

Министерство промышленности и энергетики РФ

Открытое акционерное общество
«Акционерная компания «Транснефть»

Открытое акционерное общество
«ВЕРХНЕВОЛЖСКИЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ НЕФТЕПРОВОДЫ»

Годовой отчет
о производственно-хозяйственной деятельности
за 2011 год

Нижний Новгород
2011 год

Оглавление

1. Общие сведения _____	3
1.1. Сведения о создании Общества _____	3
1.2. Положение Общества в отрасли и приоритетные направления деятельности _____	3
1.3. Отчет Совета директоров Общества _____	4
1.4. Виды и объем энергетических ресурсов, используемых обществом _____	4
1.5. Перспективы развития Общества _____	4
1.6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества _____	5
1.7. Основные факторы риска связанные с деятельностью общества _____	6
1.8. Перечень крупных сделок общества и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность _____	8
1.9. Сведения о членах Совета директоров Общества _____	9
1.10. Сведения о генеральном директоре Общества _____	9
1.11. Сведения о членах правления общества _____	9
1.12. Вознаграждение, выплаченное или выплачиваемое членам Совета директоров, генеральному директору, членам Правления Общества по результатам отчетного года _____	10
1.13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.	10

I. Общие сведения

1.1. Сведения о создании общества

Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Верхневолжскнефтепровод») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества предприятий нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности», Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 02.06.1994 № 1313-р в результате преобразования государственного предприятия «Производственное объединение верхневолжских магистральных нефтепроводов» в акционерное общество.

ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (далее – Общество) зарегистрировано 04.07.1994 Нижегородской регистрационной палатой КУГИ Администрации г. Нижнего Новгорода, свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 07.07.1997 № 1138, регистрационный номер 509; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002, серия 52 № 001480201 от 1 августа 2002 года, основной государственный регистрационный номер 1025203014748, выдано Инспекцией МНС России по Нижегородскому району г.Н.Новгорода.

Место нахождения Общества: 603600, Россия, г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, дом 4/1. Почтовый адрес Общества: 603600, Россия, г. Нижний Новгород, ГСП 1504, переулок Гранитный, дом 4/1.

Общество имеет следующие филиалы:

- «Горьковское районное нефтепроводное управление»
Место нахождения: 606200, Россия, Нижегородская область, г. Кстово, ул. Народная, 30-а;
- «Рязанское районное нефтепроводное управление»
Место нахождения: 390016, Россия, г. Рязань, Промбаза №1, пос. Никуличи;
- «Марийское районное нефтепроводное управление»
Место нахождения: 424037, Россия, республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, д. 1«а»;
- «Кстовская база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием»
Место нахождения: 607650, Россия, Нижегородская область, Кстовский район, промышленная зона;
- «Великолукский завод «Транснефтемаш»»
Место нахождения: 182100, Россия, Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя,

д.2;

Общество представительств не имеет.

1.2. Положение Общества в отрасли и приоритетные направления деятельности

Общество осуществляет деятельность по транспортировке нефти на территории Кировской, Ярославской, Ивановской, Московской, Владимирской, Рязанской, Нижегородской областей, а также в Республиках Чувашия и Марий Эл.

Общество эксплуатирует 2957,94 км. магистральных нефтепроводов, включая НПС, резервуарные парки и т.д.

Общество включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, регистрационный номер 52.3.1., (основание: Постановление Федеральной энергетической комиссии России от 14.10.1997 № 115).

Общество занесено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более 35% (основание: приказ МАП РФ от 01.12.1997 № 184).

Основные виды деятельности Общества: транспортировка по магистральным трубопроводам нефти и эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта.

1.3. Отчет Совета директоров Общества

Совет директоров определяет стратегию развития Общества, утверждает приоритетные направления деятельности Общества, обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов общества и контролирует ее, осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Количество проведенных заседаний Совета директоров в 2011 году – 6.

Основные вопросы, которые рассматривались на заседаниях Совета директоров – предварительное утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках, предварительное распределение прибыли Общества, принятие решений о выплате дивидендов, об участии, прекращении участия Общества в других организациях, о Правлении, об утверждении внутренних документов Общества.

1.4. Виды и объем энергетических ресурсов, используемых обществом

Сведения об использовании энергетических ресурсов за 2011 год ОАО «Верхневолжскнефтепровод».

