

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** м², а также Представительства в г. Москва и г. Ханты-Мансийск.

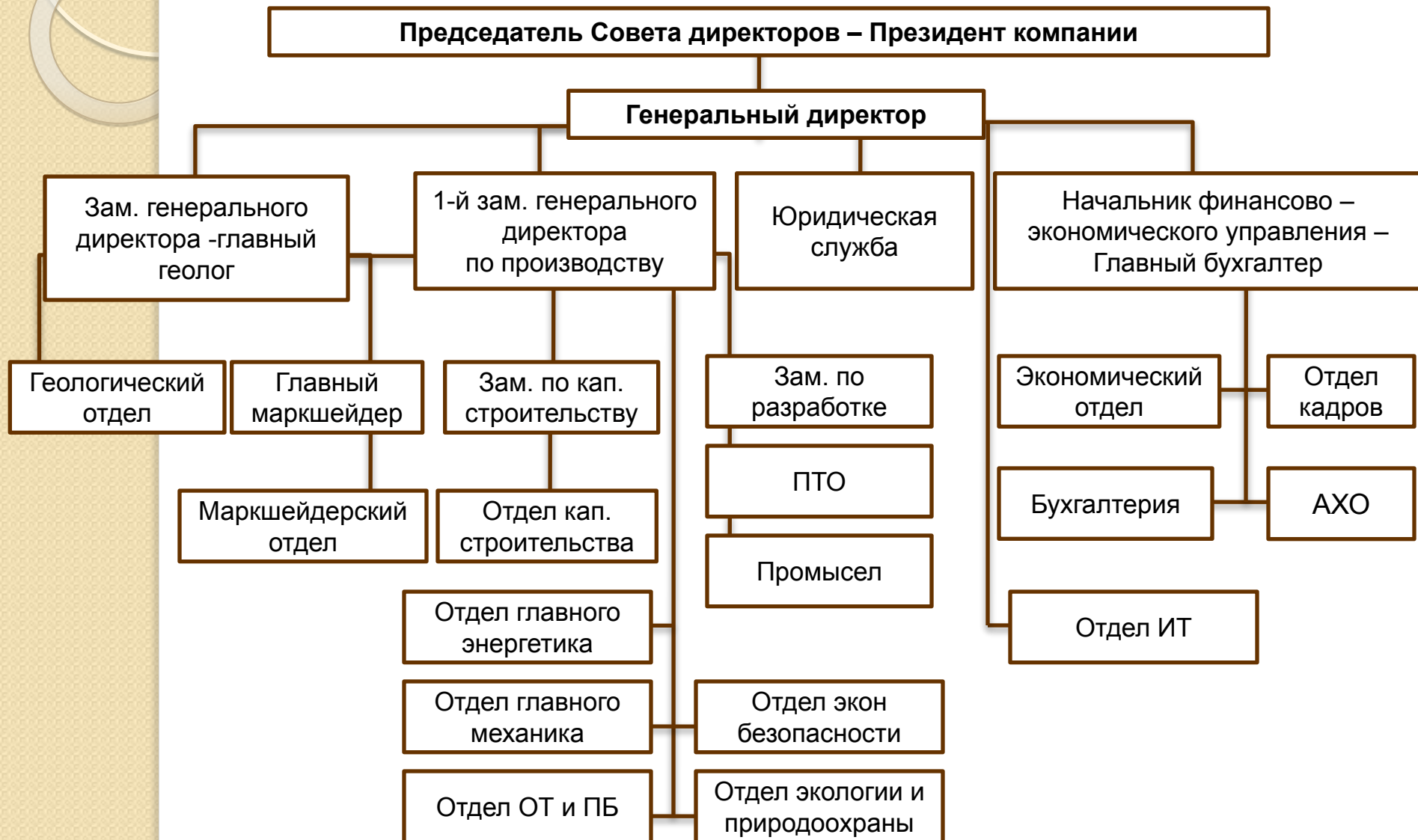
Свою деятельность Компания ведет на территории РФ, основной ресурсной базой Компании является Тюменская область (в том числе Ханты-Мансийский автономный округ - Югра). В соответствии с целью создания, Компания осуществляет следующие основные виды деятельности:

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

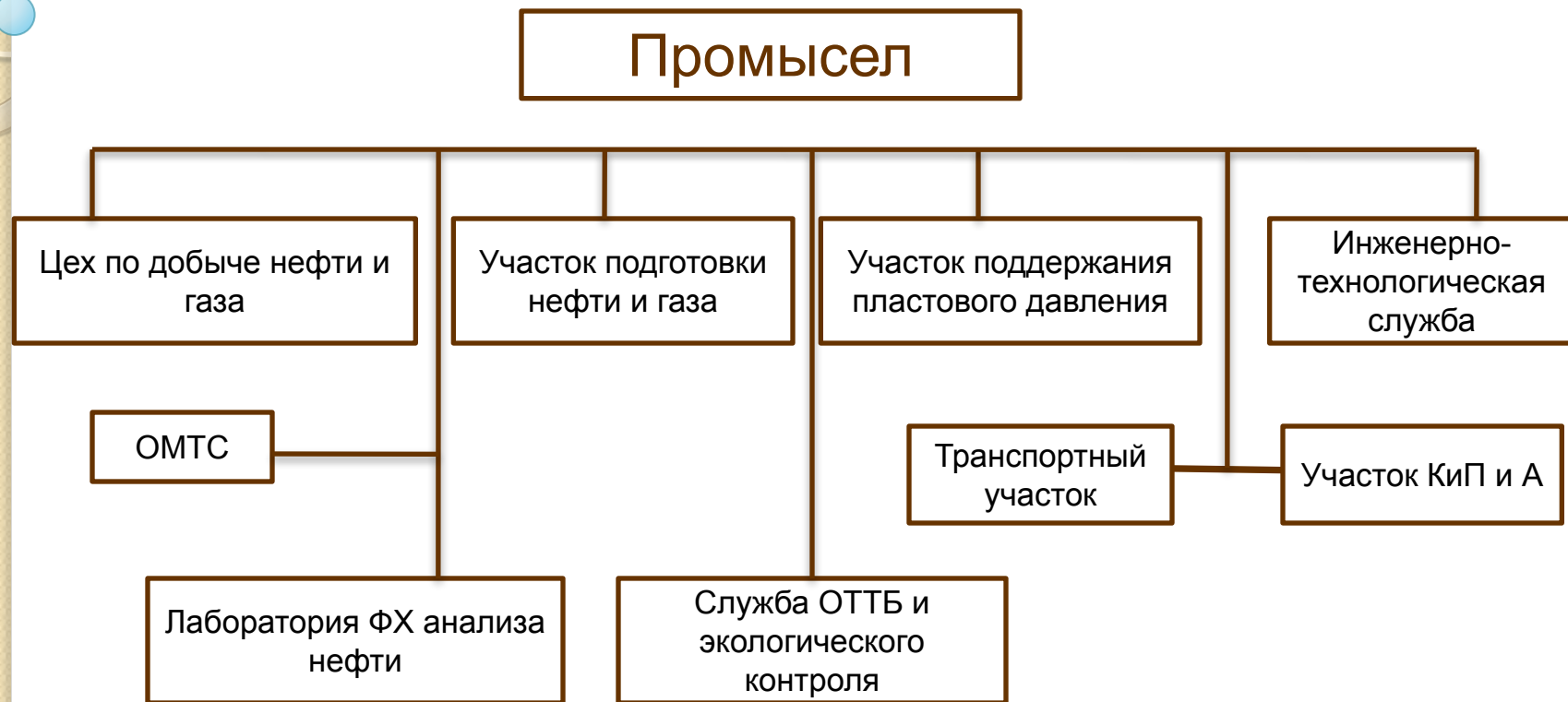
В течение 2005-2010 г.г. ООО «Бурнефтегаз» стало обладателем восьми лицензий на право пользования недрами в Тюменской области и ХМАО-ЮГРА. Три лицензии **на геологическое изучение**, разведку и добычу углеводородного сырья сроком на 25 лет и пять лицензий на поиск и оценку месторождений углеводородного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

