Предварительно утвержден
Советом директоров
«15»марта 2010г.
Председатель Совета директоров
_____ (Н. А. Майоров)

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
«14»апреля 2010г.
Председательствующий
_____ (Н. А. Майоров)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ПОВЫШЕНИЮ НЕФТНЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН»
(2009 год)

Содержание

1. Положение общества в отрасли.
2. Приоритетные направления деятельности общества.
3. Отчет Совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.
4. Перспективы развития общества.
5. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.
6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.
7. Крупные сделки, совершенные обществом.
8. Сделки с заинтересованностью, совершенные обществом.
9. Информация о членах Совета директоров общества.
10. Сведения о единоличном исполнительном органе общества.
11. Критерии определения и размер вознаграждения единоличного исполнительного органа, членов Совета директоров.
12. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения.

1. Положение открытого акционерного общества «Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» в отрасли.

Открытое акционерное общество «Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» расположено по адресу: 446368, Самарская область, Красноярский район, Промышленная зона, 9А.

Открытое акционерное общество «Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» ведет отсчет своей деятельности с 1985 года. В мае 1985 года в объединении «Куйбышевнефть» для сокращения фондов простаивающих скважин на нефтяных месторождениях Западной Сибири было создано Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин (УПНП и КРС). Главной целью его создания стало проведение работ по капитальному ремонту скважин и повышению нефтеотдачи пластов на недавно освоенном Лянторском газонефтяном месторождении. В 1993 году в соответствии с государственной программой приватизации, предприятие было преобразовано в акционерное общество открытого типа «Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (ОАО «УПНП и КРС»). Предприятие зарегистрировано администрацией Красноярского района Самарской области и горным округом Сургутского района Тюменской области.

В настоящее время ОАО «УПНП и КРС» насчитывает 57 бригад капитального ремонта скважин, которые трудятся успешно на месторождениях нефтяных компаний «Сургутнефтегаз», «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», «Роснефть-Самаранефтегаз».

Предприятие обладает развитыми производственными базами. Сегодня все цеха и подразделения обеспечены комфортными условиями труда, ремонтные службы оборудованы современными технологическими линиями, станками, спецтранспортом, позволяющими выполнить любые задачи в целях достижения запланированных объёмов работ. При этом постоянно ведутся модернизация, усовершенствование технологических операций, обновление оборудования, автоматизация производственных процессов. Все это направлено на повышение производительности, улучшение условий труда, сокращение потерь.

В управлении есть собственный автотранспортный филиал, который эксплуатирует более 350 единиц подвижного состава, которые обслуживают все технологические процессы. В автопарке предприятия вся необходимая номенклатура машин – это подъемные агрегаты, цементировочные агрегаты, паровые передвижные установки, седельные тягачи, плетевозы, трубовозы, автокраны, передвижные ремонтные мастерские, передвижные компрессоры, автомобили-цистерны, автомобили-топливозаправщики, трактора специальные, трактора транспортные и многая другая техника.

Управление имеет собственную базу производственного обслуживания, включающую в себя службу ремонта наземного оборудования, трубные участки, инструментальные участки, службу паро-водоснабжения, службу связи и т.д. Основные функции, с которыми успешно справляется база производственного обслуживания – это осуществление ремонта м проката эксплуатационного оборудования и труб, обеспечение бесперебойной работы механического и энергетического оборудования, коммуникаций основного и вспомогательного производства, средств КИПиА и связи.

Так как география работ обширна, для максимального приближения к объектам основного производства обслуживающих обустроено шесть производственных баз.

В сфере развития отрасли экономики, в которой предприятие осуществляет свою основную деятельность, значительно возросли требования к качеству ремонтных работ на нефтяных скважинах заказчиков. Для того чтобы оставаться

конкурентоспособным, на предприятии проводится большая работа по обновлению парка специализированной техники, внедрению передовых технологий повышения нефтеотдачи пластов, обучению работников предприятия методам и принципам работы в новых условиях, совершенствованию социальной заботы о работниках предприятия. Все эти меры приводят к тому, что, несмотря на все трудности, предприятие остается одним из передовых сервисных предприятий нефтяной отрасли в стране.

