

# Компания



# БУРНЕФТЕГАЗ



Краткая информация и  
структура компании

# Краткая справка

Компания ООО «Бурнефтегаз» создана в мае 2005 года.

Свою деятельность ведет на территории Тюменской области, в том числе на всей территории Ханты-Мансийского автономного округа (ЮГРА).

На сегодняшний день **Уставный капитал**

ООО «Бурнефтегаз» и её дочерних компаний составляет

**2 млрд. 740 млн. рублей (91 млн. долларов США).**

ООО «Бурнефтегаз» и её дочерние компании являются обладателями **восьми лицензий на право пользования недрами в Тюменской области,**

**в том числе в Ханты-Мансийском автономном округе (ЮГРА).**

**Три** лицензии *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья* сроком на 25 лет и **пять** лицензий *на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья* сроком на 5 лет.

**Нефтяная компания ООО «Бурнефтегаз»** - одна из динамично развивающихся российских нефтегазовых компаний, создана в мае 2005 года с целью разведки и добычи нефти и газа, переработки углеводородов с получением широкого спектра товарной нефтегазохимической продукции.

Юридический адрес: **625002**, Россия, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Орджоникидзе, д.5.  
Генеральный директор Щербинин Александр Анатольевич.

Компания имеет собственный офис в центре г. Тюмени общей площадью **8 605,6** м<sup>2</sup>, а также Представительства в г. Москва и г. Ханты-Мансийск.

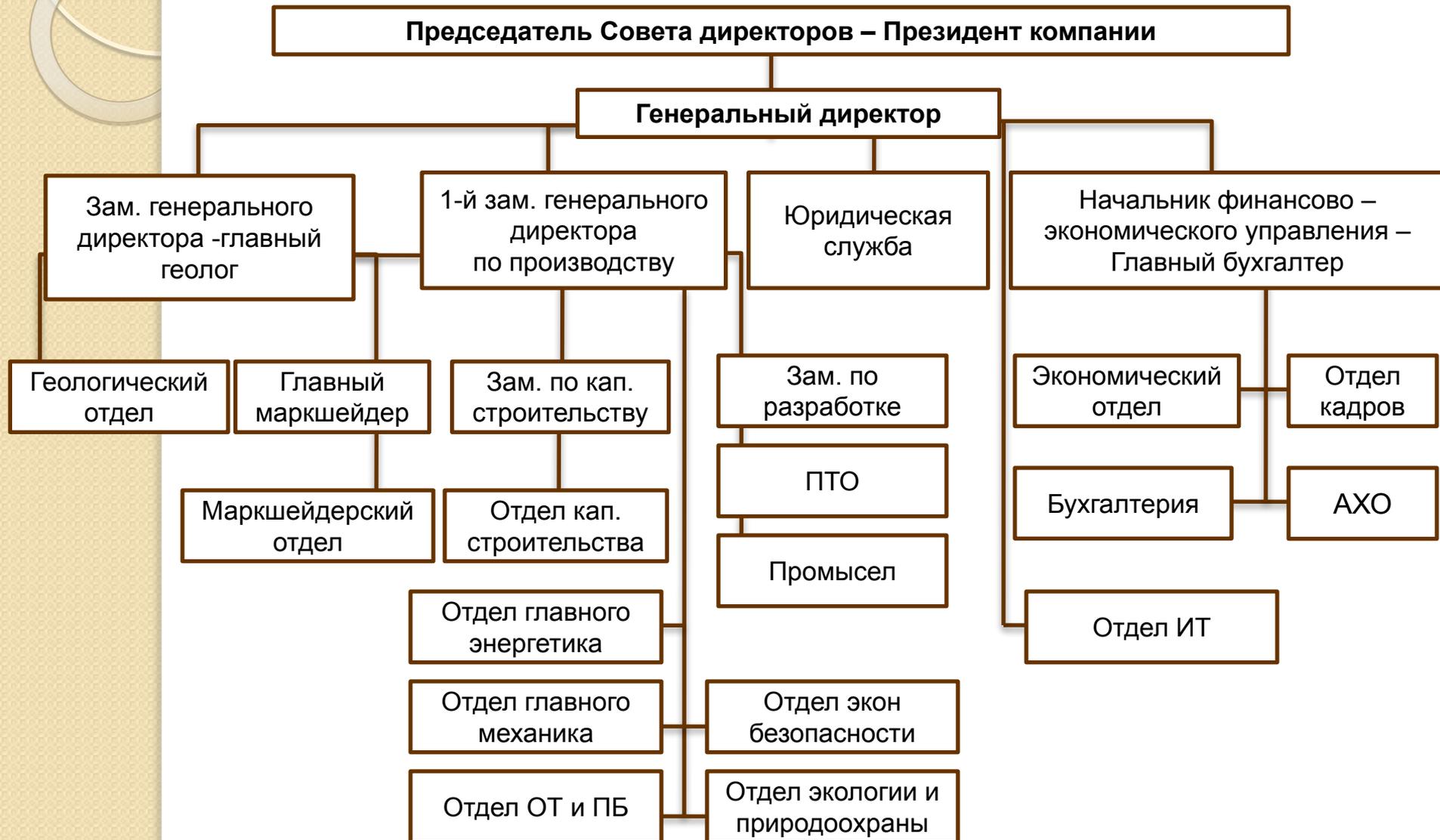
Свою деятельность Компания ведет на территории РФ, основной ресурсной базой Компании является Тюменская область (в том числе Ханты-Мансийский автономный округ - Югра). В соответствии с целью создания, Компания осуществляет следующие основные виды деятельности:

- добыча нефти и газа;
- эксплуатация, разработка нефтяных и газовых месторождений;
- обустройство нефтяных и газовых месторождений;
- внешнеэкономическая деятельность.