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единица измерения	Кол-во/ Сумма	в том числе на транспорт нефти
1.	Электрическая энергия	тыс.кВт.ч	1 460 534	1 439 633
		тыс. руб.	3 766 565	3 751 794
2.	Тепловая энергия	Гкал	5074	4867
		тыс. руб.	6 982	6 698
3.	Топливо для выработки тепловой энергии, в т.ч.:	т.у.т.	10 681	8 634
		тыс. руб.	53 014	43 781
3.1.	Нефть на собственные нужды	т	5 194	4 232
		тыс. руб.	41 909	35 055
3.2.	Газ естественный (природный)	тыс.м.куб.	2 820	2 157
		тыс. руб.	10 068	7 689
3.3.	Мазут топочный	т	0	0
		тыс. руб.	0	0
3.4.	Уголь	т	0	0
		тыс. руб.	0	0
3.5.	Топливо дизельное	т	64	64
		тыс. руб.	1 037	1 037
	ИТОГО:	т.у.т.	190 811	186 167
		тыс. руб.	3 826 561	3 802 273

1.5. Перспективы развития Общества.

Основная стратегическая задача ОАО «Верхневолжскнефтепровод» - реализация и использование своих возможностей в развитии системы магистральных нефтепроводов.

В соответствии с планом программы ТПиР и КР проводятся работы, направленные на обновление и модернизацию основных средств с целью повышения надежности, эффективности эксплуатации, увеличения пропускной способности действующих магистральных нефтепроводов.

ОАО «Верхневолжскнефтепровод», осуществляющий сдачу нефти представителям ООО «Балтнефтепровод» - активный участник проектов увеличения пропускной способности Балтийской трубопроводной системы. Решению этой задачи способствует повышение эффективности эксплуатации магистральных нефтепроводов ОАО «Верхневолжскнефтепровод».

1.6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества

Дивиденды за отчетный период по акциям ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не начислялись и не выплачивались.

1.7. Основные факторы риска связанные с деятельностью общества

Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности за 2011 год – отсутствует.

Охрана труда

«Программа мероприятий по качественному повышению организации работ в области охраны труда на 2011 год» выполнена на сумму 127 136,9 тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измер. для объема внедр.	Объем внедр.
1	Правовые основы обеспечения безопасности в производственной деятельности		
1.1	Разработка новых, переработка действующих инструкций по охране труда	шт.	120
1.2	Разработка новых, переработка действующих программ обучения и проверки знаний по охране труда	шт.	177
2	Социально-экономические мероприятия		
2.1	Проведение предварительных, периодических медицинских осмотров	чел.	3191
2.2	Приобретение медицинских аптек	шт.	693
2.3	Проведение профилактической вакцинации работников	чел.	1300
2.4	Выдача молока, других равноценных пищевых продуктов или предоставление эквивалентных денежных компенсаций работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными и (или) опасными условиями труда	л	28000
2.5	Приобретение спецодежды для работников	компл.	9087
2.6	Приобретение специальной обуви для работников	пара	4748
2.7	Приобретение других СИЗ для работников	шт.	42435
2.8	Приобретение защитных, очищающих, регенерирующих и восстанавливающих средств для рук и тела	тонн	8
2.9	Проведение аттестации рабочих мест по условиям труда	р.м.	185
2.10	Проведение санитарно-технической паспортизации объектов	объект	31
3	Организационные мероприятия по обеспечению безопасности труда		
3.1	Проведение ежеквартальных совещаний по вопросам охраны труда на уровне ОСТ	шт.	4
3.2	Проведение комплексных проверок комиссиями производственного контроля ОСТ	шт.	5
4	Технические мероприятия по обеспечению безопасности труда		
4.1	Приобретение переносных приборов контроля и сигнализации уровней ПДК	шт.	36
4.2	Приобретение вагонов-домиков (в т.ч. жилые, кухни, бани, штабные)	шт.	4
4.3	Реконструкция (техническое перевооружение, капитальный ремонт, монтаж нового оборудования) систем отопления в целях приведения в соответствие требованиям санитарных правил и норм	сист.	4
4.4	Реконструкция (техническое перевооружение, капитальный ремонт, монтаж нового оборудования) систем вентиляции (кондиционирования) в целях приведения в соответствие требованиям санитарных правил и норм	сист.	109
4.5	Реконструкция (техническое перевооружение, капитальный ремонт, монтаж нового оборудования) систем освещения в целях приведения в соответствие требованиям санитарных правил и норм	сист.	24
4.6	Приобретение средств малой механизации и грузозахватных приспособлений, в т.ч. лебедки, домкраты, стропы, траверсы	шт.	446