2.Приоритетные направления деятельности общества.

Основные направления деятельности ОАО «УПНП и КРС» - капитальный ремонт скважин и работа по повышению нефтеотдачи пластов.

Приоритетным направлением деятельности общества является производство работ по капитальному ремонту скважин методом зарезки боковых стволов, доля которых в общем объеме стоимости работ составляет около 80 %. Капитальный ремонт скважин методом зарезки боковых стволов позволяет дать новую жизнь истощенным месторождениям. При этом в разработку вовлекаются трудноизвлекаемые запасы нефти из ранее незадействованных участков пласта.

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

В 2009 году ОАО «УПНП и КРС» выполнило план по производственным заказам на 100%. , что оценивается положительно. Отрицательным моментом является то, что объем работ по ОАО «Сургутнефтегаз» выполнен только на 99,8% к плану. Из них работ по работе по забурке вторых стволов выполнено на 100,3 % а работ по капитальному ремонту скважин на 97,4%.

Производственный заказ по ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» выполнен на 102,3%

Производственный заказ по ОАО «Самаранефтегаз» выполнен на 100%.

Причинами невыполнения плана по КРС в ОАО «Сургутнефтегаз» явилось большое количество аварий и метеоусловия в начале года.

Общий объем выполненных работ ОАО «УПНП и КРС» в 2009 г составил

Общие объемы работ ОАО " УПНП и КРС " за 2009 год составили 4 555 005,1 руб., что на 5,7% больше чем в 2008 г.

	Наименование показателей	Ед. изм.	2008 год Факт	2009 год			2009 г. к 2008 г.	
				План	Факт	%	в %	Откл. (+/-)
1	**Среднее количество бригад КРС всего:**	бригад	**54,4**	**53,7**	**53,5**	**99,6**	**98,3**	**-0,9**
	в том числе по видам работ:							
	КРС (традиционный)	бригад	30,4	28,5	28,7	100,6	94,4	-1,7
	ОАО"Сургутнефтегаз"	бригад	13,0	14,7	14,7	100,0	113,1	+1,7
	ОАО"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз""	бригад	13,8	13,8	14,0	101,2	101,4	+0,2
	ОАО"Самаранефтегаз"		3,6					
	КР-6, ОКР-6 - итого	бригад	24,0	25,2	24,8	98,4	103,3	+0,8
	КР-6		15,0	15,7	15,3	97,5	102,0	+0,3
	ОКР-6	бригад	9,0	9,5	9,5	100,0	105,6	+0,5

2	**Количество законч. ремонтом скважин всего**	штук	**906**	**876**	**889**	**101,5**	**98,1**	**-17,0**
	в том числе по Заказчикам:							
	ОАО"Сургутнефтегаз"	штук	518	551	564	102,4	108,9	+46,0
	КРС	штук	326	356	373	104,8	114,4	+47,0
	КР-6	штук	192	195	191	97,9	99,5	- 1,0
	ОАО"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" - КРС	штук	303	325	325	100,0	107,3	+22,0
	ОАО "Самаранефтегаз"	штук	85					-85,0
	КРС	штук	84					-84,0
	КР-6	штук	1					-1,0
3	**Объем работ по кап.ремонту скважин - всего**	тыс.р.	**4 311 053,6**	**4 551 160,2**	**4 555 005,1**	**100,1**	**105,7**	**+243951,5**
	в том числе по Заказчикам:							
	ОАО"Сургутнефтегаз" - всего	тыс.р.	3 693 893,7	4 108 016,3	4 098 059,2	99,8	110,9	+404165,5
	КРС	тыс.р.	730 350,7	829 992,0	808 665,2	97,4	110,7	+78314,5
	КР-6,ОКР-6	тыс.р.	2 963 543,0	3 278 024,3	3 289 394,0	100,3	111,0	+325851,0
	ОАО"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	тыс.р.	500 360,1	425 765,6	439 567,8	103,2	87,9	- 60792,3
	ОАО "Самаранефтегаз"	тыс.р.	116 799,8	17 378,2	17 378,2	100,0	14,9	- 99421,6
	Прочие (автоуслуги на сторону)	тыс.р.		**12 324,0**	**12 324,0**	**100,0**		**+12324,0**