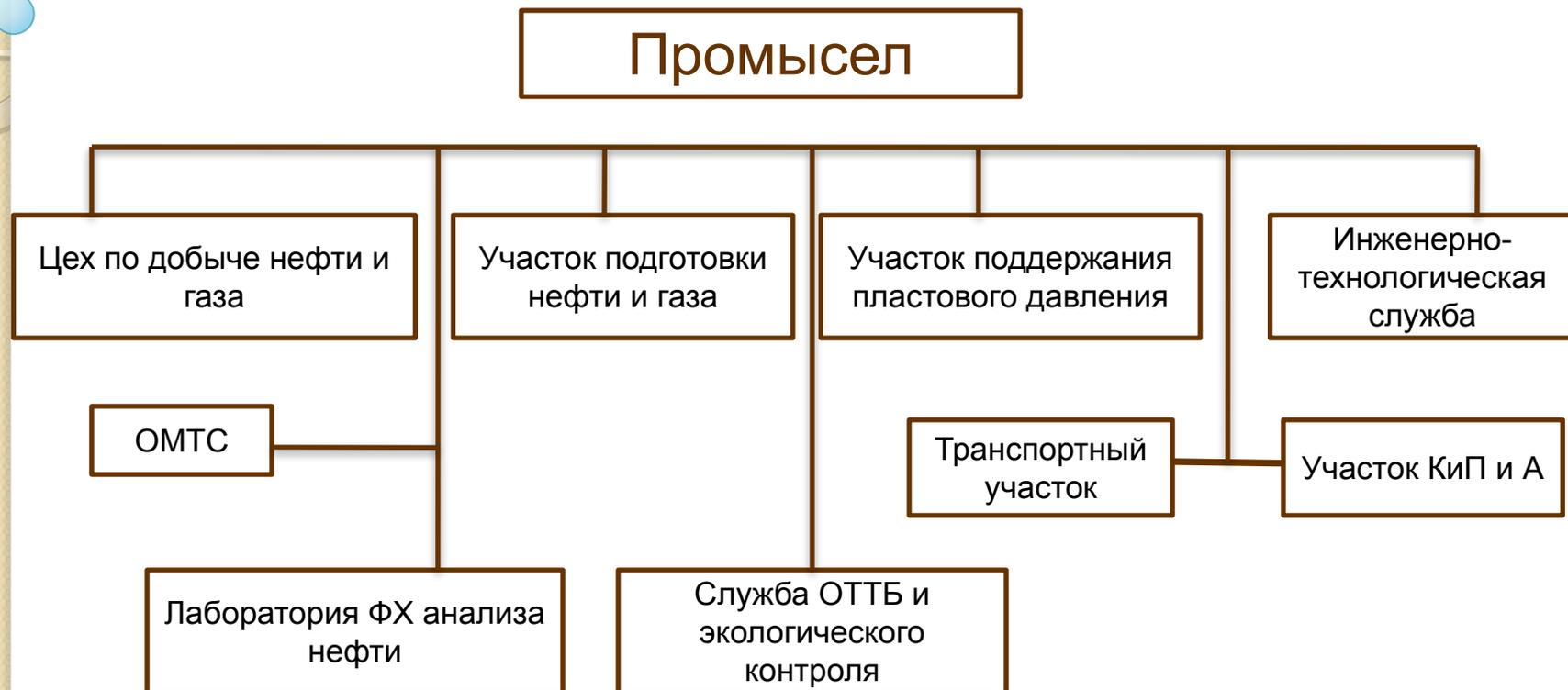
В течение 2005-2010 г.г. ООО «Бурнефтегаз» стало обладателем восьми лицензий на право пользования недрами в Тюменской области и ХМАО-ЮГРА. Три лицензии **на геологическое изучение**, разведку и добычу углеводородного сырья сроком на 25 лет и пять лицензий на поиск и оценку месторождений углеводородного сырья сроком на 5 лет.

В 2008 году в целях оптимизации затрат на геолого-разведочные работы ООО «Бурнефтегаз» образовало 5 дочерних компаний с передачей части активов в уставной капитал ООО «Березовскнефтегаз», ООО «Советскнефть», ООО «Соровскнефть», ООО «Демьянскнефть», ООО «Тортасинскнефть». Таким образом, ООО «Березовскнефтегаз» стал обладателем лицензий на геологическое изучение Предуральский №№ 22,31 л.у.; ООО «Советскнефть» - Предуральский №№ 57,59 л.у., Березовский № 58 л.у.; ООО «Соровскнефть»- лицензии на геологическое изучение, разведку и разработку Восточно-Вуемский л.у., в состав которого входит южная часть Соровского месторождения нефти и газа; ООО «Демьянскнефть» - Демьянский л.у.. Тортасинский л.у. – ведется переоформление лицензии с ООО «Бурнефтегаз» на ООО «Тортасинскнефть»

# Структура управления



# Промысел



# Руководство компании



**Председатель Совета директоров -  
Президент компании  
Митрофанов  
Павел Петрович**

Старший механик Советского ЛДК 1984-1986гг  
Генеральный директор ПО «СибСЛ» 1991-1993гг  
Председатель Совета директоров  
КБ «Стройлесбанк» 1993 -1996 гг  
Глава Советского района Тюменской области 1996-2001гг.  
Первый зам. губернатора Тюменской области 2001-2005 гг.  
Президент, председатель Совета директоров ООО  
«Бурнефтегаз» 2005г-н.в.