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование мероприятия</i>	<i>Ед. измер. для объема внедр.</i>	<i>Объем внедр.</i>
4.7	Реконструкция (техническое перевооружение, капитальный ремонт, монтаж нового оборудования) санитарно-бытовых помещений в целях приведения в соответствие требованиям санитарных правил и норм	шт.	11
4.8	Монтаж новых, реконструкция (ремонт) стационарных площадок обслуживания (в т.ч. лестниц, переходов, мостиков и т.п.) в целях приведения в соответствие нормативным требованиям	объект	5
4.9	Приобретение знаков безопасности (в т.ч. запрещающие, предупреждающие, предписывающие, указательные, эвакуационные знаки, знаки медицинского и санитарного назначения), табличек с поясняющими надписями и плакатов по безопасности труда	объект	16
5	Обучение работающих и пропаганда передового опыта		
5.1	Повышение квалификации (подготовка), обучение на курсах целевого назначения с изучением вопросов промышленной безопасности, охраны труда, безопасной организации и проведения работ.	чел.	3158
5.2	Оснащение кабинетов охраны труда (учебных классов производственного обучения) техническими средствами и наглядной агитацией	шт.	1

Расходы ОАО по охране труда на 1 работающего

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование позиции</i>	<i>2007 год</i>	<i>2008 год</i>	<i>2009 год</i>	<i>2010 год</i>	<i>2011 год</i>
1	Израсходовано средств на мероприятия по охране труда на 1 работающего	6,70	14,54	25,41	23,21	31,00

Результаты аттестации рабочих мест

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование позиции</i>	<i>Предыдущий период (2010 год)</i>	<i>Отчетный период (2011 год)</i>	<i>Откло- нение</i>	<i>Пояснения по отклонению</i>
1	Общее количество рабочих мест (р.м.)	3195	3229	34	Изменения штатного расписания в связи с реструктуризацией
2	Количество рабочих мест, на которых проведена аттестация, всего (р.м.)	3195	3229	609	График аттестации
	Из них:				
3.1	Аттестовано (р.м.)	3195	3229	34	
3.3	Не аттестовано (р.м.)	-	-	-	-

Экологическая безопасность и рациональное природопользование

<i>№</i>	<i>Показатели</i>	<i>Ед.изм.</i>	<i>2011</i>
1	Объем производства:	тыс.т	138978,34
2	Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	тыс.т	2,478
	в том числе твердых, из них:	тыс.т	0,015
	зола твердого топлива	тыс.т	0
	газообразных и жидких веществ, из них:	тыс.т	2,463
	оксида серы	тыс.т	0,107
	оксида углерода	тыс.т	0,04
	оксидов азота	тыс.т	0,029
	углеводородов (без ЛОС)	тыс.т	0
	ЛОС	тыс.т	2,285
	Бензапирена	тыс.т	0
3	Удельные выбросы в атмосферу, всего, из них:	кг/т	0,018
	оксида серы	кг/т	0,001

