саратовнефтегаз" является юридическим лицом.

Решением внеочередного общего собрания акционеров от 23.04.2010 г. (протокол № 26) была утверждена новая редакция Устава. Новая редакция зарегистрирована в Инспекции Федеральной налоговой службы по Октябрьскому району г. Саратова 13 мая 2010 года за государственным номером 2106454029317.

1. Положение общества в отрасли.

1.1. Состояние нефтяной отрасли и основные тенденции ее развития.

Россия – одна из крупнейших нефтяных стран мира. Запасы нефти, сосредоточенные на территории страны, делают ее одним из важнейших игроков на мировом рынке. Ежегодное производство первичных энергоресурсов в России составляет более 12% от общего мирового производства.

Объем добычи нефти и газового конденсата в РФ в 2012 году вырос на 0,9% по сравнению с показателем 2011 года и составил 518 млн тонн (10,360 млн. баррелей в сутки). Объем добычи природного газа в РФ в 2012 году сократился на 2,3% по сравнению с показателем 2011 года и составил 655 млрд. куб. м.

Нефть и газ в России добывают более 240 компаний. При этом свыше 90% всего объема обеспечивают 12 холдингов, включая ОАО «Газпром», которым принадлежит около 75% запасов нефти. По объемам добычи нефти Россия делит первое-второе места с Саудовской Аравией, по разведанным запасам занимает второе место в мире, по мощностям нефтепереработки уступает только США.

Основным направлением экспорта российской нефти сегодня является Европа: туда поставляется порядка 90% сырья. Благодаря сложившейся транспортной инфраструктуре рынок стран Западной и Центральной Европы останется для России крупнейшим и в следующие 20-25 лет. Но в последнее время большие перспективы связываются со странами Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), поскольку там ожидается рост потребления нефти и нефтепродуктов. Согласно статистике, в 2012 году спрос только со стороны Китая на импортную нефть составил 271 млн. тонн (41% от общего потребления страны), а в целом по АТР – 980-1145 млн. тонн в год.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- Введение льготного режима по НДС при освоении новых регионов и разработке остаточных запасов;
- Динамика мировых цен на нефть и нефтепродукты
- Усиление прямого государственного присутствия в нефтегазовом секторе;
- Ухудшение качества сырьевой базы нефтедобычи.

Добывающее предприятие ОАО «Саратовнефтегаз» официально было образовано в 1949 году. За прошедшее время в общей сложности оно открыло более 100 месторождений, добыло около 80 млн. тонн нефти и конденсата, почти 100 млрд. кубометров природного и попутного газа.

Сфера деятельности ОАО включает геологоразведочные работы, строительство и бурение скважин, добычу, транспортировку нефти и газа, их реализацию, текущий и капитальный ремонт скважин.

ОАО «Саратовнефтегаз» является крупнейшим недропользователем области, на долю которого приходится 70% добычи углеводородного сырья. В 2012 году предприятие разрабатывало 37 месторождений в Саратовской и Волгоградской областях.

ОАО «Саратовнефтегаз» - крупнейшее среди добывающих предприятий области на территории Саратовской области. Общество играет ведущую роль в становлении, развитии и успешном функционировании саратовского нефтяного комплекса.

1.2. Объем производства Общества и доля данного производства в целом по отрасли.

Производство	Объем производства общества (тыс. тонн)	Объем производства в целом по отрасли (тыс. тонн)	Доля общества в %
Добыча	924,297	518017	0,178

2. Приоритетные направления деятельности общества.

Приоритетные направления работы открытого акционерного общества «Саратовнефтегаз» соответствуют корпоративным принципам Компании, а именно: увеличение добычи нефти и газа за счет увеличения ресурсной базы, достижение высоких стандартов в области промышленной и экологической безопасности.

Общество рассматривает разработку и добычу нефти как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса на основных направлениях этого бизнеса. Для достижения своих целей общество ведет работы по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучение персонала новейшим методам производства и организации работ.

Добыча нефти и газа в ОАО «Саратовнефтегаз» имеет особую специфику. Ее определяет большая территориальная удаленность месторождений (в радиусе до 410 км от областного центра) и высокая степень их выработанности. Удержание добычи нефти на стабильном уровне и ее наращивание в этих условиях свидетельствует о высоком профессионализме специалистов Общества.

3. Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в отчетном году.

Основным видами деятельности Общества являются:

- Геологическое изучение недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, бурение скважин, строительство нефтяных и газовых скважин;
- Разведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация полезных ископаемых и продуктов их переработки, в том числе нефти, газа и нефтепродуктов, ведение работ, связанных с этим;
- Подготовка сырой нефти и газа, их реализация.

3.1. Основные производственные подразделения общества:

На 01.01.2012 год Советом директоров утверждена организационная структура ОАО «Саратовнефтегаз» в составе:

- Багаевский цех по добыче нефти и газа (нефтепромысел);
- Северный цех по добыче нефти и газа (нефтепромысел);
Управление подготовки, транспорта нефти и газа, в состав которого входят:
- Правобережный цех по подготовке и транспортировке нефти и газа;
- Левобережный цех по подготовке и транспортировке нефти и газа;
- Испытательная лаборатория.
- Аппарат управления.

Организационная структура прилагается.

3.2. Персонал.

Списочная численность работников на конец отчетного периода составила - 1 067 человек.

№ п/п	Показатель	Единица Измерения	Отчетный год	
			План	Факт
1.	Среднесписочная численность	Чел.	1 073	1 057
2.	Фонд оплаты труда без отчислений	Тыс. руб.	435 359	435 359
3.	Среднемесячная зарплата 1 работника	Руб.	29 640	30 186

* Среднемесячная зарплата 1 работника списочного состава без учета ТМ, доплат за вахтовый метод работ, затрат на проведение мероприятий по оптимизации.

3.3. Разработка.

В 2012 году Общество осуществляло свою недропользовательскую деятельность в части разведки и добычи углеводородного сырья в пределах следующих участков недр: Александровского; Белокаменного (Саратовская область); Белокаменного (Волгоградская область); Васнецовского; Восточно-Суловского; Генеральского; Грязнушинского; Гуселского; Даниловского; Дмитриевского; Западно-Рыбушанского; Западно-Степного; Заречного; Звездного, Иловлинского; Ириновского; Квасниковского; Колотовского; Куликовского; Лимано-Грачевского; Лузянинского; Малиноовражного; Маякского; Мечеткинського; Михалковского; Октябрьского; Пионерского; Пограничного; Радищевско-Гартовского; Разинского; Разумовского; Рогожинского; Родионовского; Слоновского; Соколовогорского; Суловского; Тамбовского; Тепловского; Урицкого; Фурмановского; Языковского.

В 2012 году Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии РФ оформлена лицензия на право пользования недрами с целью закачки промышленных стоков в пределах Пионерского нефтегазового месторождения: СРТ 15310 ЗЭ.

Управлением по недропользованию по Саратовской области оформлены лицензии на геологическое изучение с целью обоснования возможности закачки промыслово-сточных вод в пределах Генеральского (лицензия СРТ 01459 ПП), Квасниковского (лицензия СРТ 01510 ПП) и Фурмановского (лицензия СРТ 01527 ПП) месторождений. В 2012 г. была также оформлена лицензия на добычу подземных вод с целью организации ППД в пределах Ириновского месторождения (лицензия СРТ 01482 ВЭ).

В 2012 году Управлением по недропользованию по Саратовской области были оформлены дополнительные соглашения к лицензиям: СРТ 10618 НЭ – Пионерское месторождение, СРТ 10617 НЭ – Квасниковское месторождение, СРТ 10614 НЭ – Соколовогорское месторождение, СРТ 12531 НЭ – Западно-Степное месторождение, СРТ 10620 НЭ – Гуселское месторождение, СРТ 10623 НЭ – Иловлинское месторождение, СРТ 10619 – Урицкое месторождение, СРТ 12544 НЭ – Тепловский участок, СРТ 00404 НЭ – Пограничный участок.

Кроме того, ОАО «Саратовнефтегаз» осуществляло операторскую деятельность в пределах участков недр ЗАО «Саратов-Бурение»: Алексеевского; Осиновского.

3.4. Добыча.

За отчетный год обществом добыто 924,297 тыс. тонн нефти при плане 938,909 тыс. тонн, невыполнение составило -1,6%. Достигнутые результаты сложились за счет:

- увеличения базовой добычи на +12,421 тыс. тонн в результате сокращения времени простоя скважин в ожидании ПРС.

