

Предварительно утвержден Советом
директоров ОАО «Центрсибнефтепровод»
Протокол № 3 от 06.05.2013 года

Утвержден Решением акционера
ОАО «Центрсибнефтепровод»
№ 1 от 07.06.2013 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»
(ОАО «Центрсибнефтепровод»)
за 2012 год

г. Томск
2012 год

Оглавление

№ п/п	Наименование раздела	стр.
1.	Сведения об обществе	3
2.	Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности	3
3.	Отчет совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности	4
4.	Информация об объеме каждого из использованных обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов	4
5.	Перспективы развития общества	5
6.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов	6
7.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества (только для открытых акционерных обществ и для закрытых акционерных обществ, осуществивших (осуществляющих) публичное размещение облигаций и иных ценных бумаг)	6
8.	Перечень крупных сделок общества и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	9
9.	Сведения о членах совета директоров общества	9
10.	Сведения о единоличном исполнительном органе общества	10
11.	Сведения о членах правления общества	11
12.	Вознаграждение, выплаченное членам совета директоров, генеральному директору, членам правления общества в течение отчетного года (только для открытых акционерных обществ и для закрытых акционерных обществ, осуществивших (осуществляющих) публичное размещение облигаций и иных ценных бумаг)	11
13.	Сведения о состоянии чистых активов общества	12
14.	Сведения о соблюдении обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения (только для открытых акционерных обществ и для закрытых акционерных обществ, осуществивших (осуществляющих) публичное размещение облигаций и иных ценных бумаг)	12

1. Сведения об обществе

Полное наименование общества: Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири».

Сокращенное наименование общества: ОАО «Центрсибнефтепровод» (далее - Общество).

Сведения о создании общества: создано путем преобразования государственного предприятия «Производственное объединение магистральных нефтепроводов Центральной Сибири» на основании Распоряжения Госкомимущества России от 11.03.1994 № 492-р во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 в Акционерное общество открытого типа «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири».

Сведения о государственной регистрации общества:

- зарегистрировано Муниципальным учреждением «Томская регистрационная палата» за № 6147р/5187ТТ от 07.04.1994.
- основной государственный регистрационный номер 1027000867101, согласно свидетельству о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 70 № 001125656, выданному Инспекцией ФНС России по г. Томску 30.09.2002.

Местонахождение общества: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24.

Сведения о филиалах по состоянию на 31.12.2012:

- Районное нефтепроводное управление «Стрежевой»;
Сокращенное наименование: РНУ «Стрежевой»;
Место нахождения: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Мира, 7.
- Районное нефтепроводное управление «Парабель»;
Сокращенное наименование РНУ «Парабель»;
Место нахождения: 636600, Томская область, село Парабель.
- Томское нефтепроводное управление;
Сокращенное наименование: Томское РНУ;
Место нахождения: 634009, г. Томск, ул. Водяная, 61.

Общество представительств не имеет.

2. Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности

ОАО «Центрсибнефтепровод» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе (решение Правления ФЭК РФ от 14.10.1997 № 115 с изменениями от 24.03.2000)

ОАО «Центрсибнефтепровод» в составе ОАО «АК «Транснефть» включено в перечень хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35% (приказ МАП России от 01.12.1997 № 184).

Основными видами деятельности Общества являются:

- эксплуатация объектов магистрального трубопроводного транспорта;
- транспортировка нефти по магистральным трубопроводам.

3. Отчет совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

Совет директоров ОАО «Центрсибнефтепровод» определяет стратегию развития Общества, утверждает приоритетные направления деятельности Общества, обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов Общества и осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

За отчетный период времени было проведено четыре заседания совета директоров ОАО «Центрсибнефтепровод».

На заседаниях совета директоров в 2012 году были рассмотрены следующие основные вопросы:

- Об утверждении Положения о закупке товаров, работ, услуг Открытого акционерного общества «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири» в новой редакции (протокол № 1 от 16.01.2012);
- Об определении лица, уполномоченного подписывать трудовой договор с генеральным директором ОАО «Центрсибнефтепровод» (протокол № 2 от 16.03.2012);
- О предварительном утверждении годового отчета ОАО «Центрсибнефтепровод» за 2011 год, о рекомендациях по распределению прибыли за 2011 год и о дивидендах по обыкновенным именованным акциям ОАО «Центрсибнефтепровод» за 2011 год (протокол №3 от 03.05.2012);
- Об избрании председателя Совета директоров ОАО «Центрсибнефтепровод», об утверждении Положения о закупке товаров, работ, услуг Открытого акционерного общества «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири» в новой редакции (протокол № 4 от 29.06.2012).

