ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества «Дагестантоппром» за 2009 г.

1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование акционерного общества: *Открытое акционерное общество «Дагестантоппром»*.

Юридический адрес: 367003, РД, г. Махачкала, ул. Ирчи Казака, 2 "б".

Почтовый адрес: 367003, РД, г. Махачкала, ул. Ирчи Казака, 2 "б".

Общество учреждено 14 февраля 2006 года путем преобразования из Федерального государственного унитарного предприятия в Открытое акционерное общество. Общество зарегистрировано в ИФНС РФ по Кировскому району г. Махачкалы 14 февраля 2006 года.

Уставной капитал Общества составляет 153 409 000 (сто пятьдесят три миллиона четыреста девять тысяч) рублей

Акции обыкновенные именные бездокументарные 100%.

Количество - 1 534 090 шт.

Единственным акционером, владеющим 100% акций, является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Российского фонда федерального имущества.

Аффилированными лицами Общества являются:

- члены Совета директоров Общества;
- единоличный исполнительный орган Генеральный директор Общества;
- Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Территориальное управление Росимущества в РД.

Реестродержатель Общества. ОАО «Дагестантоппром» самостоятельно осуществляет деятельность по ведению реестра акционеров. Данная обязанность возложена на юрисконсульта 1 категории ОАО «Дагестантоппром» Арсланову С.Н. приказом № 45 от 23.07.2009г.

2. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Деятельность Совета директоров Общества.

Совет директоров ОАО «Дагестантоппром» назначен распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, ТУ Росимущества в РД от 29.06.2007г. №171-р в количестве 5 человек. В состав Совета директоров вошли:

Усманов Раджаб Замилэфендиевич - председатель, заместитель руководителя Территориального управления Росимущества по РД;

Долгов Виктор Иванович - член Совета директоров, директор департамента ОАО «Российская топливная компания»:

Мамаков Мумади Хасмагомедович - член Совета директоров, заместитель директора департамента Минэнерго России;

Пахомов Владислав Николаевич - член Совета директоров, директор департамента ОАО «Российская топливная компания»;

Сапожникова Нина Вячеславовна - член Совета директоров, главный специалист-эксперт отдела Департамента Минэнерго России.

Работа Совета директоров во второй половине 2009г. - первой половине 2010 года

осуществлялась в соответствии с планом работы Совета директоров ОАО «Дагестантоппром», утвержденном на заседании Совета директоров ОАО «Дагестантоппром» 24 мая 2009 года. За отчетный период проведено 3 заседания Совета директоров ОАО «Дагестантоппром» (14.08.2009, 09.12.2009, 15.02.2010) на которых, в том числе, рассматривались следующие вопросы:

- снижение издержек и управленческих расходов в 2009г;
- назначение корпоративного секретаря Совета директоров;
- установление максимальной цены контракта для размещения извещения по проведению открытого конкурса по отбору аудиторской организации за 2010 год в соответствии со статьей 21 Федерального закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

Работа исполнительного органа Общества

В 2009 году ОАО «Дагестантоппром» осуществляло свою деятельность под руководством Генерального директора Омарова Шамиля Камалудиновича.

Работа Генерального директора была направлена на исполнение решений Совета директоров и принятие решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества, являющихся компетенцией единоличного исполнительного органа.

Работа ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия ОАО «Дагестантоппром» назначена распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом, Территориальным управлением Росимущества в РД от 29.06.2009 № 141-р в следующем составе:

Апаев А.О. - начальник отдела Теруправления Росимущества в РД;

Курбанова А.Г. - главный специалист-эксперт Теруправления Росимущества в РД; Казаибиева Б.А. - главный специалист-эксперт Теруправления Росимущества в РД.

3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Проблема обеспечения твердыми видами топлива республику это - проблема, переходящая из года в год, это основная наша работа и она остается очень важной для населения тех районов, которые еще не газифицированы и нуждаются в угле. Сегодня в республике не газифицированы 18 районов и в 6 районах газ подведен только в районный центр. В этих районах проживает 630 тысяч человек. Есть и другие районы, которые ранее были газифицированы, но многие до сих пор пользуются углем, такие районы как Левашинский, Хасавюртовский, Бабаюртовский, Сергокалинский и др. По данным запросов глав администраций и статистических данных по республике, в них проживает 186 тысяч человек. Всего население, которое пользуются твердыми видами топлива, составляет - 816 тысяч человек, это 32% населения республики.