**Генеральный директор  
Щербинин  
Александр Анатольевич**

Главный технолог НГДУ Красноренинскнефть 1997-1998гг.  
Ведущий инженер КС «Сургутгазпром» ТУМГ 1998-1999гг  
Главный инженер ООО «Севертранссервис» 1999-2001гг  
Заместитель директора департамента ТЭК и  
недропользования Администрации Тюменской области  
2001-2005гг  
Генеральный директор ООО «Бурнефтегаз» 2005г-н.в.

# Первые лица



**Заместитель генерального директора -  
Главный геолог  
Александр Юрьевич  
Искрин**

Главный геолог УПНС и КРС ПО «Красноленинскнефтегаз»  
1990-1994гг

Зам Главного геолога НГДУ «Красноленинскнефть» ОАО  
«Кондпетролеум» 1994-1996гг

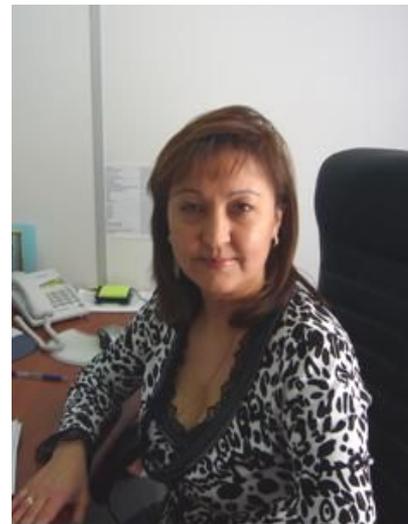
Главный геолог Няганского филиала ОАО «Югранефть»  
1996-2001гг

Главный геолог Няганского филиала ЗАО  
«Арчнефтегеология» 2001-2004гг

Главный геолог ООО «ГК «Арчнефть» 2005-2008гг

Зам ген директора-Главный геолог ООО «Бурнефтегаз»  
2008г-н.в.

Почетное звание «Заслуженный геолог ХМАО»



**Начальник финансово-экономического  
управления –  
Главный бухгалтер  
Галия Гафуровна  
Нутфуллина**

Главный бухгалтер ОАО «Тугра-нефть» 2000-2002 гг  
Финансовый директор ООО «Тюмень-Инвест» 2002г  
Главный бухгалтер ФРП Тюменской области  
2002-2005гг

Начальник финансово-экономического управления-  
Главный бухгалтер ООО «Бурнефтегаз» 2005г-н.в.

# Первые лица



**Главный маркшейдер  
Владимир Васильевич  
Пиминов**

Главный маркшейдер АО «Кондпетролеум»  
1995-1998гг

Главный маркшейдер ОАО АНК «Югранефть»  
1998-2001гг

Главный маркшейдер Фил. в г. Нягань ЗАО  
«Арчнефтегеология» 2001-2004гг

Главный маркшейдер ЗАО «Арчнефтегеология»  
2005-2008гг

Главный маркшейдер ООО «Бурнефтегаз»  
2008г-н.в.



**Заместитель генерального  
директора по разработке  
Алексей Вячеславович  
Головашкин**

Зам начальника укрупненного  
нефтепромысла ЗАО «СИНКО-

Нижневартовское нефтедобывающее  
предприятие» 2000-2005гг

Гл технолог-Гл инженер «Сибинвестнафта»  
2005-2007гг

Зам ген директора по развитию  
производства ООО «Янгпур» 2007-2010гг

Зам ген директора по разработке ООО  
«Бурнефтегаз» 2010г-н.в.