Аварии по ОАО "УПНП иКРС"

Наименование показателей	Ед.изм	2008 год	2009 год	2009г. к 2008г.
ЦКРС-1				
Количество аварий	шт.	7	13	6
Время потраченное на ликвидацию аварий	час	2452	1881	-571
ЦКРС-2				
Количество аварий	шт.	17	12	-5
Время потраченное на ликвидацию аварий	час	952	631	-321
ЦКРС-3 (образован с марта 2009г.)				
Количество аварий	шт.	0	6	0
Время потраченное на ликвидацию аварий	час	0	1185	0
ЦКРС-4 (образован с июля 2009г.)				
Количество аварий	шт.	0	7	0
Время потраченное на ликвидацию аварий	час	0	593	0

ЦКРС-5 (образован с июля 2009г.)				
Количество аварий	шт.	0	3	0
Время потраченное на ликвидацию аварий	час	0	103	0

4. Перспективы развития общества.

В целях выбора направления развития предприятия в долгосрочной перспективе постоянно производится оценка конкурентного положения предприятия на рынке, проводится работа по выявлению ключевых факторов успеха в отрасли, оценка спроса на услуги по сегментам рынка, анализируется общая привлекательность отрасли и перспективы прибыльности в разрезе: потенциала роста отрасли, способности компании противодействовать негативному влиянию движущих сил, степени риска и неопределенности в будущем развития отрасли, серьезности проблем, стоящих перед отраслью в целом.

Основным направлением развития общества является повышение экономической эффективности, финансовой и технологической устойчивости компании. В этих целях большое внимание уделяется и будет уделяться совершенствованию применяемых технологий, позволяющих повышать качество работ и сокращение сроков капитального ремонта нефтяных скважин при снижении себестоимости и непроизводственных затрат, выявлению и устранению недостатков в деятельности компании, а также вовлечению в производственный процесс неиспользуемых резервов. Основная задача ОАО «УПНП и КРС» - помочь нефтегазодобывающим компаниям снизить себестоимость добычи нефти, повысить добычу и извлечение запасов. Поэтому, в целях увеличения доли присутствия на рынке, предприятие постоянно разрабатывает и совершенствует новые технологии, ищет новые материалы и композиции.

Основной целью деятельности предприятия является получение прибыли путем максимального удовлетворения запросов заказчика в высококачественном, своевременном и технически безукоризненном ремонте скважин и максимальном увеличении нефтеотдачи пластов в условиях изменяющейся конъюнктуры рыночной экономики.

Стратегия компании сформулирована следующим образом: «Качество, оперативность, гибкость производства и управления, а также непрерывное совершенствование производства, внедрение новых технологий, быстрота реакции на изменения конъюнктуры рынка - это стратегия нашей компании».

Предполагается развивать имеющиеся и устанавливать новые партнерские отношения с нефтяными регионами России.

Большое внимание уделялось и будет уделяться укреплению имиджа предприятия как надежного партнера по оказанию услуг по капитальному ремонту скважин.

5. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям общества.

За пять последних завершенных финансовых лет решение о выплате годовых дивидендов принималось ежегодно годовым общим собранием акционеров, а именно:

1) Годовым общим собранием акционеров от 22.04.2009г. (Протокол № 19 от 22.04.2009г.)

Категория акций: обыкновенные.