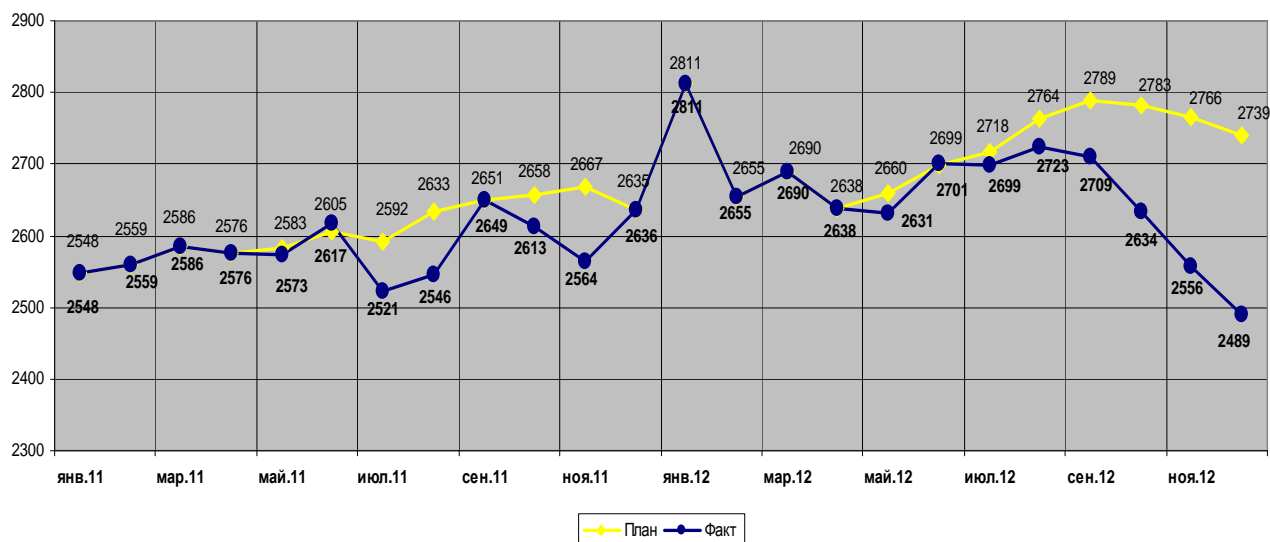
- корректировки программы эксплуатационного бурения (смещение сроков бурения новой скв. № 29бис Западно-Рыбушанского месторождения) -3,945 тыс. тонн;

- не достижения дополнительной добычи от ГТМ -23,088 тыс. тонн в результате снижения продолжительности эффективности ГТМ на месторождениях с высокой степенью выработки запасов.

Добыча свободного газа (ресурсы) составила 379,683 млн.м³ при плане 392,437 млн.м³.

Растворенного газа (ресурсы) добыто 85,416 млн.м³, против запланированных 83,505 млн.м³.

Динамика среднесуточной добычи нефти



Нефтяной эксплуатационный фонд по предприятию составил 321 скважину, в том числе действующих - 312, бездействующих - 9. Газоконденсатный эксплуатационный фонд по предприятию составил 23 скважины, в том числе действующих – 22, бездействующих - 1.

Для поддержания действующего фонда скважин и сокращения бездействующего в отчетном периоде было выполнено 188 капитальных ремонтов и 354 текущих ремонтов.

Проведенные геолого-технические мероприятия обеспечили добычу в объеме 97,232 тыс. тонн нефти с газ. конденсатом, что составляет 10,5 % от общего объема добычи в отчетном году.

Уровень эксплуатации механизированным способом действующего фонда скважин на отчетную дату составляет 90,1 %, в том числе (если взять действующий мех. фонд за 100%) ЭЦН эксплуатируется 56,8%, ШГН – 43,2 %.

Наработка на отказ фонда механизированных скважин в 2012 г. составила 443 сут.

Основные показатели производства.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный 2012 год	
			План	Факт
1.	Добыча нефти	тыс. тонн.	938,909	924,297
2.	Добыча нефти за счет ГТМ	тыс. тонн.	124,265	97,232
3.	Закачка воды в пласт	тыс. м3	3227,178	3277,986
4.	Ресурсы растворенного газа	млн. м3	83,505	85,416
5.	Ресурсы свободного газа	млн. м3	392,437	379,683
6.	Добыча жидкости	тыс. тонн.	10987,273	11947,566
7.	Обводненность	%	91,5	92,3
8.	Эксплуатационный фонд скважин (нефтяной и газоконденсатный)	скв.	377	344
9.	в том числе действующих	скв.	357	334
10.	Средний дебит новой скважины	тонн/сутки	13,6	7,6
11.	Дебит действующей скважины	тонн/сутки	7,6	8,1

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин в целом по ОАО «Саратовнефтегаз» на конец 2012 г. составил 321 скважину, что на 31 скважину меньше утвержденного бизнес-планом. Действующий нефтяной фонд на 01.01.2013 г. составляет 312 скважин, по сравнению

с планом сократился на 20 скважин. Эксплуатационный и действующий фонд нефтяных скважин сократился за счет

- корректировки программы ГТМ не выведены из внеэксплуатационного фонда 25 скважин (скв.№№ 78, 36, 40 Белокаменного; скв.№№ 12, 31, Иловлинского; скв.№№ 8, 41 Ириновского; скв.№ 67 Колотовского; скв.№№ 18, 44 Куликовского; скв.№№ 30, 59, 72 Лимано-Грачевского; скв.№ 32 Михалковского; скв.№№ 4, 6, 39, 42, 50 Октябрьского; скв.№№ 38, 40 Родионовского; скв.№№ 90, 102, 104, 124 Урицкого месторождений);

- корректировки программы бурения по 1 скважине (смещение срока бурения скв. № 29Бис Западно-Рыбушанского месторождения);

- не запланированного перевода 3 скважин в поглощающий фонд (скв.№ 1 Лимано-Грачевского; скв.№№ 4, 101 Соколовогорского месторождений);

- не запланированного перевода 2 скважин в контрольный фонд (скв.№ 51 Квасниковского; скв.№ 15 Михалковского месторождений).

Бездействующий нефтяной фонд на конец 2012 г. составил 9 скважин и по сравнению с планом сократился на 11 скважин. Сокращение бездействующего фонда связано с переводом скважин в контрольный фонд с целью осуществления контроля за изменением пластового давления

3.5. Реализация.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2010 (в сопоставим.)	2011	2012
1.	Добыча нефти	Тыс.тонн	938,629	942,551	924,297
2.	Доля экспорта	%	0	0	0
3.	Чистая выручка	Млн.руб.	7847,333	10249,396	10522,334
4.	Прибыль (убыток) от реализации	Млн.руб.	2953,381	4205,002	4268,598

За отчетный период объем сданной нефти с учетом покупной составил 968,983 тыс. тонн, при запланированных 990,956 тыс.тонн (98,6 %), а газа (с покупным) 419,806 млн.м3 при плане 435,286 млн.м3 (96,4 %).

Нефти при этом реализовано 968,983 тыс. тонн, в том числе:

- 968,983 тыс. тонн в России

Выручка от реализации продукции без налогов и платежей составила – 10522,334 млн.руб., в том числе:

- от продажи нефти - 9142,402 млн.руб.
- от продажи газа - 1065,428 млн.руб.
- от прочей реализации – 314,504 млн.руб.

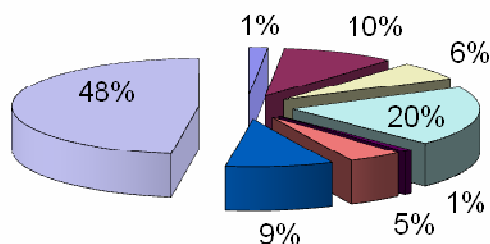
Суммарный результат от реализации всех видов продукции и услуг дал предприятию прибыль в размере – **4268,598** млн. руб.

Структура прибыли от реализации.

№ п/п	Показатель	тыс. руб. Отчетный год
1.	Выручка от реализации продукции	12 416 354
2.	НДС	1 894 020
3.	Выручка от реализации без налогов	10 522 334
4.	Себестоимость реализации продукции	6 253 736

5.	Прибыль (убыток) от реализации всего:	4 268 598
	В том числе:	
6.	Прибыль (убыток) от реализации нефти в России	3 619 312
7.	Прибыль от реализации нефти на экспорт	0
8.	Прибыль от реализации газа	628 077
9.	Прибыль от реализации ГСМ	0
10.	Прибыль от прочей реализации	21 209

Структура себестоимости товарной продукции ОАО "Саратовнефтегаз" за 2012 год



■ Вспомогательные материалы (1%)	■ Электроэнергия (10%)
□ Расходы на персонал (6%)	□ Услуги производственного характера (20%)
■ Прочие расходы (1%)	■ Управленческие расходы (5%)
■ Амортизация (9%)	■ Налоги (48%)

3.6. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов.

Для работы Общества в 2012 году были использованы энергетические ресурсы:

Наименование	Ед.изм.	2012
		факт
1. Электроэнергия	тыс.руб.	547 777
Потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	207 800,2
2. Теплоэнергия	тыс.руб.	39 803
Потребление теплоэнергии	Гкал	25 452,00
3. Природный газ	тыс.руб.	15 585
Потребление газа на собственные нужды	тыс.м3	15,61
4. Бензин автомобильный	тыс.руб.	1 215
Потребление бензина	т.	41,1
5. Топливо дизельное	тыс.руб.	707
Потребление топлива	т.	26,3

Другие виды энергоресурсов Обществом не использовались.

3.7. Инвестиционная политика.

В 2012 году инвестиционная деятельность ОАО «Саратовнефтегаз» осуществлялась в соответствии с утвержденной программой капитальных вложений. Разработка, согласование, утверждение и мониторинг проектов проводились в установленном порядке согласно действующими Регламентом, Положениям, Инструкциям и Рекомендациям.

Основные направления инвестиционной деятельности отчетного года: реализация газовой программы, ГТМ, инфраструктурные проекты (строительство и реконструкция объектов, замена оборудования на поддержание производственных мощностей).

Суммарные капитальные вложения за отчетный период составили 544,379 млн. руб.