**Заместитель генерального  
директора по капитальному  
строительству  
Владимир Владимирович  
Шевченко**

Зам директора по строительству МУП  
«Ремжилстройкомплект» 2002-2003гг

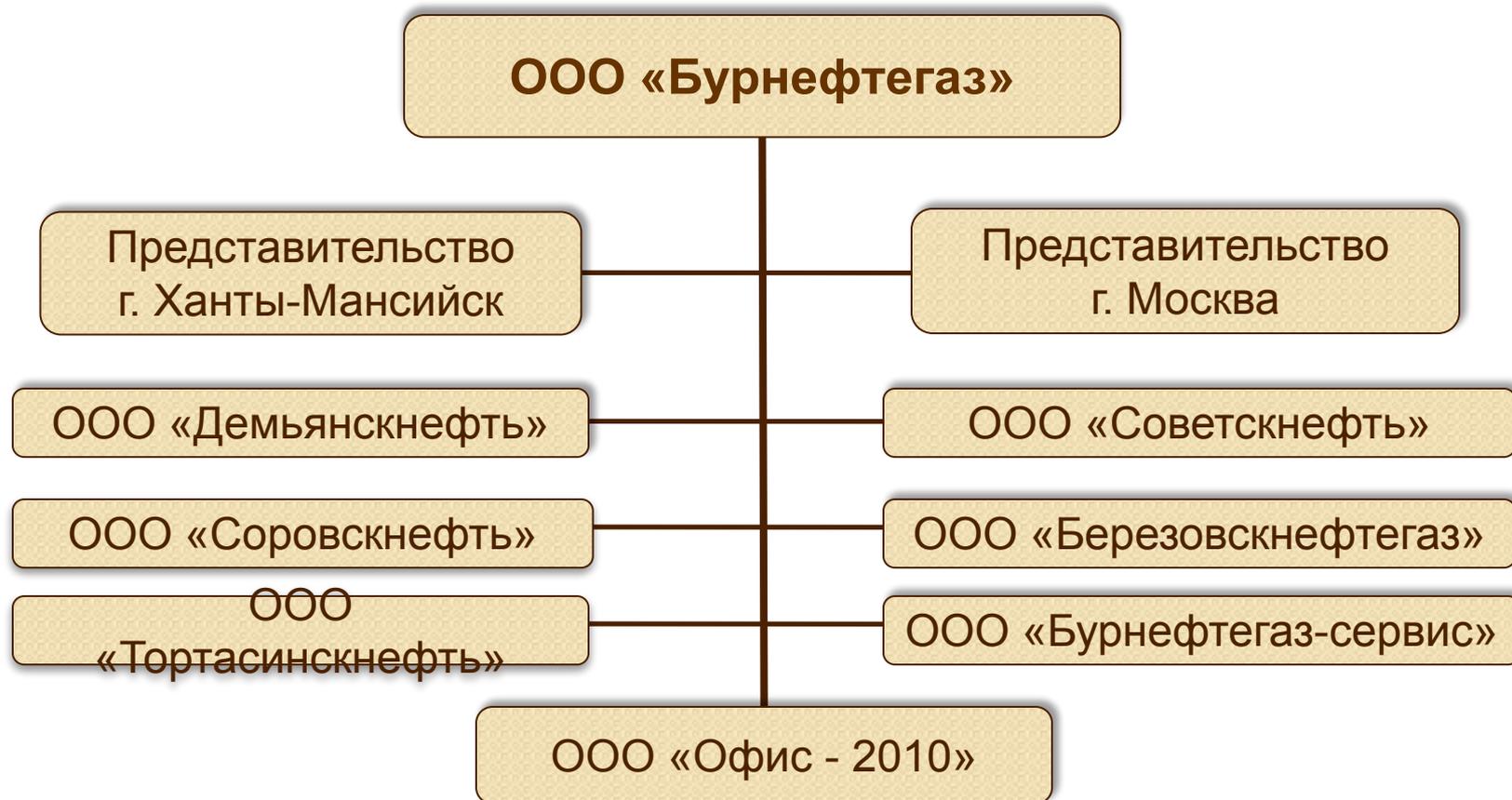
Главный инженер ООО

«Соцкультремстрой» 2003-2008гг

Зам ген директора по кап строительству  
ООО «Бурнефтегаз» 2008г-н.в.

# Структура

В состав Компании входят следующие дочерние предприятия:



# АКТИВЫ КОМПАНИИ



**БУРНЕФТЕГАЗ**

# Лицензии на поиск и оценку месторождений

Дочерними компаниями ООО «Бурнефтегаз»:

ООО «Березовскнефтегаз» и ООО «Советскнефть» получены

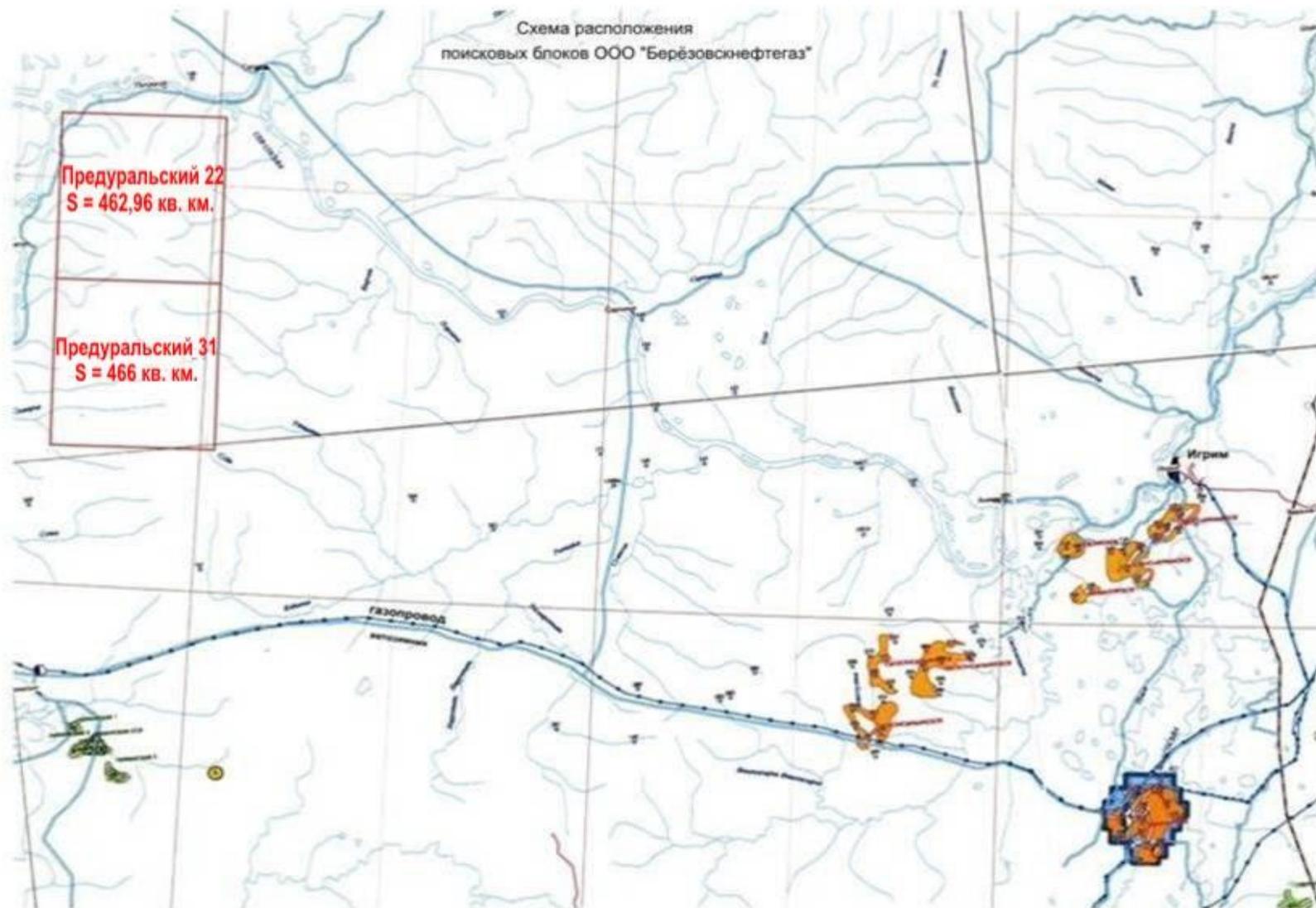
**пять** лицензий на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья сроком на 5 лет:

- ❖ Предуральский № 22; ХМН 14494 НП до 15.07.2012
- ❖ Предуральский № 31; ХМН 14495 НП до 25.07.2012
- ❖ Предуральский № 57; ХМН 02285 НП до 21.02.2013
- ❖ Предуральский № 59 ; ХМН 14497 НП до 15.07.2012
- ❖ Березовский № 58; ХМН 14496 НП до 22.07.2012

расположенных в Березовском и Советском районах ХМАО-

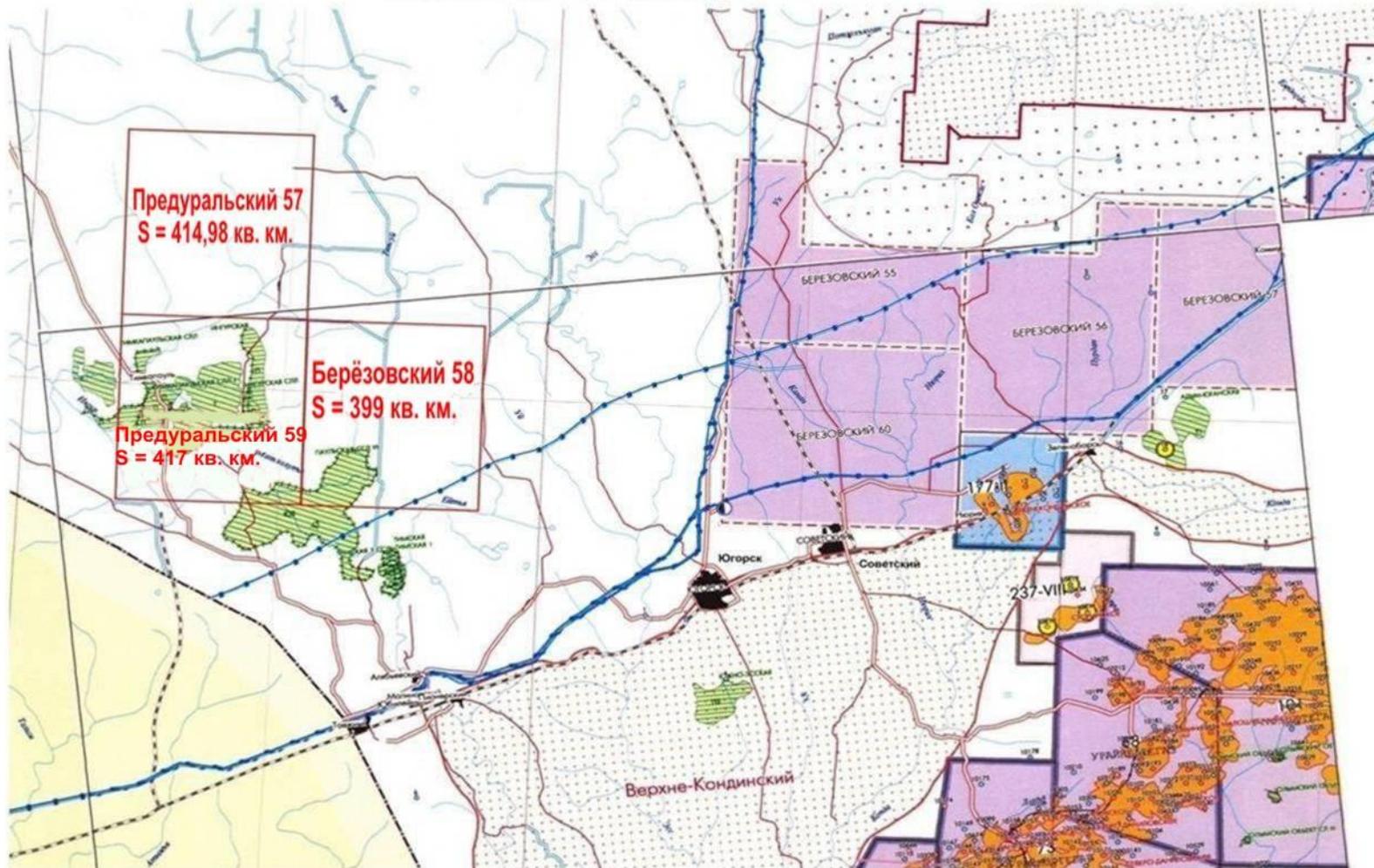
Югры Тюменской области.