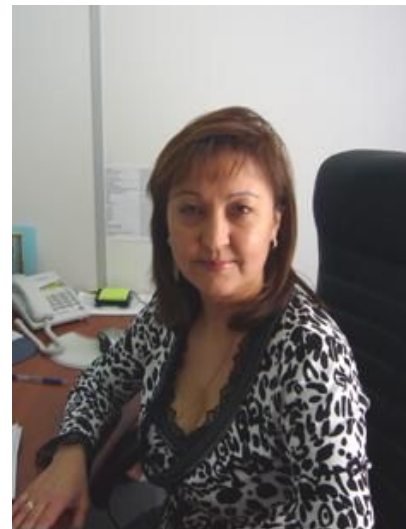
Главный геолог Няганского филиала ОАО «Югранефть»
1996-2001гг

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

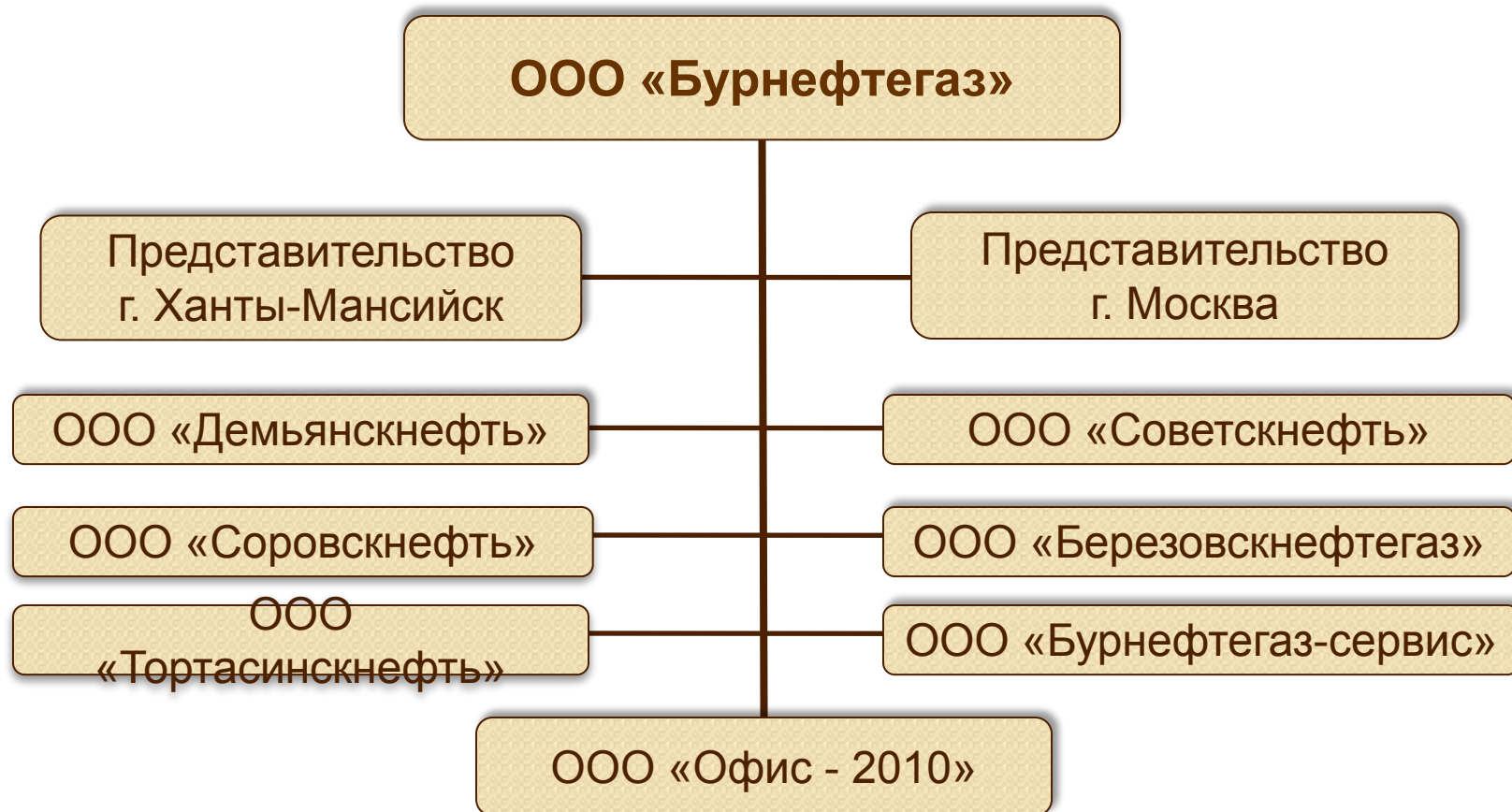
Главный инженер ООО