4. Информация об объеме каждого из использованных обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Сведения об использовании энергетических ресурсов за 2012 год представлены в Таблице 4.1

Таблица 4.1

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единица измерения	Кол-во/Сумма	в том числе на транспорт нефти
1	2	3	4	5
1.	Электрическая энергия (покупная)	тыс.кВт.ч	276 269	275 499
		тыс. руб. (без НДС)	550 596	549 366
2.	Тепловая энергия (покупная)	Гкал	4 643,0	3 701,3
		тыс. руб.	4 778,0	3 565,4
3.	Топливо для собственных нужд, в т.ч.:	т.у.т.	9 596	7 999
		тыс. руб.	116 059,9	95 568
3.1.	Нефть для выработки тепла	т	941,0	850,2
		тыс. руб.	8 510,1	7 703,1

3.2.	Нефть для выработки электроэнергии	т	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.3.	Газ естественный (природный) для выработки тепла	тыс. м. куб.	3 058	2 538
		тыс. руб.	7 576,8	6 291
3.4.	Газ естественный (природный) для выработки электроэнергии	тыс.м. куб.	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.5.	Мазут топочный	т	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.6.	Уголь	т	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.7.	Топливо дизельное	т	3 256,3	2 658,34
		тыс. руб.	99 973	81 573,9
3.7.1.	Для автотранспорта и спецтехники	т	3 089,99	2 644,64
		тыс. руб.	94 866,3	81 190,5
3.7.2.	Для дизельных электростанций	т	75,01	
		тыс. руб.	2 427,6	
3.7.3.	Дизельное топливо для выработки тепла	т	91,3	13,7
		тыс. руб.	2 679,1	383,4
3.8.	Топливо печное бытовое	т	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.9.	Торфобрикеты	т	—	—
		тыс. руб.	—	—
3.10.	Дрова	м. куб.	—	—
		тыс. руб.	—	—
	ИТОГО:	т.у.т.	44 195,0	42 369
		тыс. руб.	671 433,9	648 499,4

5. Перспективы развития Общества

В 2012 году ОАО «Центрсибнефтепровод» принимало участие в реализации инвестиционного проекта:

1. Расширение пропускной способности МН «Александровское – Анжеро-Судженск» для обеспечения транспортировки нефти на Яйский НПЗ в количестве до 3 млн. тонн в год («Магистральный нефтепровод «Александровское - Анжеро – Судженск». НПС «Первомайка»).

Выполнено:

- проектно-изыскательские работы

(проектная документация выдана, получено заключение ГЭ, ПСД утверждена в производство работ).

1. НПС «Первомайка» является промежуточной насосной станцией магистрального нефтепровода «Александровское-Анжеро-Судженск» и располагается между двумя существующими НПС «Парабель» и НПС «Молчаново» на 495 км трассы нефтепровода.

2. Строительство НПС «Первомайка» вызвана увеличением объемов нефти, транспортируемой по магистральному нефтепроводу до 53 млн. тонн в год.

3. НПС запроектирована без резервуарного парка, осуществляя перекачку нефти по схеме «из насоса в насос». Режим работы НПС – непрерывный в

течение 350 сут./год, диаметр магистрального нефтепровода – 1220 мм. Перекачиваемый продукт – нефть товарная по ГОСТ Р 51858-2002*

2. Расширение пропускной способности МН «Александровское – Анжеро-Судженск» для обеспечения транспортировки нефти на НПЗ ООО «Томснефтепереработка» в количестве до 1 млн. тонн в год («МН «Александровское-Анжеро-Судженск» км 676-км 780. Замена трубы км 690-км 698,1 Ду1200 (инв. №500297). Реконструкция.»).

6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов

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

7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

7.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность. Наиболее значимые, по мнению Общества, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия Общества в этом случае.

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ОАО «Центрсибнефтепровод» действует в четко определенной и относительно стабильной среде регулирования, где главную роль играют ОАО «АК «Транснефть» и государственные органы.