№ п/п	Показатели	Отчетный год млн. руб.
1.	Капитальные вложения, без НДС	544,379
	В том числе:	
2.	- бурение эксплуатационное	7,456
3.	- промышленное строительство	306,452
4.	- оборудование	225,479
5.	- бурение разведочное	1,922
6.	- прочие	3,070

Введено основных фондов за 2012г на сумму **368,103** млн. руб.

№ п/п	Показатели	Отчетный год млн. руб.
1.	Ввод основных фондов – всего	368,103
	В том числе:	
2.	- бурение	0
3.	- промышленное строительство	139,508
4.	- оборудование	225,055
5.	- прочие	3,540

Объем незавершенного производства увеличился на конец года по отношению к предыдущему на 176,276 млн. рублей.

Незавершенное производство в 2012 г.

№ п/п	Показатели	млн. руб.	
		Предыдущий год на 01.01.2012	Отчетный год на 01.01.2013
1.	Капитальные вложения	325,592	501,868
	В том числе:		
2.	- бурение	127,314	136,691
3.	- промышленное строительство	178,354	345,514
4.	- оборудование	19,162	19,587
5.	- непромышленное строительство	0,216	0
6.	- прочие	0,546	0,076

3.8. Финансовое положение общества.

В целом финансовое положение общества за отчетный 2012 год можно оценить как устойчивое.

3.8.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности Характеристика основных средств.

№ п/п	Показатели	Предыдущий год (31.12.2011г)	Отчетный год (31.12.2012г)
1.	Доля активной части основных средств	15,64	16,51
2.	Коэффициент износа	0,82	0,83
3.	Коэффициент обновления основных средств	0,02	0,03
4.	Коэффициент выбытия основных средств	0,008	0,016

Показатели финансового состояния.

№ п/п	Показатели	Предыдущий год (31.12.2011г)	Отчетный год (31.12.2012г)
1.	Рентабельность продаж (%) выручка	41,03	40,57
2.	Рентабельность собственного капитала (%)	26,21	19,18
3.	Доля собственных средств	83%	85%
4.	Коэффициент текущей ликвидности	6,91	5,46
5.	Коэффициент быстрой ликвидности	6,52	5,27
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,041	0,002

Показатели оценки деловой активности.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предыдущий год (31.12.2011г)	Отчетный год (31.12.2012г)
1.	Выручка от реализации	Тыс. руб.	10 249 396	10 522 334
2.	Прибыль отчетного года	Тыс. руб.	3 172 243	2 796 537
3.	Производительность труда	Тыс. руб./чел	9 420	9 862
4.	Фондоотдача основных средств	Коэфф.	3,60	3,96
5.	Оборачиваемость средств в расчетах	Дни	355	436
6.	Оборачиваемость производств. запасов	Дни	21	22
7.	Оборачиваемость собственного капитала	Коэфф.	0,97	0,79

3.8.2. Динамика структуры и источников образования капитала.

Общество имеет сложившуюся структуру активов и источников средств, тенденции их изменения.

Анализ финансового состояния за 2012 год.

Основную часть актива баланса занимают оборотные активы (77,19% от общей стоимости активов Общества), а их стоимость на конец 2012года составила 13 218 219тыс.руб. Тогда как на начало отчетного периода их стоимость составляла 10 615 601тыс.руб (73,08 %). Увеличение доли оборотных активов связано с ростом «дебиторской задолженности» на 26,3% (+2 619 342тыс.руб).

Доля внеоборотных активов снизилась на 5 168тыс.руб (-13,2%) это изменение в наибольшей степени связано с уменьшением доли основных средств (-6,6%).

В пассиве наибольшую долю занимает раздел «капитал и резервы» - 85,15% (14 580 783тыс.руб). Его величина выросла на 2 479 312тыс. руб. Основная причина - увеличение «Нераспределенной прибыли» на 2 499 575тыс.руб. (+31%).

За отчетный период по разделу краткосрочных обязательств рост составил 880 299тыс.руб. Основные причины роста – перевод кредита ЗАО «ЮниКредитБанк» (+730 916тыс.руб) из раздела долгосрочных в краткосрочные согласно условий договора плюс увеличение кредиторской задолженности (+110 347тыс.руб). В целом величина краткосрочных пассивов на конец года составила 2 410 577тыс.рублей.

Чистая прибыль за анализируемый период составила 2 796 537 тыс. руб., т.е. деятельность предприятия за анализируемый период была прибыльной.

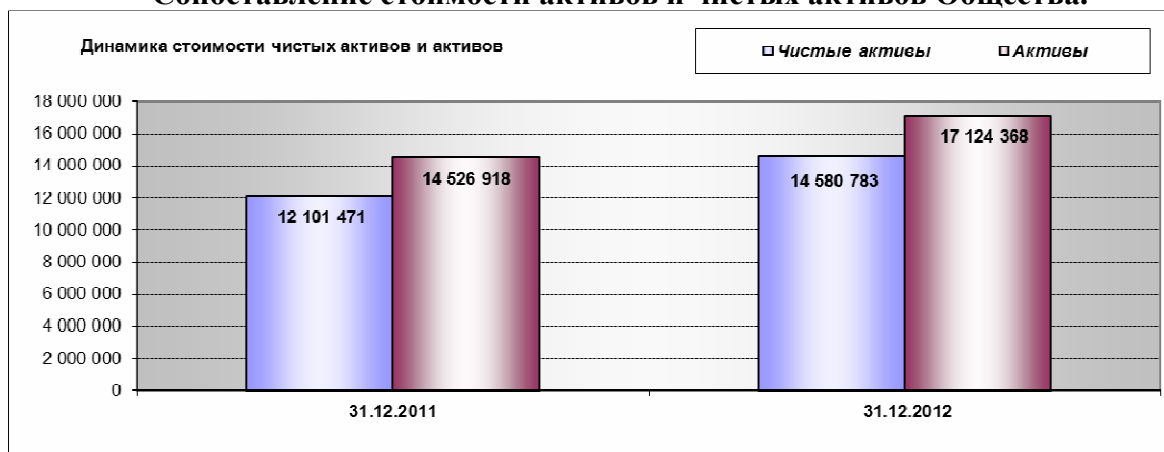
Таким образом, по состоянию на 31.12.12 года финансовое состояние Общества можно охарактеризовать как стабильное. Валюта баланса составила 17 124 368 тыс. руб.

Действующие кредиты и займы Общества.

№ п/п	Кредитор (займодавец)	Сумма (тыс.руб.) по состоянию на 31.12.11 года	Срок погашения	Комментарии
2.	ЗАО «ЮниКредит-Банк»	24 000 (тыс.долл.США)	06.12.2013г.	09.12.2011года в ЗАО «ЮниКредит-Банк» получен кредит на сумму 24 000тыс.долл.США. По состоянию на 31.12.2012г. уплачено процентов за пользование кредитом на сумму 1 206,904тыс.долл.США

3.8.3. Чистые активы Общества.

Сопоставление стоимости активов и чистых активов Общества.



Размер чистых активов с 2011 г. по 2012 г. увеличился на сумму **2 479 312** тыс.руб.

Расчет величины чистых активов за 2012 год.

№ п/п	Показатели	Код стр. баланса	На (31.10.2011г) (т.р.)	На (31.12.2012г) (т.р.)	Изменение за период (т.р.)
АКТИВЫ					
1.	Нематериальные активы	1110	0	1 499	1 499
2.	Основные средства	1150	2 847 131	2 658 735	- 188 396
3.	Незавершенное строительство	1191	363 152	538 270	175 118
4.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	15 861	12 697	-3 164
5.	Долгосрочные финансовые вложения	1170	597 697	597 757	60
6.	Отложенные налоговые активы	1180	87 476	97 191	9 715
7.	Запасы	1210	572 843	631 004	58 161
8.	НДС по приобретенным ценностям	1220	17 953	868	-17 085
9.	Дебиторская задолженность	1230	9 960 226	12 579 568	2 619 342
10.	Денежные средства	1250	62 810	5 060	-57 750
11.	Прочие оборотные активы	1260	1 769	1 719	-50
12.	Итого активы		14 526 918	17 124 368	2 597 450
ПАССИВЫ					
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	772 706	0	-772 706
14.	Прочие долгосрочные обязательства	1420+ 1450	122 463	133 008	10 545
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	0	730 916	730 916
16.	Кредиторская задолженность	1520	1 514 431	1 624 778	110 347
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1550	13 622	22 028	8 406
18.	Резервы предстоящих расходов	1540	0	32 855	32 855
19.	Прочие краткосрочные обязательства	1550- 1551	2 225	0	-2 225
20.	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов		2 425 447	2 543 585	118 138
21.	Стоимость чистых активов	П.14-п.20	12 101 471	14 580 783	2 479 312

3.8.4. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

№ п/п	Показатели	Отчетный 2012 год (31.12.2012г) Тыс. руб
1.	Валовая выручка от реализации продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и таможенных пошлин)	10 522 334
2.	Себестоимость реализации товаров, работ, услуг	(5 898 831)
3.	Коммерческие расходы	(13 058)
4.	Управленческие расходы	(341 847)
5.	Результат от реализации – прибыль (убыток)	4 268 598
6.	Рентабельность от продаж (от выручки), %	40,57
	Проценты к получению	9 037
	Проценты к уплате	(35 292)
7.	Прочие доходы	311 846
8.	Прочие расходы	(954 732)
9.	Прибыль отчетного периода (до налогообложения) с учетом чрезвычайных доходов	3 599 457
12.	Налог на прибыль и пр. платежи в бюджет	(802 920)
13.	Чистая прибыль отчетного периода	2 796 537

3.8.5. Суммы уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в отчетном году.