В 2009 году общая потребность в твердом топливе с учетом населения, которое пользуется местными видами топлива, составляет 370 тысяч тонн для населения и 30 тысяч тонн бюджетная сфера. Всего потребность республики составляет 400 т. тонн угля.

Последние годы в республике делается большой упор на газификацию районов. Мы согласны с сегодняшней программой газификации республики, это нужно. Природный газ это более экологически чистое топливо. Я хочу подчеркнуть при газификации горных и высокогорных районов республики, наши коллеги поставщики природного газа будут сталкиваться с природно-климатическими условиями, а в некоторые высокогорные села провести газовую трубу не представляется возможным и по техническим причинам, т. е. проблема обеспечения твердым топливом населения горной части Дагестана будет еще долгие голы.

Это говорит о том, что население еще нуждается в твердом топливе и долгие годы эта проблема обеспечения остается темой актуальной. Сегодня эту проблему решаем мы. Преодолевая постоянный рост цен на энергоносители, рост цен на транспортные расходы сталкиваемся с большими трудностями.

В соответствии с распоряжением Теруправления по Республике Дагестан Федерального

агентства по управлению Федеральным имуществом № 155-р от 29 декабря 2005г. ФГУП «Дагестантоппром» преобразовано 14.02.2006 г. в ОАО «Дагестантоппром».

На базе филиалов ФГУП «Дагестантоппром» образованы филиалы ОАО «Дагестантоппром»;

√12 U/U	Наименование организации	Почтовые реквизиты	
1	Филиал «Белиджинский РТС»,	368600, РД, с. Белиджи, Дербентский район.	
2	Филиал «Ботлихский РТС»	Ботлихский район, с. Ботлих	
3	Филиал «Буйнакский РТС»,	368200, РД, Буйнакский район, с.Кафыр-Кумух	
4	Филиал «Буйнакское ТСП»,	368200, РД, г. Буйнакск, ул. Имама Газимагомеда, 13 «а»	
5	Филиал «Дербентский ГТС»,	368607, РД, г. Дербент, ул. Карьерная, д.1 «а»	
6	Филиал «Дербентский ТСП»	368607, РД, г. Дербент, ул. Карьерная, д.1 «а»	
7	Филиал «Избербашский ГТС»,	368600, РД, г. Избербаш, ул. Индустриальная, д.1	
0	Филиал «Каспийский ГТС»,	368800, РД, г. Каспийск, ул. Байрамова, д.43	
9	Филиал «Кизилюртовский ГТС»,	368400, РД, г. Кизилюрт, ул. Буйнакская, д.1	
10	Филиал «Кизлярский ГТС»,	368800, РД, г. Кизляр, Топольский проезд, д.68	
11	Филиал «Левашинский РТС»	368200, РД, Левашинский район, с.Леваши	
12	Филиал «Махачкалинский ГТС»	367029, РД, г. Махачкала, ул. Аметхана Султана	
13	Филиал «Хасавюртовский ГТС»,	368260, РД, г. Хасавюрт, ул. Кизлярская	
14	Филиал «Кизлярский Оттонтопсбыт»	368802, РД, п. Комсомольский, ул.Советская, д. 19	

4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Обеспечение населения. учреждений и организаций различными видами топлива (дрова, уголь, прочие топливо).

Оказание услуг населению и организациям по отгрузке и доставке топлива. Заготовка и переработка древесины.

5. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Производственные показатели

Учитывая уровень доходности и платежеспособности населения республики, особенно в ее горной части, вопрое обеспечения топливом приобретает социальную значимость, вследствие чего сохраняется порядок реализации населению по регулируемым и льготным ценам.

Показатель	2009г. (млн.руб.)	2008г. (млн.руб.)
Товарооборот (без НДС), в том числе	96.4	138,6
розничный	93.3	135.97
онтовый	3,1	2.63

По сравнению с 2008 годом товарооборот уменьшился на 42.2 млн.руб. Однако товарооборот от оптовой торговли увеличился на 0,47 млн. рублей. Расходы организации от обычных видов деятельности характеризуются следующими данными:

N_{2}	Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2008 r.
٨	Всего расходов в т.ч.	тыс. руб.	366867,0	505366.0
1	Материальные затраты	тыс. руб.	318009.0	435201.0
2	Затраты на оплату труба	тыс. руб.	33156.0	35559,0
3	Отчисления сои. Фонды	тыс. руб.	8621.0	9113.0
4	Амортизация	тыс. руб.	. 3802,0	3987,0
5	прочие	тые, руб.	3279.0	21506,0