# В тектоническом отношении участки приурочены к Ляпинскому мегапрогибу



В тектоническом отношении участки расположены в зоне сочленения Пелымского мегавыступа и Березовской моноклинали с Лозьвинской мегаложбиной

Схема расположения поисковых блоков ООО "Советскнефть"



# Лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу

ООО «Бурнефтегаз» и его дочерними компаниями:  
ООО «Демьянскнефть» и ООО «Соровскнефть» получены  
**три** лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу  
углеводородного сырья сроком на 25 лет:

- ❖ **Демьянский** - ТЮМ № 14561 НР до 17.11.2031, расположен на Юге Тюменской области.
- ❖ **Восточно-Вуемский** - ХМН №14537 НР до 20.09.2032 г., расположен в ХМАО-ЮГРА.
- ❖ **Тортасинский** - ХМН № 02167 НР до 24.10.2032г., расположен в ХМАО-ЮГРА.



# Восточно-Вуемский ЛУ

  
**ЛИЦЕНЗИЯ**  
 на право пользования недрами

серия **ХМН**      номер **14537**      вид лицензии **НР**

Выдана **Обществу с ограниченной ответственностью**  
 Юрское предприятие «Сороснефть»

в лице **генерального директора**  
**Щербинина Александра Анатольевича**

с целью выполнения работ **геологическое изучение,**  
**разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**  
**Восточно-Вуемского участка**

Участок недр расположен **на территории Нефтегазового района**  
**Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, концы топоназов, разрезов и др. приводятся в приложении **1,2**

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_

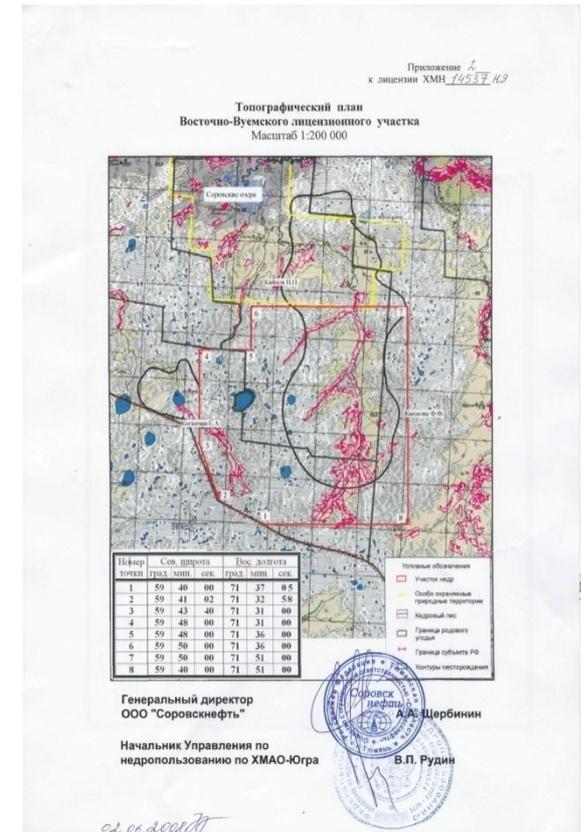
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении \_\_\_\_\_

Участок недр имеет статус **геологический и горного отводов**

Срок окончания действия лицензии **20 сентября 2032 года**

**МПР РОССИИ**  
**Федеральное агентство**  
**по недропользованию**  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
 № 30-01008-2008г.  
 № 5463/ХМН 14537 НР  
 Подпись, удостоверяющего Регистратора  
**Андрей Иванович Вяткин** (Ф.И.О.)