Период: по итогам работы общества за 2008 год.

Размер дивидендов начисленных на одну акцию: 200 руб.

Категория акций: привилегированные.

Период: по итогам работы общества за 2008 год.
Размер дивидендов начисленных на одну акцию: 1196,91 руб.
Общий размер дивидендов по всем акциям: 45762,1 тыс. руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: с мая 2009г. при наличии средств.
Форма выплаты объявленных дивидендов – денежная.
Причины выплаты эмитентом объявленных дивидендов не в полном объеме: отсутствие полноты реквизитов в реестре акционеров.
2)Внеочередным общим собранием акционеров от 05.08.2009г. (Протокол № 20 от 05.08.2009г.)
Категория акций: обыкновенные.
Период: по итогам работы общества за 1 квартал 2009 года.
Размер дивидендов начисленных на одну акцию: 251 руб. 83 коп.
Категория акций: привилегированные.
Период: по итогам работы общества за 1 квартал 2009 года.
Размер дивидендов начисленных на одну акцию: 176,91 руб.
Общий размер дивидендов по всем акциям: 23745,6 тыс. руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: с августа 2009г. при наличии средств.
Форма выплаты объявленных дивидендов – денежная.
Причины выплаты эмитентом объявленных дивидендов не в полном объеме: отсутствие полноты реквизитов в реестре акционеров.

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

Внешние факторы риска:
Экономические

Инфляционные риски – для предприятия они выразятся в росте себестоимости услуг по капитальному ремонту скважин, однако цены конкурентов также вырастут. Инфляционные риски также обесценивают денежные доходы с точки зрения покупательской способности – расходы растут быстрее, чем доходы.

Ценовые риски на материалы, оборудование, услуги используемые предприятием в своей деятельности – данный риск объективно существует и его влияние на деятельность предприятия является существенным, т.к. затраты на материалы, оборудование и услуги сторонних организаций составляют значительную часть в общей смете работ предприятия;

Уровень конкуренции на рынке – уровень конкуренции на рынке услуг по капитальному ремонту скважин высок, что означает возможный отток рабочей силы и потерю заказов;

Уровень спроса и предложения – данный вид деятельности осуществляется на растущем рынке, однако в перспективе необходимо учитывать, что любой рынок стагнируется. Падение потребительского спроса неизбежно, так как существующий рост спроса находится в прямой зависимости от принятой программы развития нефтяной промышленности;

Налоговая нагрузка – ужесточение налоговой нагрузки увеличит издержки предприятия и отрицательно скажется на ликвидности и рентабельности.
Технологические

Научно-технические – очень важный риск, так как он обусловлен появлением инноваций в технологии у конкурентов, вызывающих снижение издержек;

Политические

Состояние и перспективы законотворческой базы – достаточно важны в свете ужесточения трудового законодательства и охраны окружающей среды, так как вызывают дополнительные финансовые затраты;

Тарифная политика – риск существует, и его необходимо учитывать, однако в структуре себестоимости доля таких ресурсов невысока.

Внутренние факторы риска:

Производственные риски

Риск основной производственной деятельности – внеплановые остановки из-за поломки оборудования, прерывание технологического процесса, аварии. Риск существенный;

Риск поставки материалов и оборудования несоответствующего качества – качество используемых в технологическом процессе материалов, оборудования и инструмента является важнейшим показателем. При приёмке часто сложно и даже невозможно определить его качество. Качество проявляется только в процессе производственной деятельности. Некачественные материалы, оборудование приводят к браку в работе, что соответственно ведет к финансовым потерям и падению репутации.