ОАО «Центрсибнефтепровод» является субъектом российского законодательства о естественных монополиях. Поэтому тарифы ОАО «Центрсибнефтепровод» регулируются Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), отвечающей за анализ и утверждение таких тарифов, а также контролирующей их применение. Любое изменение тарифа должно быть утверждено ФСТ России, чья задача состоит в том, чтобы сбалансировать экономические интересы ОАО «Центрсибнефтепровод», ОАО «АК «Транснефть» с интересами российских нефтяных компаний, имеющих равные права доступа к трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с Законом о естественных монополиях.

ОАО «АК «Транснефть» принадлежит 100 процентов обыкновенных голосующих акций ОАО «Центрсибнефтепровод». В свою очередь, Российской Федерации принадлежат 100 процентов обыкновенных голосующих акций ОАО «АК «Транснефть», которые управляются через Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество).

ОАО «АК «Транснефть» имеет значительное влияние на операции ОАО «Центрсибнефтепровод».

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности, и их влияние на деятельность Общества.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, не имеется, поскольку основной деятельностью Общества является оказание услуг по транспортировке нефти, и сырье на ее осуществление не используется.

Осуществление указанных видов деятельности сопряжено с необходимостью закупок материально-технических ресурсов и использования услуг сторонних организаций. Существенное увеличение цен на МТР и услуги сторонних организаций, потребует корректировки запланированных расходов и внесения изменений в планы по техническому перевооружению и реконструкции объектом магистральных трубопроводов.

Предполагаемые действия Общества для уменьшения указанных рисков:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- реализация программ повышения энергоэффективности и внедрения инновационных технологий;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

ОАО «Центрсибнефтепровод» предпринимает все необходимые меры по снижению рисков, включая отбор подрядчиков в рамках проведения конкурсов и применения инструмента банковских гарантий для обеспечения обязательств по заключенным договорам, выплаченным авансам и обслуживанию в гарантийный период.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, их влияние на деятельность Общества.

Основным доходом Общества является поступление средств от платы за услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов на территории Томской, Кемеровской областей и Ханты-Мансийского автономного округа - Югра.

Формирование тарифов на транспортировку нефти в настоящее время осуществляется в соответствии с "Правилами государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 N 980, а так же в соответствии с «Положением об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам», утвержденным Приказом ФСТ РФ от 17.08.2005 N 380-э/2.

Пока методика расчета тарифных ставок благоприятна для Общества: она обеспечивает покрытие экономически оправданных издержек (одобренных ФСТ), возмещение всех переменных и постоянных операционных издержек, амортизации и процентов на привлеченные заемные средства, а также формирование обоснованной чистой прибыли.

Указанные риски не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

7.2. Региональные риски

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «Центрсибнефтепровод». Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность, и рентабельность деятельности Общества.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Общество может понести убытки.

На деятельность Общества оказывают влияние риски, которые могут вызвать общую нестабильность в России, снижение эффективности органов охраны правопорядка, падение промышленного производства и т.д.

Одним из факторов риска, является угроза совершения террористических актов и диверсий на объектах магистральных нефтепроводов (МН), а также преступные посягательства корыстной направленности, связанные с хищениями нефти, комплектующих вдольтрассового оборудования, кабеля и проводов, демонтированных труб.

Обществом постоянно осуществляются организационные и практические меры по обеспечению безопасности объектов и линейной части МН.

С учетом требований МВД, ФСБ России особое внимание уделяется обеспечению антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов МН. Соответствующие мероприятия, предусматриваются Комплексной программой техперевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов МН.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Значительная доля добычи российской нефти приходится на Западную Сибирь, в этом же регионе эксплуатируются МН ОАО «Центрсибнефтепровод».

Общество несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями в данном регионе и повышенной опасностью стихийных бедствий.

Геологическая среда Томской области и обслуживаемого участка МН на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра является весьма уязвимой и подверженной воздействию как природных, так и техногенных факторов. Для рассматриваемой площади характерно наличие болот.

Для минимизации рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий ОАО «Центрсибнефтепровод» проводит подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад.

7.3. Финансовые риски

В ОАО «Центрсибнефтепровод» отсутствуют финансовые риски, так как Общество не получало займов и не имеет банковских депозитов в иностранной валюте.

7.4. Риски, связанные с деятельностью Общества.