Показатели	Д-т на 01.01.2012г.	К-т на 01.01.2012г.	Начислено	Оплачено	Д-т на 31.12.2012г.	К-т на 31.12.2012 г.
			(тыс.руб.)	(тыс.руб.)		
НДПИ	71680	-99617	2993771	3016449	33888	-39147
НДС	598	-364230	1324683	1370309	601	-318607
Налог на имущество	124	-13979	57100	57622	40	-13373
Подоходный налог	1602	-3227	59083	58342	1248	-3614
Налог на прибыль	157	-60444	773922	859903	25694	
ЕСН	502	-5954	106831	106096	692	-6879
Прочие	1006	-3923	27741	29885	1131	-1904
ИТОГО:	75669	-551374	5343131	5498606	63294	-383524

* с учетом пени, штрафных санкций, зачетов и возвратов

3.9. Экологическая и промышленная безопасность и охрана труда.

Промышленная безопасность.

Деятельность Общества в области промышленной безопасности и охраны труда направлена на отсутствие и/или минимизацию последствий аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, обеспечение безопасности жизни, сохранения здоровья и работоспособности работников предприятия в процессе трудовой деятельности.

Организация работы в области промышленной безопасности и охраны труда в Обществе проводится в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами, правилами и положениями.

В отчетном году ОАО «Саратовнефтегаз» эксплуатировало 147 опасных производственных объектов. Объекты Общества застрахованы согласно требованиям ФЗ № 225 от

27.07.2010г. «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». В соответствии с Федеральным Законом «О промышленной безопасности» в конце года проведена перерегистрация опасных производственных объектов, получено свидетельство о регистрации А 51-00594 от 23 ноября 2012 года.

В Обществе проводится многоступенчатая система производственного контроля, создана центральная комиссия и разработан план-график проведения проверок. За текущий год всеми комиссиями Общества было проведено 32 проверки, выявлено 592 нарушения, все нарушения устраняются в указанные сроки.

В 2012 году в Обществе была переоформлена лицензия № ЭВ-00-007694 от 7 августа 2007 года на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов.

В отчетном периоде была организована работа по заключению договоров согласно утвержденной целевой программе, совершенствованию системы производственного контроля, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, аварий и инцидентов. На выполнение мероприятий по обеспечению промышленной безопасности в 2012 году было израсходовано 14 034 тыс.руб.

С целью недопущения возгораний в зданиях производственного и общественного назначения, а также на пожароопасных и взрывоопасных производственных объектах Общества была организована работа по внутреннему нормативному регулированию основных положений по обеспечению пожарной безопасности, проведению работ по организации системы эффективного контроля на всех уровнях за выполнением мероприятий по соблюдению требований пожарной безопасности.

По утвержденному графику на опасных производственных объектах проводились практические тренировки цеховых пожарных расчетов ДПД по отработке действий в случае возникновения пожара. В 2012 году было проведено 16 тренировочных пожарно – тактических учений ДПД Общества с пожарными частями Федеральной противопожарной службы. Были проведены учебно-методические занятия с мотористами пожарных мотопомп с привлечением преподавателей УМЦ ГУ МЧС России по Саратовской области.

На мероприятия по обеспечению пожарной безопасности за отчетный период израсходовано 7 979 тыс.руб.

Выполнены мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда. В результате их внедрения улучшены условия труда для 326 человек.

В рамках программы производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических мероприятий проведен лабораторный контроль качества питьевой воды и лабораторно – инструментальный контроль за вредными производственными факторами на рабочих местах. На выполнение данного мероприятия израсходовано 360 тыс.руб.

Для профилактики травматизма и профзаболеваний персоналу, занятому на тяжелых работах и работах с вредными (или опасными) условиями труда, проведены обязательные первичные и периодические медицинские осмотры. Затраты на данное мероприятие составили 1 146 тыс.руб.

Проведена аттестация 58 рабочих мест на сумму 57 тыс. руб.

В истекшем периоде прошли обучение и проверку знаний:

- по охране труда – 885 человек;
- промышленной безопасности – 805 человек;
- пожарной безопасности – 873 человека.

Все работники Общества полностью обеспечены специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, затраты на СИЗ в 2012 году составили 15 837 тыс.руб. На мероприятия по охране труда было израсходовано 17 566 тыс.руб.

В Обществе ежеквартально проводился смотр-конкурс среди цехов в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда, состояния работы по предупреждению чрезвычайных ситуаций, аварийности, производственного травматизма, профессиональной заболеваемости. Коллективу победителю выплачивается премия.

Общие затраты на промышленную, пожарную безопасность и охрану труда составили 39 579 тыс.руб.

В Обществе было проведено 9 проверок контролирующими организациями, все выявленные нарушения устраняются в указанные сроки.

В 2012 году директор департамента ПИБ и ООС Тарасов Валерий Анатольевич был награжден нагрудным знаком «80 лет ГО МЧС России».

В отчетном периоде в Обществе не допущено аварий, инцидентов, пожаров, профзаболеваний, произошло 2 несчастных случая.

Охрана окружающей среды.

В 2012 году, по-прежнему, актуальна деятельность Общества, направленная на снижение негативного влияния производственной деятельности на окружающую среду.

Мероприятия по охране окружающей среды на объектах Общества, являются неотъемлемой частью устойчивого развития Общества, организованы и проводятся в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и ориентированы на улучшение экологических показателей.

Предусмотренные программой 2012 г. мероприятия выполнены в полном объеме.

Фактические затраты на выполнение целевой программы по охране окружающей среды составили 13751,8 тыс.рублей. В целом уменьшение затрат относительно 2011 года составило 240,2 тыс.рублей.

Экономия от запланированных затрат – 9718,0 тыс.рублей связана с уменьшением объема сжигаемого попутного нефтяного газа на факелах (снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду) и отсутствием аварийных ситуаций.

В 2012 году добыто 974,186 тыс.тонн УВ-сырья, что на 21,364 тыс. тонн меньше, чем в 2011 году.

Величина валовых выбросов в 2012 году составила 4423,5 тн, что на 115,5 тн выше относительно 2011 года в связи с увеличением ресурса ПНГ на 1,398 млн.м3 и использованием ПНГ на собственные нужды, вместо ранее сжигаемого на факельных установках, а также увеличением общего числа источников выбросов в атмосферу на 100 единиц в результате проведенных инвентаризаций источников загрязнения.

В 2012 году объем сжигания попутного нефтяного газа на факелах составил 21,477 млн. м3.

Уменьшение объема сжигания газа обусловлено выполнением Постановления Правительства РФ № 7 от 08.01.09 «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках» и за счет использования ПНГ на собственные нужды на Соколовогорском, Гуселском, Малиноовражном, Октябрьском, Западно-Рыбушанском, Восточно-Суловском, Суловском, Квасниковском месторождениях.

Выполнение мероприятий в соответствии с постановлением Правительства РФ № 7 от 08.01.09 позволили:

- уменьшить объем выбросов загрязняющих веществ от факелов за 2012 год - на 593,7 тн по сравнению с 2011 годом;
- увеличить объем используемого газа за 2012 год на 7,531 млн.м3 относительно 2011 года.

Выброс загрязняющих веществ от факелов в 2012 году сократился на 593,7 тн по сравнению с 2011 годом.

Использование попутного нефтяного газа в 2012 году составило 72,218 млн.м3, что выше, чем в 2011 году на 7,531 млн.м3 или на 7 %.

Забор воды в 2012 году составил 407,0 тыс.м3, в том числе из поверхностных источников водоснабжения – 219,8 тыс.м3, подземных – 44,7 тыс.м3, получено от поставщиков – 142,5 тыс.м3.

Забор воды из поверхностных источников и поставщиков осуществляется согласно заключенным договорам, из подземных источников – на основании лицензий недропользования.

Сокращение забора воды в 2012 году на 55,4 тыс.м3 по сравнению с 2011 годом обусловлено снижением общего уровня добычи УВ-сырья и снижением подачи воды сторонним потребителям (садоводческим товариществам) .

Водоотведение загрязненных хозяйственно-питьевых вод на поля фильтрации составило 4,1 тыс.м3.

Водоотведение в подземные горизонты для поддержания пластового давления (ППД) в 2012 году составило 8191,2 тыс.м3, что на 1843,1 тыс.м3 больше, чем в 2011 году за счет увеличения обводненности добываемой жидкости.

В структурных подразделениях Общества на начало 2012 года общее количество накопленных отходов составило 303,6 тонн, в т.ч. нефтешламы составили 217,4 тонн.

В течение 2012 года всего образовалось 796,9 т отходов, что на 2296,7 тонн меньше, чем в 2011 году.

Уменьшение образования отходов в структурных подразделениях Общества в 2012 году объясняется проведением в 4 квартале 2011 года зачистки от нефтесодержащих отходов территорий месторождений и шламонакопителя на Лимано-Грачевском месторождении.

В 2012 году использование отходов в сравнении с 2011 годом сократилось на 0,7 т.