Все вышеперечисленные риски непосредственно связаны с деятельностью предприятия, все они оказывают влияние на функционирование управления. Однако, в настоящее время предприятие работает стабильно, имеет профессиональный управленческий персонал, способный разработать систему мер, направленных на решение проблем, связанных с возникновением чрезвычайных обстоятельств и действий, за исключением форс-мажорных обстоятельств, предусмотреть которые невозможно. В рамках решения этой задачи проводится практическая работа по выстраиванию долговременных отношений с заказчиками работ предприятия, снижению затрат на производство работ, гармоничному развитию социального партнерства, учитывающего мнение всех работников предприятия, созданию и поддержанию достаточных запасов материально-технических ресурсов, действенным контролем за ходом производственного процесса и усилением влияния на поставщиков путем проведения тендеров и дублирования поставщиков.

7. Сведения о крупных сделках, совершенных обществом

Крупных сделок (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за 2009г. не было.

8. Сведения о совершенных обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.

а) сделка между ОАО «УПНП и КРС» и ООО «Строительные технологии» на поставку продукции производственно-технического назначения на сумму 30000000 рублей одобрена общим собранием акционеров ОАО «УПНП и КРС» от 22.04.2009г., протокол № 19 от 22.04.2009г.

б) сделка между ОАО «УПНП и КРС» и ООО «Строительные технологии» подряд на выполнение строительно-монтажных работ на сумму 50000000 рублей одобрена общим собранием акционеров ОАО «УПНП и КРС» от 22.04.2009г., протокол № 19 от 22.04.2009г.

9. Состав Совета директоров Общества.

Персональный состав Совета директоров:

Майоров Николай Александрович – председатель Совета директоров;
Пелевин Александр Михайлович – член Совета директоров;
Борисов Владимир Михайлович – член Совета директоров;
Новиков Геннадий Александрович – член Совета директоров;
Майоров Максим Николаевич – член Совета директоров;
Жданович Игорь Викторович – член Совета директоров;
Марков Геннадий Никитович – член Совета директоров;
Пирожков Василий Васильевич – член Совета директоров.

1. Майоров Николай Александрович.
Год рождения: 1953, образование – высшее
Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 – по наст. время.
Организация: ООО «Холдинг-Универсал».
Должность: Директор.

Доля в уставном капитале эмитента: 14,72 %.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

2.Пелевин Александр Михайлович
Год рождения: 1951, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2004 – по наст. время,
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: первый заместитель Генерального директора по перспективному развитию.

Доля в уставном капитале эмитента: 4,15%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

3.Борисов Владимир Михайлович.
Год рождения: 1953, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2009-2010г.
Организация: ООО «Старт».
Должность: директор.

Период: 2009г. –по настоящее время
Организация: ООО «Старт».
Должность: директор.

Период: 2005- по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 4,52%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

4.Новиков Геннадий Александрович.
Год рождения: 1958, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2004г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: главный инженер – первый заместитель генерального директора.

Период: 2004 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: генеральный директор, член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 0,23%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

5.Майоров Максим Николаевич.
Год рождения: 1977, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2006 – по настоящее время
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: начальник отдела перспективного развития.

Период: 2009 - наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента*:* 12,76%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственник Председателя Совета директоров.

6.Жданович Игорь Викторович*.*
Год рождения: 1954, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 – по наст. время
Организация: ООО «Строительные технологии».
Должность: директор.

Период**:** 2005 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность**:** член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 8,47%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

7. Марков Геннадий Никитович.
Год рождения 1953, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2000- по наст. время.
Организация: ООО «Строительные технологии»
Должность: заместитель директора.

Период: 2005- по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 8,47%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

8.Пирожков Василий Васильевич.
Год рождения: 1950, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 1992 – 2004г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: начальник ЦИТС.

Период**:** 2004 – 2005г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность**:** начальник экспедиции.

Период**:** 2005 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность**:** заместитель Генерального директора по КРС.

Период**:** 2005 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность**:** член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 0,01%
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

10. Сведения о единоличном исполнительном органе Общества и о коллегиальном исполнительном органе Общества.