№	Показатели	Ед.изм.	2011
	оксида углерода	кг/т	0
	оксидов азота	кг/т	0
4	Уловлено и обезврежено, всего	тыс.т	0,055
	в том числе твердых веществ, из них:	тыс.т	0,055
	зола твердого топлива	тыс.т	0
	газообразных и жидких веществ, из них:	тыс.т	0
	оксида серы	тыс.т	0
	оксида углерода	тыс.т	0
	оксидов азота	тыс.т	0
	углеводородов (без ЛОС)	тыс.т	0
	ЛОС	тыс.т	0
	Бензапирена	тыс.т	0
5	Забор воды, всего	млн.м3	0,372
	в том числе из подземных источников	млн.м3	0,281
6	Использовано воды, всего	тыс.м3	243,57
	в том числе на производственные нужды	тыс.м3	115,33
7	Объем оборотной воды	тыс.м3	5705,0
8	Объем повторно-последовательно используемой воды	тыс.м3	0
9	Водоотведение в поверхностные водоемы, всего	тыс.м3	99,7
	в том числе нормативно очищенных	тыс.м3	99,7
	Загрязненных	тыс.м3	0
	из них без очистки	тыс.м3	0
10	Удельные сбросы загрязнённых сточных вод в поверхностные водоёмы	м3/т	0
11	Водоотведение на рельеф, всего	тыс.м3	48,58
	в том числе нормативно очищенных	тыс.м3	48,58
	Загрязненных	тыс.м3	0
	из них без очистки	тыс.м3	0
12	Наличие отходов на начало года, всего	т	10,023
	из них нефтешламы	т	0
13	Образовано отходов за год, всего	т	1819,117
	из них нефтешламы	т	17,276
14	Удельное образование отходов	кг/т	0,013
15	Утилизировано отходов за год, всего	т	1816,27
	из них нефтешламы	т	17,276
16	Наличие отходов на предприятии на конец года, всего	т	12,87
	из них нефтешламы	т	0
17	Площадь нарушенных земель на начало года	га	202,86
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0
19	Площадь рекультивированных земель за год, всего	га	140,0
	в том числе загрязненных	га	0
20	Площадь нарушенных земель на конец года	га	347,86
21	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0
22	Количество аварий, всего	ед.	0
	в том числе с экологическими последствиями	ед.	0
	из них с разливами нефти и нефтепродуктов	ед.	0
	из них с загрязнением водных объектов	ед.	0
23	Количество порывов трубопроводов	ед.	0
24	Количество разлитой нефти, нефтепродуктов в результате аварий (порывов)	т	0
25	Площади загрязнённых в результате аварий земель	га	0
26	Безвозвратные потери нефти, нефтепродуктов в результате аварий	т	0
27	Потери природного газа в результате аварий	м3	0
28	Технологические потери нефти	т	0
29	Экологический ущерб от аварий	тыс.руб.	0
30	Экологические платежи, всего	тыс.руб.	869,03

№	Показатели	Ед.изм.	2011
	в том числе за нормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов	тыс.руб.	869,03
	за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов	тыс.руб.	0
	штрафы	тыс.руб.	0
31	Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды		
	планируемые фактические	тыс.руб.	23019,62 17066,66
32	Ввод в действие установок для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов	тыс.м3/час	0
33	Ввод в действие сооружений для очистки сточных вод	тыс.м3/сут	0
34	Ввод в действие систем оборотного водоснабжения	тыс.м3/год	0
35	Текущие затраты по охране природы, всего	тыс.руб.	18138,4
	в том числе по охране водных ресурсов	тыс.руб.	11369,8
	по охране атмосферного воздуха	тыс.руб.	3041,8
	по охране земель, в том числе:	тыс.руб.	0
	по рекультивации земель	тыс.руб.	0
	по охране от отходов производства	тыс.руб.	3726,8
36	Наличие экологических структурных подразделений в отраслевой структуре управления, их численность, в том числе по дочерним предприятиям	чел.	33

Состояние охраны объектов магистральных нефтепроводов

Под охраной подразделений СБ находилось- 36 объектов, в том числе охраняемых с использованием служебного оружия, а также спецсредств - 24.

Общая протяженность линейной части МН, охраняемой подвижными группами СБ Общества, составляет 1753 км.

Основные результаты деятельности подразделений СБ за 2011 год (в сравнении с аналогичными показателями за 2010 год) по предупреждению и пресечению преступных посягательств:

1. Всего выявлено преступных посягательств на объекты и линейную часть МН: в 2011 г. - 9 / в 2010 г. - 7;
 - из них пресечено с задержанием подозреваемых- 5 / 0;
 - задержано подозреваемых- 5 / 9;
2. Выявлено преступных посягательств, связанных с хищениями нефти из несанкционированных врезок и технологических устройств- 0 / 2;
 - из них пресечено с задержанием подозреваемых- 0 / 0;
 - задержано подозреваемых- 0 / 2;
 - задержано автотранспортных средств с похищенной нефтью- 0 / 0;
3. Выявлено хищений вдольтрассового оборудования, проводов и кабеля, труб (показать раздельно);
 - вдольтрассового оборудования- 0 / 1;
 - проводов и кабеля- 1 / 0;
 - труб- 0 / 0;
 - из них пресечено с задержанием подозреваемых- 0 / 0.
4. Пресечено нарушений пропускного и внутриобъектового режимов- 626 / 727.

1.8. Перечень крупных сделок общества и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2011 году ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не заключало крупных сделок.
 В 2011 году ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не заключало сделок с заинтересованностью.

1.9. Сведения о членах Совета директоров Общества

До 09.06.2011 на основании решения акционера от 22.06.2010 № 4 действовал следующий состав Совета директоров:

Комаров Андрей Иванович - директор департамента строительства и инвестиционных проектов ОАО «АК «Транснефть», 1974 г.р., образование: высшее.