При этом удельный вес:

Показатель	2009 г.	2008 г.	
Материальные затраты	86.68%	86,1 %	
Амортизация и прочие	1.93%	5.1 %	
Затраты на оплату труда и	11,39%	8.8 %	

Движение основных средств, в течение отчетного года по основным группам характеризуется следующей таблицей

Движение основных средств, в течение отчетного года

Наименование показателя	Наличие на начало отчетного	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	13527		,	13527
Сооружения и передаточные	11362		**	11362
Машины и оборудование	19423	1790	(18)	21194
Транспортные средства	7028	874	(250)	7652
Производственный и хозяйственный инвентарь	694		reconstruction and a second of the second	694
Другие виды основных средств	22.72	537	And the state of t	2809
Земельные участки	8071	-	**	8071
Итого	62378		(268)	65311

Материально-производственные запасы (МПЗ)

По состоянию на 31.12.2009 г. общая сумма материально-производствении запасов ОАО "Дагестантоппром" характеризуется следующими данными:

тыс. руб.

	Остаток на 31.12.2008 г.	Остаток на 01.01.2009 г.	Отклонение
Всего производственных запасов	24207	15922	8285
в том числе:			***************************************
- сырье и материалы	1763	1748	15
- животные на выращивание и откорм	38	38	0
за раты в незавершенном строительстве	11810	4542	7268
- готовая продукция и товары для	10451	9594	857
- расход будущих периодов	145	-	145

Как видно, из приведенных данных производственные запасы увеличились в течение отчетного года на 8285.0 тыс. рублей, в том числе остатки твердого топлива - 857.0 тыс. рублей.

Налоговая задолженность

В целом задолженность по налогам и сборам на 31.12.2009 г. - 789,0 тыс. руб., которая в текущем году будет погашена.

Что касается платежей в государственные внебюджетные фонды, то задолженность на 31.12.09г. - 3356.0 тыс. рублей, которая в текущем году будет погашена.

Дебиторская задолженность (платсжи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)

По ланным бухгалтерского баланса дебиторская задолженность увеличилась на сумму задолженность, по авансам выданным поставшикам твердого топлива и услуг составляет - 44720.00 тыс. рублей.

Вся дебиторская задолженность носит текуший характер

явнодп -	•	**	
- явинсет вердяннего	7899	1 899	0
-расчеты с покупателями и заказчиками			***************************************
B TOM HNCAC:			-
Долгосрочная - всего	7899	7899	()
квиоди -	38749	1848	32818
- звансы выданные	S896t	94467	16-
 расчеты с покупателями и заказчиками 	9279	2772	†SL
в дои лисле:			The second of the Property of the Second
- BCGLO			
Исбиторская задолженность краткосрочная	01446	87609	33487
		.16002.10.10	
	на 31.12.2009г.	BH	
Наименование статей баланса	Дебиторская за	и олженность	(-:+)

Кредиторская задолженность

В течение отчетного года произонию уменьшение кредиторской задолженности на следующими данными:

ыймы	•	-	**
лом анеле: - кредильь		-	*
долгосрочная - всего	**	-	**
прочая	The second secon	129988	-158688
заимы	•	**	**
крелиты	**	100	***
расчеты по налогам и сборам	5237	1824	689
явансіч полученные	0087	14333	££\$6-
ноставшики и нодрядчики	30170	90807	989-
дом лисле:			
раткосрочная - всего	77507	786991	574951-
редиторская залолженность - всего	27507	786991	574981-
	.76002.21.15 вн	.76002.10.10 BH	
Наименование статей баланса	Кредиторская задолженность		(-*)

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг посыт текущий характер и будет поташена в текущем периоде.

Капитал. Уставный капитал Общества определен на 01 января 2009 года по расчету балансовой стоимости подлежащих приватизации активов ОАО «Дагестантоппром» в сумме 153409.00 тыс. рублей. Расчет балансовой стоимости подлежащих приватизации определен по методике определения чистых активов. (Приказ МФ РФ и ФКЦБ РФ от 29.01.05.г. № Юн

.(EII/0-E0 \

выручка от реализации продукции, работ, услуг без учета налога на добавленную стоимость. акцизов и аналогичных обязательных платежей составила - 96339,0 тыс. рублей.