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента (генерального директора) осуществляет Новиков Геннадий Александрович, 1958 год рождения, образование высшее.
Место нахождения единоличного исполнительного органа: 446368, Самарская область, Красноярский район, п. Светлое поле, Промышленная зона. 9А.
телефон: (84657) 2-30-07, (846) 279-01-52, факс: (846) 979-80-41.

Состав коллегиального органа управления обществом (Правления):

Новиков Геннадий Александрович.
Копылов Игорь Геннадьевич.
Анзиряев Сергей Николаевич.
Гонтарь Александр Васильевич.
Федоров Сергей Семенович.
Рязанов Павел Анатольевич.
Кондратьева Тамара Петровна
Латова Ирина Михайловна.

1.Новиков Геннадий Александрович
Год рождения 1958, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2004г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: главный. инженер – первый заместитель Генерального директора.

Период: 2004 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: генеральный директор, член Совета директоров.

Доля в уставном капитале эмитента: 0,23%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

2.Копылов Игорь Николаевич.
Год рождения 1963, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2004г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель Директора УБВС.

Период: 2004 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: главный инженер- первый заместитель Генерального директора.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

3. Анзиряев Сергей Николаевич.
Год рождения: 1954, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2005 – по наст. время,
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель генерального директора.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

4.Гонтарь Александр Васильевич.
Год рождения 1958, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2003 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель Генерального директора по производству.

Доля в уставном капитале эмитента: 0,18%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

5.Федоров Сергей Семенович.
Год рождения 1952, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2006г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель Генерального директора – Директор УБВС.

Период: 2006 – 2009г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель генерального директора – начальник УКРС.

Период: 2009 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель генерального директора.

Доля в уставном капитале эмитента: 0,23%.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

6.Рязанов Павел Анатольевич.
Год рождения 1964, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2005г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель Директора УКРС.

Период: 2005 – 2007г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: Директор УКРС.

Период: 2007 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: начальник ЦИТС.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

7.Кондратьева Тамара Петровна.
Год рождения 1959, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2003 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель генерального директора по экономическим вопросам и финансам.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

8. Латова Ирина Михайловна.
Год рождения 1960, образование высшее.
Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2007г.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: заместитель главного бухгалтера.

Период: 2007 – по наст. время.
Организация: ОАО «УПНП и КРС».
Должность: Главный бухгалтер.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента не имеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента, не имеет.

11. Критерии определения и размер вознаграждения Единоличного исполнительного органа общества, членов Совета директоров.

За 2009г. выплачено членам Совета директоров предприятия суммарное вознаграждение в размере 4 819 978 (Четыре миллиона восемьсот девятнадцать тысяч девятьсот семьдесят восемь) рублей 89 копеек.

12. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения.

В своей деятельности общество придерживается принципов корпоративного поведения, изложенных в «Кодексе корпоративного поведения», одобренного Правительством РФ 28.10. 2001.

Корпоративное поведение общества основано на уважении прав и законных интересов его участников и способствует повышению эффективности деятельности предприятия: увеличению стоимости активов, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и рентабельности.

В обществе акционерам обеспечивается реальная возможность осуществлять свои права, связанные участием в обществе. Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров. Для осуществления этого права акционерам обеспечивается возможность надлежащим образом подготавливаться к участию в нем, знакомиться со списком лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров. Место и время проведения общих собраний акционеров выбираются с учетом того, что у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в них участие, и каждый акционер имел возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

Обществом обеспечивается своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе: его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами. Это право реализуется путем предоставления акционерам исчерпывающей информации по каждому вопросу повестки дня при подготовке общего собрания акционеров, предоставления по запросам акционеров информации и документов, содержащихся в ст. 89 ФЗ «Об акционерных обществах».

Избрание членов Совета директоров общества производится в соответствии с «прозрачной» процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах.

В обществе исполнительным органам обеспечена реальная возможность разумно, добросовестно, исключительно в интересах общества, осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью общества, а также подотчетность исполнительных органов Совету директоров общества и его акционерам.