В течение 2012 года сторонним организациям всего передано 730,9 тонн отходов, из них для использования – 311,0 тонн, что на 2737,7 тонн меньше, чем в 2011 году за счет передачи в 2011 году нефтесодержащих отходов, образовавшихся при зачистке территорий месторождений и шламонакопителя.

В результате производственной деятельности Общества на начало 2012 года площадь нарушенных земель составила 33,88 га, загрязненных – 5,4 га. В течение отчетного периода для производственных нужд Общества рекультивировано нарушенных и загрязненных земель на площади 127,211 га, из них: 122,12 га - после окончания работ по реконструкции и 5,091 га – загрязненных в результате порывов нефтепроводов.

Увеличение площади рекультивированных земель временного пользования объясняется большей протяженностью построенных и реконструируемых трубопроводов.

В течение 2012 года на объектах Общества зарегистрировано 4 инцидента, что на 2 инцидента больше, чем в 2011 году и объясняется значительным количеством трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 10 лет.

Количество разлитой нефти в результате порывов в 2012 году составило 2,386 т, что на 2,173 т больше по сравнению с 2011 годом и объясняется увеличением числа произошедших инцидентов.

Увеличение суммы экологических платежей за 2012 год в сравнении с 2011 годом обусловлено изменением в 2012 году порядка начисления платы за сжигание ПНГ на основе постановления Правительства № 7 от 08.01.2009г. в результате введения дополнительного повышающего коэффициента 6,0 в случае сжигания газа на факелах в объемах, превышающих 5% от ресурса.

Всего за 2012 год территориальными надзорными органами было проведено 8 проверок, что на 4 проверки больше, чем в 2011 году. Кроме того, за 2012 год были подготовлены материалы ответов на 28 запросов контролирующих надзорных органов, поступивших в адрес Общества.

По результатам проверок, проведенных в 2012 году, назначены и оплачены 3 штрафа на общую сумму 80 тыс.рублей. В 2011 году штрафы назначены не были.

Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, в 2012 году увеличились на 6089,0 тыс. рублей относительно 2011 года и составили 46583,1 тыс.рублей за счет строительства газопровода НСП22 - Степновские ГС .

Мероприятия, предусмотренные целевой программой по ООС, выполнены в полном объеме.

Текущие затраты на выполнение мероприятий по ООС в отчетном 2012 году составили 9981,2 тыс.руб. из них:

- на охрану водных ресурсов 3222,4 тыс.руб;
- на охрану атмосферного воздуха 2908,8 тыс.руб;
- на охрану земель 3850,0 тыс.руб.

Уменьшение фактических затрат на природоохранные мероприятия в 2012 году по сравнению с 2011 годом на 4110,7 тыс.рублей объясняется переносом на 2013 год работ по зачистке шламонакопителя на Западной Рыбушке и проведением аналогичных работ на Лимано-Граческом месторождении в 2011 году.

В 2012 году был проведен производственный контроль состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод на объектах Саратовской области и Волгоградской области.

На основании результатов анализов, проведенных аккредитованной лабораторией, негативного влияния на природные среды от деятельности Общества не установлено.

Всего за 2012 год с привлечением подрядных организаций было разработано 12 нормативных документов природоохранного назначения, из них:

- 8 проектов нормативов ПДВ для 20 месторождений, расположенных в 7 административных районах области – Федоровском, Марковском, Лысогорском, Ровенском, Красноармейском, Татищевском, Энгельском (ЗАО «Саратов-Бурение») и г.Саратове, а также;

- 4 проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для объектов, расположенных в Энгельском, Федоровском, Марковском, Ровенском административных районах.

В рамках функционирования Системы Управления охраной окружающей среды и охраной труда в соответствии с планом-графиком 2012 году проведено 9 внутренних аудитов 2 уровня. Выявлено в целом 42 несоответствия, из них 22 существенных, 20 несущественных, все несоответствия устранены в соответствующие сроки.

В подразделениях аппарата управления 26 несоответствий, из них 11 существенных и 15 несущественных; в Северном ЦДНГ и цехе МТО по 2 несоответствия, из них 1 существенное и 1 несущественное; в Багаевском ЦДНГ 6 несоответствий, из них 4 существенных и 2 несущественных; в Правобережном ЦПТНГ выявлено 3 несоответствия, из них 2 существенных и 1 несущественное.

В сентябре в Обществе был проведен аудит 1 уровня, в результате которого выявлено 11 несоответствий, из них 7 существенных и 4 несущественных. Все выявленные несоответствия были устранены в соответствии с планом корректирующих и предупреждающих действий.

3.10. Информационные технологии.

В ОАО «Саратовнефтегаз» за 2012 год уровень автоматизации производственных процессов существенно не изменился. Уровень телеконтроля механизированного фонда скважин увеличился с 8,5% в 2011 до 23,5% в 2012 году. Объем обслуживания оборудования систем автоматической пожарной и охранной сигнализации, видеонаблюдения (технической защиты объектов - ТЗО) вырос на 2,6%. Развитие систем связи ОАО «Саратовнефтегаз» в 2012 году было направлено на улучшение качества предоставляемых услуг связи по каналам передачи данных и Интернет. Объемы обслуживания и сопровождения программных комплексов, оборудования вычислительной и организационной техники выросли на 15,4.

Работы в части информационных технологий были организованы и проведены по направлениям капитального строительства, технического обслуживания и сопровождения оборудования и программно-аппаратных средств, предоставления услуг сторонними контрагентами.

В 2012-м году в рамках капитального строительства по направлению автоматизации и ТЗО были выполнены следующие работы:

- монтажные и наладочные работы по техническому перевооружению программно-аппаратного комплекса АСУ ТП УПСГ на УПСВ «Лимано-Грачевская»;

- строительные-монтажные работы по системам автоматизации компрессора №1; поставка оборудования, изготовление контроллерных шкафов и разработка программного обеспечения системы управления АСУ ТП на ГКС «Степновская»,

- строительство системы мониторинга состояния нефтяного фонда скважин, оборудованных ЭЦН на Урицком м.р.,

- выполнены работы по автоматизации новых технологических объектов в рамках их строительства, в том числе на РВС-1000 пластовой воды на УПН «Западно-Рыбушанская» Правобережного ЦПТНГ, путевых подогревателей ПНПТ на Квасниковском, Ириновском, Восточно-Суловском и Фурмановском СП;

- смонтирована и налажена система автоматического контроля и сигнализации загазованности блока ГРП и площадки нефтеналива на УПН «Соколовогорская» Правобережного ЦПТНГ;

- проектные работы на строительство систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре объектов на базе АТЦ на Соколовой горе в г.Саратове, объектов на базе товарно-сырьевой «Смородинка»,

- строительство системы автоматической пожарной сигнализации (АПС) помещений и технологических площадок на базе товарно-сырьевой «Смородинка», зданий и сооружений на ПНН «Наливная»;

- оснащение системой охранного видеонаблюдения за технологическими площадками на Квасниковском и Малиноовражном СП, охранной сигнализацией на Пионерском СП.

По плану капитального ремонта зданий и с целью выполнения предписаний органов Госпожнадзора выполнены работы по:

В 2012-м году силами дочернего предприятия ЗАО «Управление промышленной автоматики» в порядке текущего ремонта и технического обслуживания выполнены работы:

- по оснащению системой удалённого мониторинга механизированного фонда скважин с ЭЦН на месторождениях: Восточно-Суловское (скв.№1,47), Суловское (скв.№24), Лимано-Грачевское (скв.№12,73), Белокаменное (скв.№18,44), Алексеевское (скв.16Г), Пионерское (скв.№90), Заречное (скв.№6), Маякское (скв.№109), Михалковское (скв.№18), Урицкое (скв.№119) и по телеконтролю узла газопровода на ТЭЦ-3.

- монтажу, наладке счетчика жидкости СКЖ-1 шт., расходомеров «Панаметрикс»-2 шт., сигнализаторов уровня и уровнемеров (9 шт.);

- монтажу, наладке систем контроля и регулирования уровня в нефтегазосепараторах на СП «Звездный»,

- монтажу, наладке автоматики путевых подогревателей на СП "Родионовский", «Разинский» Багаевского ЦДНГ;

Основные мероприятия, выполненные в 2012 году по расширению и оптимизации ИТ и сети связи ОАО «Саратовнефтегаз»:

- проведена миграция антивирусного программного продукта Symantec Endpoint Protection на ПО Kaspersky BusinessSpace Security, что позволило повысить уровень безопасности при вирусных атаках на корпоративную информационную сеть ОАО «Саратовнефтегаз».

- в соответствии с требованиями Компании по внедрению международного стандарта финансовой отчетности (МСФО) в 2012 году силами специалистов ЗАО «Управление промышленной автоматики» был доработан модуль ведения бухучета по МСФО, доработаны формы учета и отчетности.