Риски, связанные с участием в судебных процессах:

Текущие судебные процессы не могут существенно повлиять на финансовое состояние Общества.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Общество ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий. ОАО «Центрсибнефтепровод» соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.

Подверженность Общества данному риску можно считать минимальной.

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

В 2012 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и крупных сделок, подлежащих одобрению Советом директоров ОАО «Центрсибнефтепровод» и Общим собранием акционеров в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, не совершалось.

9. Сведения о членах совета директоров общества

В период с 09.06.2011 по 04.05.2012 в состав Совета директоров входили следующие лица, избранные решением акционера (решение акционера №1 от 09.06.2011):

Таблица 9.1

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале / доля принадлежащих обыкновенных	Сделки		
				Вид	Дата	Количество акций

			акций			
1	Звездин Вячеслав Сергеевич	1977 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
2	Горичкин Сергей Викторович	1976 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
3	Чужинов Сергей Николаевич	1959 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
4	Горев Вадим Геннадьевич	1967 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
5	Багаманов Марат Назибович	1965 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-

По состоянию на 31.12.2012 в состав Совета директоров входили следующие лица, избранные решением акционера (решение акционера №3 от 04.06.2012):

Таблица 9.2

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале / доля принадлежащих обыкновенных акций	Сделки		
				Вид	Дата	Количество акций
1	Чужинов Сергей Николаевич	1959 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
2	Звездин Вячеслав Сергеевич	1977 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
3	Горичкин Сергей Викторович	1976 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
4	Горев Вадим Геннадьевич	1967 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
5	Багаманов Марат Назибович	1965 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-

10. Сведения о единоличном исполнительном органе

Сведения о единоличном исполнительном органе по состоянию на 31.12.2012:

Таблица 10.1

Фамилия, имя, отчество	Орган управления, принявший решение о назначении, реквизиты документа	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале / доля принадлежащих обыкновенных акций	Сделки		
				Вид	Дата	Количество акций
Багаманов Марат Назибович	решение акционера от 12.03.2012 № 2	1965 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-

11. Сведения о членах правления общества

В течение отчетного периода в состав Правления входили следующие лица:

Таблица 11.1

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале / доля принадлежащих обыкновенных акций	Сделки		
				Вид	Дата	Количество акций
1	Багаманов Марат Назибович	1965 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
2	Кучеров Виталий Геннадьевич	1975 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
3	Сивуха Андрей Николаевич	1975 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
4	Демчук Елена Владимировна	1957 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
5	Денисов Федор Михайлович	1958 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
6	Лебедев Валерий Георгиевич	1964 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
7	Глотов Иван Владимирович	1977 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
8	Мин Вячеслав Николаевич	1957 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
9	Паницкая Светлана Николаевна	1954 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-
10	Шагаров Василий Степанович	1948 года рождения	Не имеет	Не проводились	-	-

12. Вознаграждение, выплаченное членам совета директоров, генеральному директору, членам правления общества в течение отчетного года

Вознаграждение членам Совета директоров, генеральному директору Общества – председателю правления Общества, членам правления Общества, связанное с участием в указанных органах, не выплачивается.

Общий размер вознаграждения (зарплата, премии, годовое вознаграждение) для членов Совета директоров и исполнительных органов, выплаченный в отчетном году составил 84 281 тыс. рублей.

13. Сведения о состоянии чистых активов Общества

Сведения о стоимости чистых активов в динамике за три последних года приведены в таблице 13.1

Таблица 13.1

Год	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	Уставный капитал, тыс. руб.
2010	13 994 384	360
2011	14 560 922	360
2012	18 362 036	360

Стоимость чистых активов Общества существенно выше размера уставного капитала за последние три года.

14. Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

Кодекс корпоративного поведения, утвержденный Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/р. или иной аналогичный документ в Обществе не принят. Однако, Общество обеспечивает акционеру 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, в том числе в соответствии с Кодексом корпоративного поведения, утвержденного Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/р.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционером является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своего акционера.

Генеральный директор

М.Н. Багаманов

ООО «Транснефть Финанс» -
специализированная организация,
осуществляющая ведение
бухгалтерского
учета ОАО «Центрсибнефтепровод»
в лице директора филиала в г.Томск,
действующего на основании
доверенности №4984/12 от
02.05.2012

Т.И. Ковзалова