В 2009 году чистая прибыль предприятия составила 9059,0 тыс. рублей.

Структура балансовой прибыли:

тыс. руб.

N_{0}	Паименование показателен	Прибыль	Убыток
1.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом ПДС, акцизов и др.)	96339	
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ,		165624
3.	Валовая прибыль		(69285)
4.	Коммерческие расходы		(183969)
5.	Управленческие расходы		
6.	Прибыль от продажи		(253254)
7.	Проценты к получению		
8.	Проценты к уплате		
9.	Доходы от участия в других организациях		
10.	Прочие доходы:	265397	
11.	Прочие расходы:		(819)
12	Прибыль до налогообложения	11324	
13	Отложенные налоговые активы	0	0
14	Отложенные налоговые обязательства	0	0
15	Текущий налог на прибыль	2265	0
16	Чистая прибыль	9059	······································
17	Справочно: Постоянные налоговые обязательства	0	0

Коэффициент общей ликвидности ($K_{T,II}$) рассчитывается как частное от деления оборотных средств (ОбС) на краткосрочные обязательства (KO) и показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения его краткосрочных обязательств в течение определенного периода: ($K_{T-I,I}$) = O6C / KO. Согласно общенринятым международным стандартам, считается, что этот коэффициент должен находиться в пределах от единицы до двух (иногда трех).

 $Koэ \phi \phi$ ициентом абсо нотной ликвидности (K_a б.л.) и рассчитывается как частное от деления денежных средств (ДО на краткосрочные обязательства (КО): Кабл.= ДС/ КО. В западной практике коэффициент абсолютной ликвидности рассчитывается редко. В России его оптимальный уровень считается равным 0.2 - 0.25.

Коэффициент оборачиваемости активов (или коэффициент трансформации) -отношение выручки от реализации продукции (В) ко всему итогу актива баланса (ZA) -характеризует эффективность использования фирмой всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения, т. е. показывает, сколько раз за год (или другой отчетный период) совершается полный цикл производства и обращения, приносящии соответствующий эффект в виде прибыли, или сколько денежных единиц реализованной продукции принесла каждая денежная единица активов: $K_{0*4*} = B / 2Ж$

Коэффициент оборачиваемости основных средств (или фондоотдача) рассчитывается как частное от деления объема реализованной продукции (V_{np} .) на среднегодовую стоимость основных средств (OC_{cpr}): K_0 .о.с. V_{np} . OC_{cp-r} .

По коэффициенту оборачиваемости дебиторской задолженности судят, сколько раз в среднем дебиторская задолженность (или только счета покупателей) превращалась в денежные средства в течение отчетного периода. Коэффициент рассчитывается посредством деления выручки от реализации продукции на среднеголовую стоимость чистой дебиторской задолженности (ДЗ $_{\text{ср.1}}$): $\mathbf{K}_{\theta\text{-}\text{d.1}} = \mathbf{B} / \mathbf{Д}\mathbf{S}_{\text{ср.1}}$.

Финансовые показатели ОАО «Дагестантопиром» за 2009 г.

Ng	Показатели	2009 r
1	Коэффициент общей ликвидности	2,2
2	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1
3	Коэффициент оборачиваемости активов	0,4
4	Коэффициент оборачиваемости основных средств	3,6
5	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	1,0

6. НЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В 2009 ГОДУ

Сегодня в республике делается большой упор на газификацию районов. Природный газ это более экологически чистое и удобное в использовании топливо. Мы согласны с сегодняшней программой газификации республики. Однако, это создает условия для сокращения объемов реализации твердого топлива и соответственно, нет необходимости содержать крупные топливные склады на этих территориях. В связи с чем, мы планируем в 2010 году провести сокращение числа структурных подразделений ОАО «Дагестантоппром» за счет их слияния укрупнения. Тем самым мы сэкономим на содержании персонала, а территории этих филиалов можно сдавать в аренду и получать за это дополнительные средства.

7. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Основные риски для Общества могут возникнуть по ряду причин:

- Прекращение возмещения из бюджета РД разницы в ценах на твердое топливо, реализуемое населению республики
- Продолжающийся процесс газификации Республики Дагестан, особенно горной ее части

8. КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ

Крупные сделки. В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом не осуществлялось.

Слелки є заинтересованностью. Обществом в отчетном году не совершалось сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Главный бухгалтер

Генеральный директор

(lelo, 18m

С.Б. Атохова

Ш.К. Омаров