- с целью эффективного корпоративного лицензирования программных продуктов компании Майкрософт проведена оптимизация используемых лицензий: заменены серверные операционные системы Windows Enterprise на Windows Standard на большинстве серверного оборудования. В результате проведения работ существенно уменьшилась стоимость приобретения лицензий ПО Майкрософт;

- с 01.06.2012 года скорость доступа к сети Интернет в точке «г. Саратов, здание НТЦ, 1-й Соколовогорский пр, 11» увеличена с 8 до 15 Мбит/с без увеличения абонентской платы;

- с 01.01.2012 скорость передачи данных по виртуальному каналу ETHERNET на участке «Саратов, 5-й Соколовогорский пр., 9 – Саратов, 1-й Соколовогорский пр., 11» увеличена с 2 до 4Мбит/с без увеличения абонентской платы;

- с апреля 2012 года с ОАО «МегаФон» организован новый цифровой канал связи «г.Саратов, 1-й Соколовогорский пр, 11 – ООО «Заволжское УТТ», АТЦ№4 (Саратовская обл, Саратовский район, пос.Красный Октябрь, ул. Лесная, д.23)» емкостью 1 Мбит/с, позволивший подключить рабочие места на базе к корпоративной информационной системе ОАО «Саратовнефтегаз», обеспечив электронный обмен данными и ведение БД «1С Предприятие», блок «Автохозяйство»;

- подключено 60 новых абонентов корпоративной сети сотовой связи ОАО «Саратовнефтегаз», в основном для организации систем сбора данных с удаленных производственных объектов ОАО «Саратовнефтегаз (телемеханики механизированного фонда скважин и узлов учета газа).

4. Перспективы развития общества.

Перспективы развития Общества соответствуют стратегическим планам компании - достижение высочайших стандартов в соответствии с кодексом деловой практики в области производства с целью удержания объемов добычи нефти на уровне предыдущих лет.

Бизнес-планом на 2013 год предусмотрено:

- Добыть **884,429** тыс. тонн нефти с газовым конденсатом и **487,250** млн.м3 попутного и природного газа.

- Провести **96** геолого-технических мероприятий с дополнительным объемом нефти и газового конденсата в количестве **85,518** тыс. тонн.

- Ввести после бурения в эксплуатацию 3 новые скважины с добычей нефти в 2013 году 35,549 тыс. тонн.

- Обеспечить контрольный уровень управляемых затрат в размере **2828** руб/тонну.

- Освоить капитальных вложений на сумму **1212,342** млн.руб.

Обеспечивая выполнение поставленных задач, ОАО «Саратовнефтегаз» будет стремиться работать на достижение долговременного, стабильного успеха, способствовать формированию корпоративной культуры, соответствующей самым высоким международным стандартам.

5. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.

15 июня 2010 года на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 27) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2009 года в размере 139 (Сто тридцать девять) рублей 04 копейки на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 07.05.2010 года, денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 114 903 768 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 111 075 481 рублей.

17.06.2011 г. на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 28) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2010 года в размере 209 (Двести девять)

рублей 51 копейка на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 05.05.2011 г., денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 173 140 740 рублей.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 167 365 718 рублей.

18.06.2012 г. на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 29) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2011 года в размере 383,86 (Триста восемьдесят три) рубля 86 копеек на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 04.05.2012 г., денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 317 224 252 рублей.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 305 995 516 рублей.

Регистратор Общества – ЗАО «Сервис-Реестр» продолжает выплату дивидендов акционерам/наследникам, не получившим своевременно дивиденды, объявленные по итогам работы Общества за 2009 и 2010 годы, объявленные дивиденды за 2011 год выплачиваются акционерам регистратором, а также непосредственно эмитентом.

6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.

Отраслевые риски.

Развитие нефтяной отрасли России характеризуется значительными последствиями многолетнего недоинвестирования, ухудшением сырьевой базы и качества приращиваемых запасов нефти, переходом на позднюю стадию разработки многих месторождений, пониженной эффективностью многих технологических процессов производства и использования энергоресурсов, необходимостью замены морально и физически устаревшего оборудования на всех этапах производственного цикла.

Кроме того, следует учитывать следующие особенности нефтяной отрасли:

- высокую капиталоемкость производства (по сравнению с другими отраслями).
- относительную управляемость цен на основные виды энергоресурсов, их регулируемость на уровне экономики или отдельных отраслей ТЭК (периоды относительной стабильности цен на энергоносители сменяются фазами их компенсационного роста); эта особенность обуславливает «ступенчатый» вид изменения цен на топливо и энергию.
- возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;

Страновые и региональные риски.

Нефтяные инвестиционные риски тесно связаны с современной политической ситуацией в стране. По сравнению с некоторыми другими нефтяными государствами мира, политическая ситуация в России является довольно спокойной. Тем не менее, существуют такие серьезные проблемы, как несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения, а так же особенности управления (прежде всего административного) экономикой страны зачастую не оправдывают ожиданий инвесторов. В связи с чем у многих инвесторов может возникнуть желание прекратить деятельность в нефтяных компаниях на российском рынке.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в том числе

повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью – незначительны.

Финансовые риски.

Финансовый риск включает в себя вероятность негативного изменения доходности акций общества, вызванного воздействием внешних и внутренних факторов финансового характера. Владельцы акций общества несут риски негативного воздействия изменения макроэкономических показателей российской экономики, ухудшения финансового состояния общества (увеличения долговой нагрузки, снижения объема собственных средств и т.п.).

Несмотря на постоянно снижающуюся в течение последних 5-ти лет инфляцию, Общество сталкивается с инфляционными рисками, связанные с кризисными явлениями в экономике которые оказывают негативное влияние на результаты его операций. Определенные виды расходов зависят от общего уровня цен в России и мировых цен на углеводороды. Влиянию вышеуказанных финансовых рисков наиболее подвержены себестоимость продукции и размер получаемой прибыли. В случае неблагоприятных изменений ситуации прежде всего увеличится себестоимость производимой продукции, которое повлечет соответствующее снижение прибыли.

Правовые риски.

Основные правовые риски, которые могут существенно повлиять на деятельность общества – это риски, связанные с изменением:

Валютного регулирования;

Налогового законодательства;

Требований по лицензированию основной деятельности общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Риски, связанные с деятельностью общества.

Производственный процесс общества сопряжен с широким использованием технического оборудования, поэтому технический риск (аварии, техногенные катастрофы) являются серьезной составляющей в объеме риска, принимаемого на себя владельцами акций общества. Производственная деятельность общества сопряжена с риском нанесения экологического ущерба в районах расположения основных производственных фондов.

Исполнительными органами общества организована постоянная работа, направленная на обеспечение соблюдения установленных действующими законодательными и иными правовыми нормативными актами Российской Федерации экологических стандартов и норм. Тем не менее для владельцев акций общества сохраняется риск негативного воздействия на доходность их вложений техногенных аварий, связанных с причинением экологического ущерба окружающей среде.

К рыночной категории относятся риски неблагоприятного воздействия изменения цен на нефть и нефтепродукты, валютных курсов, процентных ставок. Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами Компании, начиная с поставщиков необходимого производственного оборудования, финансовых инструментов, обслуживающих финансовые потоки и заканчивая покупателями конечных продуктов, контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

7. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2012 году, признаваемых крупными сделками.

Сделки, признаваемые крупными, в отчетном году Обществом не совершались.

8. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2012 году, признаваемых сделками, в совершении, которых имелась заинтересованность.

Контрагент	предмет	Сумма (рубли)	Протокол СД
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	164 700 093	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	47 669 979,84	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	56 749 976	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	133 702 943,46	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	32 940 018,60	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Генеральный подряд на геологические работы	9 409 524,39	Пр. № 421 от 25.01.2012 г. Пр. № 448 от 09.11.2012 г. Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на строительство объектов	Изменение срока окончания работ	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на строительство объектов	564 699,62	Пр. № 421 от 25.01.2012 г. Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Транспортные услуги	215 686 288,44	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ООО «СО «Агро»	Аренда	35 400	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин	224 524 260,07	Пр. № 421 от 25.01.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Выполнение работ по организации систем контроля	774 741,66	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	463 002,50	Пр. № 423 от 14.02.2012 г. Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Агентский договор	Изменение срока выполнения обязательств	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по организации питания	236 000 236 000 300 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г. Пр. № 437 от 20.06.2012 г. Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Подряд на производство работ	1 700 380 274 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г. Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Аренда транспортных средств без экипажа	35 071,59	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Подсчёт запасов и ТЭО КИН Языковского газонефтяного месторождения Саратовской области»	Изменение срока выполнения работ	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Подсчёт запасов и ТЭО КИН Маякского месторождения Саратовской области»	Изменение срока выполнения работ	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Оперативный подсчёт запасов углеводородов по пласту D _{3tm-ps} тиманско-пашийского горизонта Придорожного нефтяного месторождения Саратовской области»	2 154 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г. Пр. № 428 от 30.03.2012 г.

ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Васнецовского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	3 540 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к технологической схеме разработки Ириновского газонефтяного месторождения Саратовской области»	3 138 800	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Белокаменного нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской и Волгоградской областей»	5 074 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Маякского нефтяного месторождения Саратовской области»	2 000 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Мечеткинского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	6 150 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Малиноввражного газонефтяного месторождения Саратовской области»	1 500 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Разумовского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	2 773 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Урицкого нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	4 900 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Фурмановского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	1 947 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к технологической схеме разработки Осиновского газонефтяного месторождения Саратовской области»	4 850 000	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Информационные услуги в области МТО	15 000 за товарную позицию без учёта НДС	Пр. № 423 от 14.02.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Поставка товара	1 000 000	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Поставка товара	277 605,08	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Аренда недвижимого имущества	85 954,67	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение работ	295 000 295 000	Пр. № 424 от 27.02.2012 г. Пр. № 447 от 18.10.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Изменение срока оплаты	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Изменение срока оплаты	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Изменение срока оплаты	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	11 550 005,20	Пр. № 424 от 27.02.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки	2 900 000	Пр. № 427 от 21.03.2012 г.