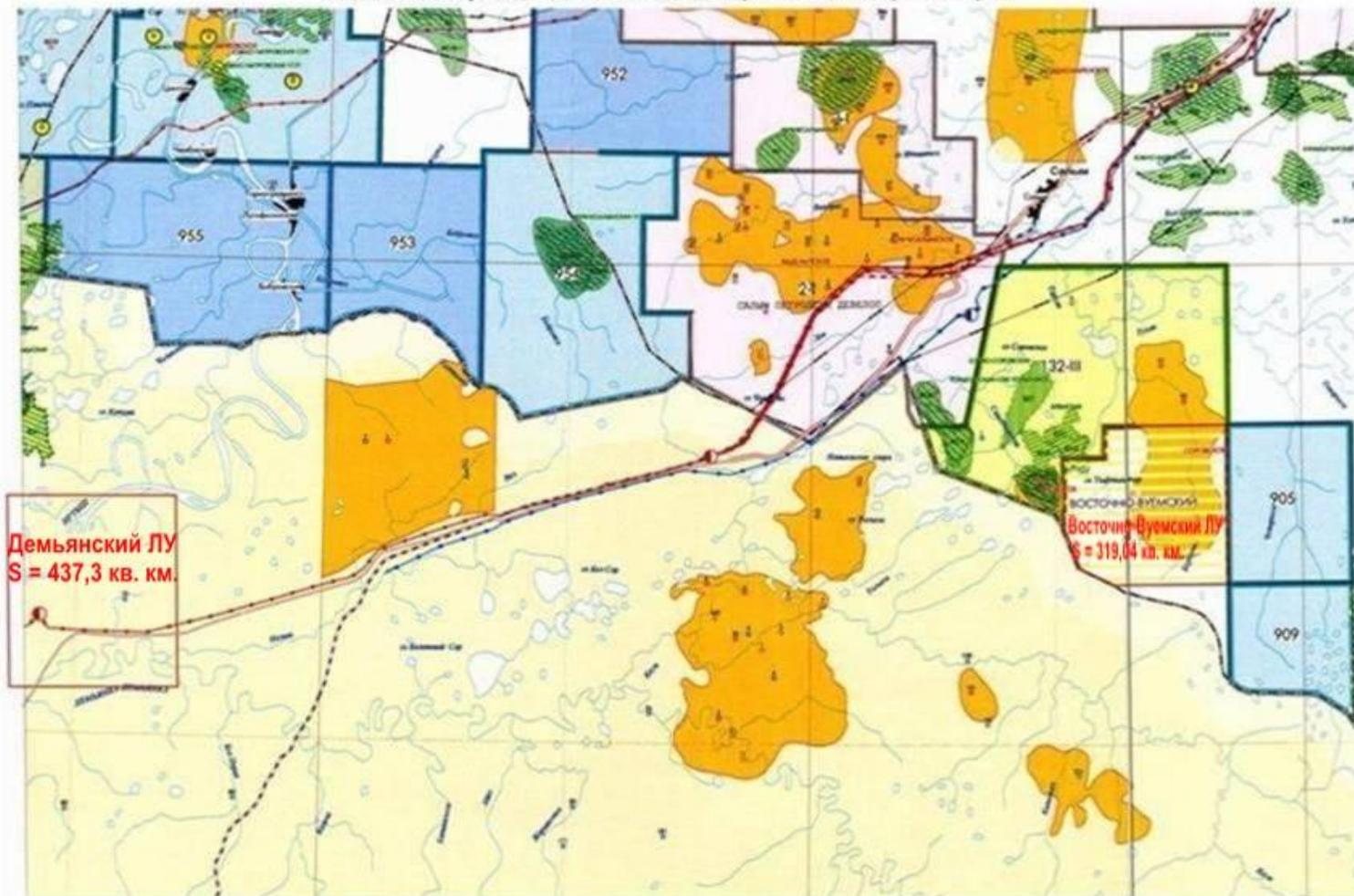
**ЛИЦЕНЗИЯ:**  
**ХМН №14537 НР до 20.09.2032 г.**



**Топографический план**

В тектоническом отношении **Демьянский ЛУ** находится в зоне перехода южного склона Ендырского вала в Ханты-Мансийскую котловину, **Восточно-Вуемский** – в зоне перехода восточного склона Верхнесалымского мегавала в Ямской прогиб Юганской мегавпадины.

Схема расположения лицензионных участков ООО "Демьянснефть" и ООО "Соровснефть"



# Тортасинский ЛУ

  
**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на право пользования недрами**

серия **ХМН**      номер **02167**      вид лицензии **НР**

Выдана \_\_\_\_\_ Обществу с ограниченной ответственностью \_\_\_\_\_  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)  
 "Бурнефтегаз"

в лице \_\_\_\_\_ Генерального директора \_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
 Щербинина Александра Анатольевича

с целевым назначением и видами работ \_\_\_\_\_ геологическое изучение,  
 разведка и добыча углеводородного сырья в пределах \_\_\_\_\_  
 Тортасинского участка

Участок недр расположен \_\_\_\_\_ в Сургутском и Ханты-Мансийском районах  
(территориальное подчинение участка)  
 Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Гомейской области  
(районы, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
 топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении \_\_\_\_\_ № 1, № 3  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_ Управления \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выданного распоряжение, номер распоряжения, дата)  
 Мансийскому автономному округу-Югре письмом от 15.11.2006г. № 07/6104

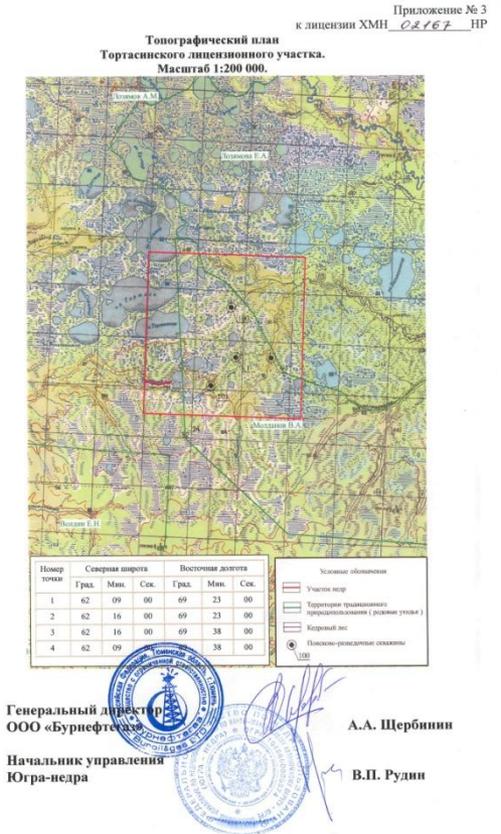
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
 приложении \_\_\_\_\_ № 4  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус \_\_\_\_\_ Горного и геологического отводов  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии \_\_\_\_\_ **24.10.2032**  
(число, месяц, год)