Карманова Любовь Николаевна – директор департамента корпоративного управления ОАО «АК «Транснефть», 1967 г.р., образование: высшее.

Кацал Игорь Николаевич – директор департамента транспорта, учета и качества нефти ОАО «АК «Транснефть», 1962 г.р., образование: высшее.

Горин Андрей Сергеевич – начальник отдела планирования программ ТПиР, КР, РЭН департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть», 1954 г.р., образование: высшее.

Левин Юрий Леонидович – генеральный директор ОАО «Верхневолжскнефтепровод»; 1969 г.р., образование: высшее.

С 09.06.2011 на основании решения акционера от 09.06.2011 № 1 действует следующий состав Совета директоров:

Комаров Андрей Иванович - директор департамента строительства и инвестиционных проектов ОАО «АК «Транснефть», 1974 г.р., образование: высшее.

Карманова Любовь Николаевна – заместитель директора департамента корпоративного управления ОАО «АК «Транснефть», 1967 г.р., образование: высшее.

Кацал Игорь Николаевич – заместитель вице – президента - директор департамента транспорта, учета и качества нефти ОАО «АК «Транснефть», 1962 г.р., образование: высшее.

Горин Андрей Сергеевич – начальник отдела планирования программ ТПиР, КР, РЭН департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть», 1954 г.р., образование: высшее.

Левин Юрий Леонидович – генеральный директор ОАО «Верхневолжскнефтепровод» 1969 г.р., образование: высшее.

Члены Совета директоров Общества акциями ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не владеют.

1.10. Сведения о генеральном директоре Общества

Левин Юрий Леонидович – генеральный директор ОАО «Верхневолжскнефтепровод» с 09.06.2010г. (основание: решение акционера от 09.06.2010г. №3, протокол заседания Совета директоров от 01.06.2010 № 3/10), 1969 г.р., образование: высшее.

Должности, занимаемые за последние пять лет:

10.06.2010 – по настоящее время - генеральный директор

ОАО «Верхневолжскнефтепровод»

23.08.2005 – 09.06.2010 - начальник управления, Ярославское районное нефтепроводное управление филиал ООО «Балтнефтепровод».

Генеральный директор Общества акциями ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не владеет.

1.11. Сведения о членах правления общества

Председатель Правления:

Левин Юрий Леонидович – генеральный директор ОАО «Верхневолжскнефтепровод» с 10.06.2010 (основание: решение акционера от 09.06.2010г. №3), 1969г.р., образование: высшее.

Члены Правления:

Шульц Александр Давидович – главный инженер ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (основание: протокол заседания Совета директоров от 15.06.2010 № 5/10); 1966г.р., образование: высшее.

Шабанов Василий Васильевич - заместитель генерального директора по товаро-транспортным операциям ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (основание: протокол заседания Совета директоров от 14.03.2008 № 1/08); 1949г.р., образование: высшее.

Исламов Рустэм Рильевич - заместитель генерального директора с 20.05.2009 (основание: протокол заседания Совета директоров от 20.05.2009 № 3/09); 1974г.р., образование: высшее.

Выдрин Владимир Николаевич - заместитель генерального директора с 30.07.2010 (основание: протокол заседания Совета директоров от 30.07.2010 № 6/09); 1959 г.р., образование: высшее.

Пинаев Денис Евгеньевич - заместитель генерального директора с 03.03.2010 (основание: протокол заседания Совета директоров от 03.03.2010 № 01/10); 1976г.р., образование: высшее.

Широкий Владимир Андреевич – начальник службы безопасности с 13.10.2011 (основание: протокол заседания Совета директоров от 13.10.2011 № 4/11); 1957 г.р., образование: высшее.

Обухов Сергей Владимирович – начальник службы безопасности до 13.10.2011 (основание: протокол заседания Совета директоров от 06.12.2010 № 8/10); 1960 г.р., образование: высшее.

Члены Правления Общества акциями ОАО «Верхневолжскнефтепровод» не владеют.

1.12. Вознаграждение, выплаченное или выплачиваемое членам Совета директоров, генеральному директору, членам Правления Общества по результатам отчетного года

Вознаграждение членам Совета директоров, генеральному директору общества – председателю правления общества, членам правления общества, связанное с участием в указанных органах, за отчетный период не выплачивалось.

1.13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.

Общество соблюдает основные нормы Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 04.04.2002г. №421/р.