	Западно-Рыбушанского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»		
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к технологической схеме разработки Тамбовского газоконденсатного месторождения Саратовской области»	1 900 000	Пр. № 427 от 21.03.2012 г. Пр. № 447 от 18.10.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Выполнение работ по капитальному ремонту	23 727 440	Пр. № 427 от 21.03.2012 г. Пр. № 436 от 20.06.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Аренда недвижимого имущества	40 922,15	Пр. № 427 от 21.03.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	25 600 005,60	Пр. № 427 от 21.03.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение работ	174 640 398 840	Пр. № 428 от 30.03.2012 г. Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение работ	118 000	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Выполнение подрядных работ	468 681,84	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Выполнение подрядных работ	798 429,30	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказания услуг	Изменение срока выполнения работ	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Оперативный подсчёт запасов углеводородов по пластам D _{3tm-psI} и D _{3tm-psII} тиманско-пашийского и D _{2vbV} воробьёвского горизонтов Соколовогорского газонефтяного месторождения Саратовской области»	3 604 000	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Аренда недвижимого имущества	49 488,24	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	1 660 629,34	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	228 196,66	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг	2 400 000 400 000 200 000	Пр. № 428 от 30.03.2012 г. Пр. № 443 от 30.08.2012 г. Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение прострелочно-взрывных работ	28 003 099,20	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение прострелочно-взрывных работ	20 527 624,56	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Оказание информационных услуг	Включение дополнительных услуг	Пр. № 428 от 30.03.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Купля-продажа движимого имущества	416,15	Пр. № 429 от 12.04.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Поставка 528 наборов продуктов питания	200 640	Пр. № 429 от 12.04.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Аренда движимого имущества	207 832,20	Пр. № 429 от 12.04.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Аренда движимого имущества	6 221 875,11	Пр. № 429 от 12.04.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	28 749 992	Пр. № 429 от 12.04.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	389 400	Пр. № 430 от 25.04.2012 г. Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Подсчёт запасов и ТЭО КИН Мечеткинского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»	7 175 925	Пр. № 430 от 25.04.2012 г.
Латыпов Т.М.	Найм жилого помещения	23 915 в месяц 33 945 в месяц	Пр. № 430 от 25.04.2012 г. Пр. № 442 от 13.08.2012 г.

		34 629,27 в меся- сяц	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по организации отдыха	1 120 000 480 000	Пр. № 432 от 17.05.2012 г. Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «Саратовэнерго- нефть»	Выполнение подрядных работ	785 246,34	Пр. № 432 от 17.05.2012 г.
ЗАО «Управление про- мышленной автоматики»	Выполнение работ по созданию инфор- мационного газового портала	1 768 369,53	Пр. № 432 от 17.05.2012 г.
ЗАО «Управление про- мышленной автоматики»	Проведение производственного радиа- ционного контроля	49 164,47	Пр. № 432 от 17.05.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	37 079 984,88	Пр. № 432 от 17.05.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по те- ме: «Оперативный подсчёт запасов угле- водородов по V + VI пластов воробьев- ского горизонта Восточно-Сусловского месторождения Саратовской области»	2 800 000	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по те- ме: «Оперативный подсчёт запасов угле- водородов по IV пласта тульского гори- зонта Урицкого месторождения Саратов- ской области»	2 200 000	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ООО «Томская нефть»	Поставка товара	4 134 146,85	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	105 356,30	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Подряд на комплекс работ	2 667 767,60 606 457,46	Пр. № 433 от 31.05.2012 г. Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «Саратовэнерго- нефть»	Выполнение подрядных работ	414 433,70	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Подряд на выполнение подготовитель- ных работ	560 560	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ЗАО «Управление про- мышленной автоматики»	Аренда имущества	2 647 408,65	Пр. № 433 от 31.05.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Аренда недвижимого имущества	2 451,76 в месяц	Пр. № 435 от 04.06.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	225 814,24	Пр. № 435 от 04.06.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Подряд по проведению радиационного обследования	147 880,47	Пр. № 435 от 04.06.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Подряд по проведению радиационного обследования	51 954,30	Пр. № 435 от 04.06.2012 г.
ООО «Саратовэнерго- нефть»	Выполнение подрядных работ	530 218,84	Пр. № 436 от 20.06.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	36 000 015,84	Пр. № 436 от 20.06.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказания услуг	Изменение сро- ка выполнения работ	Пр. № 437 от 20.06.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строи- тельно-монтажных работ	218 845,16	Пр. № 437 от 20.06.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Аренда транспортных средств без эки- пажа	47 866 776,87	Пр. № 437 от 20.06.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Аренда недвижимого имущества	306 227,17	Пр. № 437 от 20.06.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Выполнение работ по очистке септиков	40 026,07	Пр. № 437 от 20.06.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	38 409 993,56	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «Саратовэнерго- нефть»	Подряд на выполнение комплекса строи- тельно-монтажных работ	1 579 100,78	Пр. № 439 от 16.07.2012 г. Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «Саратовэнерго- нефть»	Выполнение работ по наладке релейной защиты	306 123,86	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «СО «Агро»	Аренда земельного участка	354 000	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по организации горячего питания	90 951,41	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.

ЗАО «Управление промышленной автоматике»	Выполнение подрядных работ	131 048,44	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Подряд на выполнение работ	14 800 740	Пр. № 439 от 16.07.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Подсчёт запасов и ТЭО КИН Языковского газонефтяного месторождения Саратовской области»	5 431 690	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	98 672,78	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Выполнение прострелочно-взрывных работ	2 750 076,14	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение работ	233 424,06	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение работ	589 996,46	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ООО «РуссНефть-Бурение»	Генеральный подряд на выполнение работ по строительству эксплуатационной скважины Западно-Рыбушанского месторождения	54 405 535,74	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	16 699 997,20	Пр. № 440 от 30.07.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Выполнение работ и оказание услуг	11 657 294 в месяц	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Возмездное оказание услуг (работ) по вывозу мусора	106 503,40	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по обработке призабойной зоны пласта скважин	2 869 524	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматике»	Аренда движимого имущества	39 861,81	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Аренда движимого имущества	6 218 957,44	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «РуссНефть-Бурение»	Генеральный подряд на выполнение работ по строительству эксплуатационной скважины на Белокаменном месторождении	192 620 000,52	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	22 800 007,20	Пр. № 442 от 13.08.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Выполнение работ по спилу и вывозу деревьев	72 891,20	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Агентский договор	Вознаграждение 1% от суммы выполненных работ	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин	16 179 574,24	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Купля-продажа движимого имущества	3 256 350,30	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Выполнение подрядных работ	342 359,30	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	602 876,16	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказания услуг по теме: «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского месторождения Саратовской области»	1 840 000	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Оперативный подсчёт запасов углеводородов бобриковского горизонта Разинского газонефтяного месторождения Саратовской области»	1 302 500	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Уточнение геологического строения Разинского газонефтяного месторождения Саратовской области на основе комплексной переинтерпретации материалов сейсморазведки МОГТ ЗД и скважинных	1 187 500	Пр. № 443 от 30.08.2012 г.

	данных»		
ЗАО «Саратов-Бурение»	Поставка товара	10 000 000	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	167 866,80	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	210 284,26	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Производство работ по капитальному ремонту теплотрассы	421 852,63 181 661,37	Пр. № 445 от 27.09.2012 г. Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Аренда движимого имущества	24 454,08	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Выполнение подрядных работ	966 727,98	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Оказание услуг по построению карт накопленных отборов нефти, воды, свободного газа и закачки воды по месторождениям ОАО «Саратовнефтегаз» и ЗАО «Саратов-Бурение»	531 000	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	71 999 989,20	Пр. № 445 от 27.09.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Сублицензионный договор на использование программного обеспечения	10 211 016,77	Пр. № 447 от 18.10.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	227 647,96	Пр. № 447 от 18.10.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Займ	Увеличение срока	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Коммерческая концессия	Продление срока	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	319 814,22	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	167 866,80	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ	403 463,24	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Аренда движимого имущества	4 417 226,87	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Подряд на проведение промыслово-геофизических исследований и работ	700 122,91	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение прострелочно-взрывных работ при капитальном ремонте	1 783 087,38	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Поставка товара	9 000 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Поставка товара	40 000 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Поставка товара	16 700 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Поставка товара	35 500 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Поставка товара	17 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Поставка товара	7 500 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Поставка товара	2 600 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Поставка товара	40 000 000	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Оказание услуг по обеспечению хозяйственной деятельности	266 566,66	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Выполнение подрядных работ	835 462,42	Пр. № 448 от 09.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение работ по техническому обслуживанию	4 785 757,65	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение работ по ремонту труб	20 223 232,70	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение работ по ремонту насосов	3 256 950,09	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение работ по ремонту насосных штанг	3 123 943,80	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.

ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение подрядных работ по строительству объекта	362 578,60	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Выполнение работ по ремонту скважинных уровнемеров и динамографов	259 439,92	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин	17 810 354,66	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Поставка нефти	Максимально 50 000 тонн (нетто)	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Поставка природного и попутного газа	70 429 928,40	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Поставка природного и попутного газа	11 732 563,41	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Поставка сжиженного газа	4 923 500	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Оказание транспортных услуг	18 675 860	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение прострелочно-взрывных работ при капитальном ремонте	3 726 858,90	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского учёта	1 814 292	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по работе с архивными материалами	536 808	Пр. № 449 от 23.11.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	1 416 236	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	2 918 697	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	2 137 938	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	2 321 022	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Саратов-Бурение»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	2 547 808	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	2 065 887,36	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «СО «Агро»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	28 589,04	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учёта	4 755 072	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем охранно-пожарной сигнализации	4 972 442,31	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг, касающихся поверки средств измерений	2 519 310,34	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Выполнение работ по техническому обслуживанию узлов учёта тепловой энергии и воды	198 924,47	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по техническому обслуживанию систем связи	1 904 268,36	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту оборудования систем автоматизации	34 845 482,38	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг, касающихся технического обслуживания и поверки оборудования узлов учёта газа	7 300 942,46	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по техническому обслуживанию средств ИТ	49 300	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.

ЗАО «Управление промышленной автоматике»	Оказание услуг по техническому обслуживанию информационного газового портала	1 108 200,21	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение гидродинамических исследований и работ в добывающих и нагнетательных скважинах	4 259 286,70	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение промыслово-геофизических исследований и работ в добывающих и нагнетательных скважинах	19 123 783,28	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение прострелочно-взрывных работ при капитальном ремонте	32 005 351,22	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подрядные работы на строительство объекта	431 869,38	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Оказание услуг по теплоснабжению	45 466 486,85	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Подряд на выполнение работ по текущему ремонту объектов	1 805 400	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Выполнение работ по очистке септиков	43 350,86	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин	330 628 445,10	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по установке цементных мостов в скважинах	13 008 320	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Купля-продажа транспортных средств и самоходных машин	23 196 069,81	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматике»	Выполнение комплекса работ и услуг по подготовке к поверке средств измерений (манометров)	726 656,77	Пр. № 451 от 04.12.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ОАО НК «РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «НТЦ-РуссНефть»	Оказание услуг по теме: Мониторинг разработки месторождений ОАО «Саратовнефтегаз»	1 500 000	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение работ по техническому обслуживанию нефтепромыслового оборудования	62 353 324,42	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Выполнение работ по техническому обслуживанию нефтепромысловых объектов	42 851 485,48	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение работ по текущему ремонту и ревизии НПО	6 569 201,60	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение работ по капитальному ремонту и ревизии НПО	13 349 823,80	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение работ по неразрушающему контролю НПО	261 287,26	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение работ по изготовлению запасных частей	4 484 118	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	142 844,90	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строи-	166 774,12	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.

БО»	тельно-монтажных работ		
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов	1 719 850,24	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Сервис-центр НП и БО»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	297 849,70	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по опережающему, щадящему глушению скважин	3 564 780	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по обработке призабойной зоны пласта скважин	13 180 680,24	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Оказание услуг передвижной дизельной электростанцией	788 347,12	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «УПНП и КРС»	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин	53 006 024,58	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Подряд на выполнение работ по замеру дебита жидкости, газа и обводнённости скважин	4 618 487,55	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Оказание услуг по техническому обслуживанию комплектов системы удаленного сбора данных	1 201 218,71	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Выполнение комплекса работ по огнезащите деревянных конструкций	140 485,25	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Выполнение работ по организации автоматизированной системы удаленного сбора данных с устройств «Сириус»	590 670,90	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Сбор, погрузка, транспортировка, передача твёрдых бытовых и малотоксичных промышленных отходов	1 416 592,81	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по уборке и техническому обслуживанию	19 472 235,72	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Оказание услуг по уборке и техническому обслуживанию помещений на объектах социально-бытовой сферы	1 778 524,78	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Выполнение работ по сбору, вывозу и передаче хозяйственно-бытовых вод	1 249 419,75	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Возмездное оказание услуг по организации торгового обслуживания и общественного питания работников	5 050 687,64	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Нефтебытсервис»	Возмездное оказание услуг по организации питания в период проведения противоаварийных работ на производственных объектах	354 000	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Оказание услуг	69 424 181,78	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	209 875,98	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Агентский договор	7 895 175,96	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	237 456,12	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Саратовэнерго-нефть»	Подряд на выполнение комплекса строительно-монтажных работ	589 956,34	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Оказание комплекса транспортных услуг	310 863 638,07	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «Заволжское УТТ»	Оказание транспортных услуг	8 298 305	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ООО «СО «Агро»	Аренда земельного участка	613 600	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Геофизсервис»	Проведение промыслово-геофизических исследований	1 007 546,54	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
Латыпов Т.М.	Найм жилого помещения	35 454,48 в месяц	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.
ЗАО «Управление промышленной автоматики»	Комплекс услуг по техническому обслуживанию средств ИТ	12 384 980,04	Пр. № 452 от 25.12.2012 г.

9. Состав Совета директоров Общества.

Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, относящихся к компетенции Собрания акционеров, осуществляет Совет директоров, который ежегодно избирается на годовом общем собрании акционеров в период с 01 марта по 30 июня года, следующего за финансовым годом Общества.

До 18.06.2012 г. Совет директоров Общества осуществлял деятельность в следующем составе:

№	ФИО	Сведения о членах Совета директоров, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1	Романов Дмитрий Вячеславович – Председатель Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Основное место работы: Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
2	Сухов Алексей Михайлович - член Совета директоров	Дата рождения: 1978 г. Образование высшее, окончил Российский университет дружбы народов. Основное место работы: Директор Департамента собственности ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
3	Саморукова Елена Владиславовна – член Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончила Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Институт современного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
4	Шаповалов Андрей Артурович – член Совета директоров	Дата рождения: 1962 г. Образование высшее, окончил Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Основное место работы: Директор Департамента по работе с сервисными компаниями ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

5	Соколов Евгений Петрович – член Совета директоров	Дата рождения: 1959 г. Образование высшее, окончил Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова. Основное место работы: Советник Президента ОАО НК «РуссНефть», заместитель директора департамента оценки перспективных проектов ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
6	Журавлёв Вадим Иванович – член Совета директоров	Дата рождения: 1968 г. Образование высшее, окончил Тюменский инженерно-строительный институт, Уральскую государственную юридическую академию. Основное место работы: Директор департамента недропользования ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7	Туржов Андрей Александрович – член Совета директоров	Дата рождения: 1977 г. Образование высшее, окончил Тульский государственный университет. Основное место работы: Директор Департамента бюджетирования и экономического анализа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

На годовом общем собрании акционеров 18 июня 2012 года избран Совет директоров Общества в следующем составе:

№	ФИО	Сведения о членах Совета директоров, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1	Романов Дмитрий Вячеславович – Председатель Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Основное место работы: Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
2	Алеева Александра Анатольевна – член Совета директоров	Дата рождения: 1973 г. Образование высшее, Окончила Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, Выс-	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

		шую школу международного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента собственности ОАО НК «РуссНефть».			
3	Саморукова Елена Владиславовна – член Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончила Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Институт современного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
4	Шаповалов Андрей Артурович – член Совета директоров	Дата рождения: 1962 г. Образование высшее, окончил Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Основное место работы: Директор Департамента по работе с сервисными компаниями ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
5	Клюев Алексей Игоревич – член Совета директоров	Дата рождения: 1981 г. Образование высшее, окончил Государственный институт управления. Основное место работы: Директор Департамента бюджетирования и экономического анализа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
6	Журавлёв Вадим Иванович – член Совета директоров	Дата рождения: 1968 г. Образование высшее, окончил Тюменский инженерно-строительный институт, Уральскую государственную юридическую академию. Основное место работы: Директор департамента недропользования ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7	Комков Андрей Геннадьевич	Дата рождения: 1971 г. Образование высшее, окончил Уфимский государственный нефтяной технический университет. Основное место работы: Директор департамента добычи нефти и газа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

10. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества, и членах коллегиального исполнительного органа.

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

19 января 2010 года Советом директоров Общества был избран генеральный директор Латыпов Тагир Мансурович - с 22 января 2010 года.

Генеральный директор

№	ФИО	Сведения о Генеральном директоре, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1	Латыпов Тагир Мансурович	Дата рождения: 1957 г. Образование высшее, окончил Уфимский нефтяной институт. Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Саратовнефтегаз».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

Правление

Действующей редакцией Устава Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

11. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа Общества и каждого члена Совета директоров Общества.

Единственным членом органов управления Общества, который в течение 2012 года получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган ОАО «Саратовнефтегаз» - генеральный директор Латыпов Тагир Мансурович.

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, также по итогам каждого квартала и за особые достижения в соответствии с Условиями и показателями ежеквартального премирования может выплачиваться дополнительное вознаграждение.

Критерии определения и размер вознаграждения членам Совета директоров внутренними документами Общества не определены.

По итогам 2012 года какие-либо вознаграждения всем членам Совета директоров Общества не выплачивались.

12. Сведения о соблюдении обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения.

В осуществлении своей деятельности ОАО «Саратовнефтегаз» принимал во внимание стандарты корпоративного управления, рекомендованные к применению в соответствии с распоряжением ФКЦБ России № 421/р от 4 апреля 2002 года «О рекомендации к применению кодекса корпоративного поведения».

ОАО «Саратовнефтегаз» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Генеральный директор
Общества

Латыпов Т.М.

Главный бухгалтер
Общества

Копеева О.Н.