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра)  
 Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре  
 Югра-недра  
 ЗАРЕГИСТРИРОВАНО  
 № 02167/2012  
 в Едином государственном реестре лицензий  
 Подпись уполномоченного \_\_\_\_\_  
 Югра-недра Регистрационный номер \_\_\_\_\_

**ЛИЦЕНЗИЯ:**  
**ХМН № 02167 НР до 24.10.2032г.**



**Топографический план**



## Запасы и ресурсы нефти по предприятиям

Лицензионный участок	Геологические запасы	Извлекаемые запасы	Ресурсы
	тыс.т.		
Восточно-Вуемский	50397	17100	71323
Тортасинский	77360	15471	24034
Демьянский			35424
Березовская зона			64625
Советская зона			53243
<b>В целом по ООО "Бурнефтегаз"</b>	<b>127757</b>	<b>32571</b>	<b>248649</b>



**Компания достраивает собственное офисное девятиэтажное здание класса «А» ,  
находящееся по адресу: г. Тюмень ул. Орджоникидзе,5.  
Общая площадь здания составляет 8605,6 кв.м.  
Земельный участок, на котором ведется строительство, находится в собственности.  
Строительный объект находится в завершающей стадии строительства.  
Ввод объекта в эксплуатацию намечен на июль 2010 года.**

# Выполнение намеченной программы

На *пяти* поисковых блоках проведено:

- Сейсморазведочные работы - МОГТ 2D 1 664 пог. км сейсмопрофилей.
- Пробурена и ведется испытание поисковой скважины 7-П на Березовском 58 ЛУ.

На *трех* разведочных блоках проведено:

- Сейсморазведочные работы - МОГТ 2D 545 пог. км сейсмопрофилей, МОГТ - 3D 450 км<sup>2</sup>.
- Пробурена разведочная скважина 51-Р на Соровском месторождении, поисковая скважина 1-П на Демьянском ЛУ.
- Ведется бурение разведочных скважин 53-р и 52-р на Соровском месторождении.
- Ведется бурение поисковой скважины 2-П на Тортасинском ЛУ
- Ведется разработка карьера песка и отсыпка куста №1 на Восточно-Вуемском ЛУ

# Планы работ Компании на 2010г

- завершение полевых работ, обработка и увязка данных бурения и ВСП, защита отчета по сейсморазведочным работам на Предуральском 57, 59 и Березовском 58 ЛУ в декабре 2010г
- завершение бурения 3 скважин – 52-Р, 53-Р (Соровское месторождение), 2-П (Тортасинский ЛУ);
- испытание поисковой скважины 7-П;
- подготовительные работы по строительству поисковой скважины № 54-П (Соровское месторождение), разведочной скважины 3-Р (Тортасинское месторождение) и поисковой скважины № 3-П (Предуральский л.у.);
- по результатам увязки данных бурения, ВСП и сейсмических данных бурение поисковой скважины на Демьянском л.у.;
- пробная эксплуатация разведочной скважины № 51-Р Соровского месторождения нефти Восточно-Вуемского л.у.
- строительство кустового основания № 1 в районе разведочной скважины № 51-Р и №3 в районе разведочной скважины № 53-р Соровского месторождения;
- оформление разрешительных документов на полигон отходов в пределах Восточно-Вуемского участка;
- защита на ГКЗ Подсчета запасов нефти и газа и ТЭО КИН по Соровскому месторождению;
- оперативный подсчет запасов нефти и газа на Березовском 58, Предуральском 59, Тортасинском, Восточно-Вуемском, Демьянском ЛУ по результатам буровых работ сезона 2009-2010гг;
- выполнение Проекта пробной эксплуатации Тортасинского месторождения нефти, Проекта пробной эксплуатации Соровского месторождения нефти Восточно-Вуемского л. у.;
- проектирование обустройства Соровского и Тортасинского месторождений нефти, разработка ТЭО месторождений;

# Планируемая добыча нефти

Планируемая добыча нефти после выхода на производственные мощности на ближайшие пять лет составляет:

## По Восточно-Вуемскому л.у.

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г
Добыча нефти, тыс тонн	2.8	9.4	1 163.7	1 663.3	1 798.2

## По Тортасинскому л.у.

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г
Добыча нефти, тыс тонн	-	3.6	254.7	771.7	942.4

С 2012 г и далее при строительстве дополнительно 5-7 кустов скважин предполагаемая добыча нефти по всем компаниям ООО «Бурнефтегаз» составит свыше 1 млн. тонн в год. При дальнейшем направлении средств в добычу нефти разведанные ресурсные запасы позволят извлекать более 2 млн. тонн нефти в год.