«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

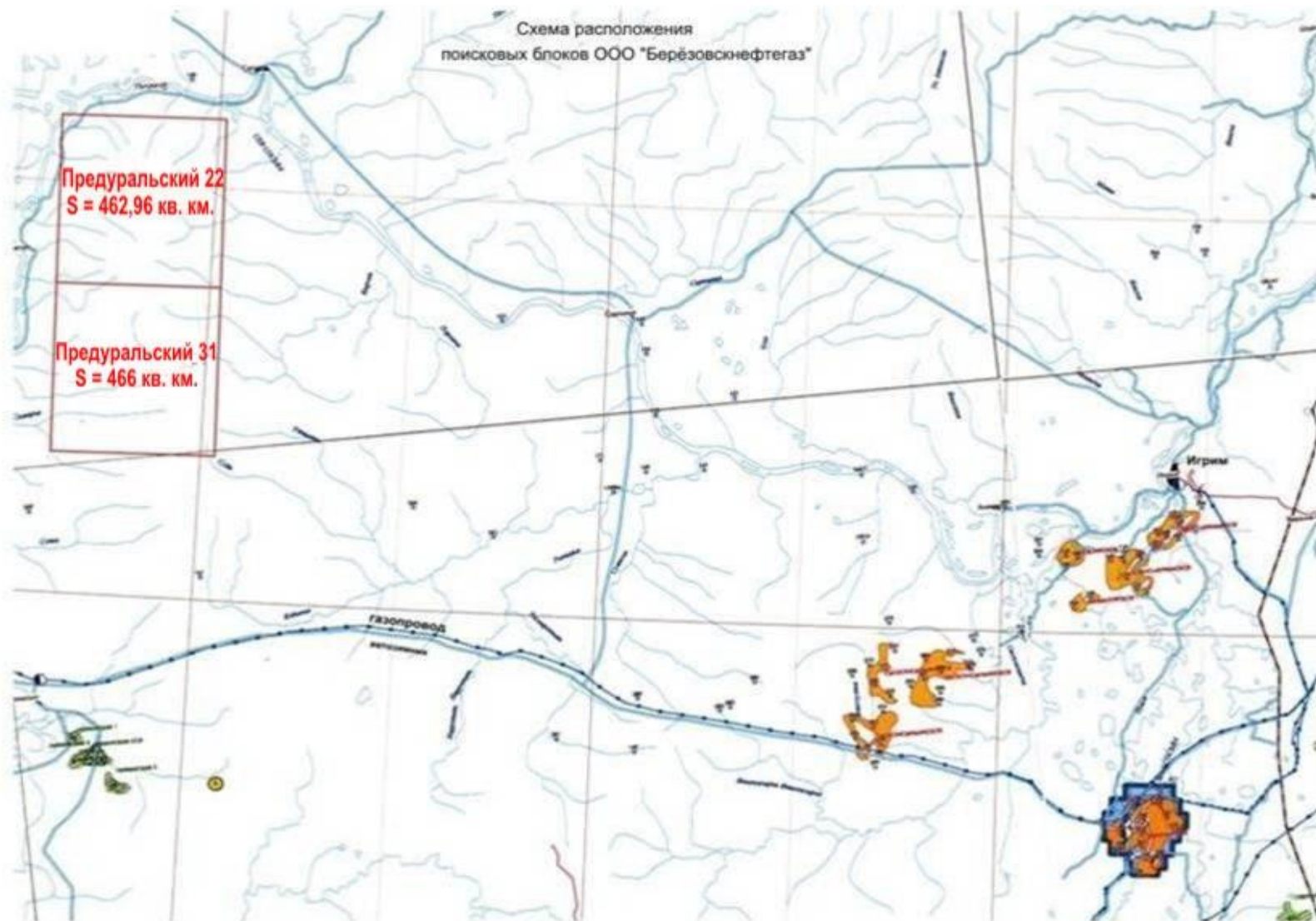
пять лицензий на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья сроком на 5 лет:

- ❖ 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-

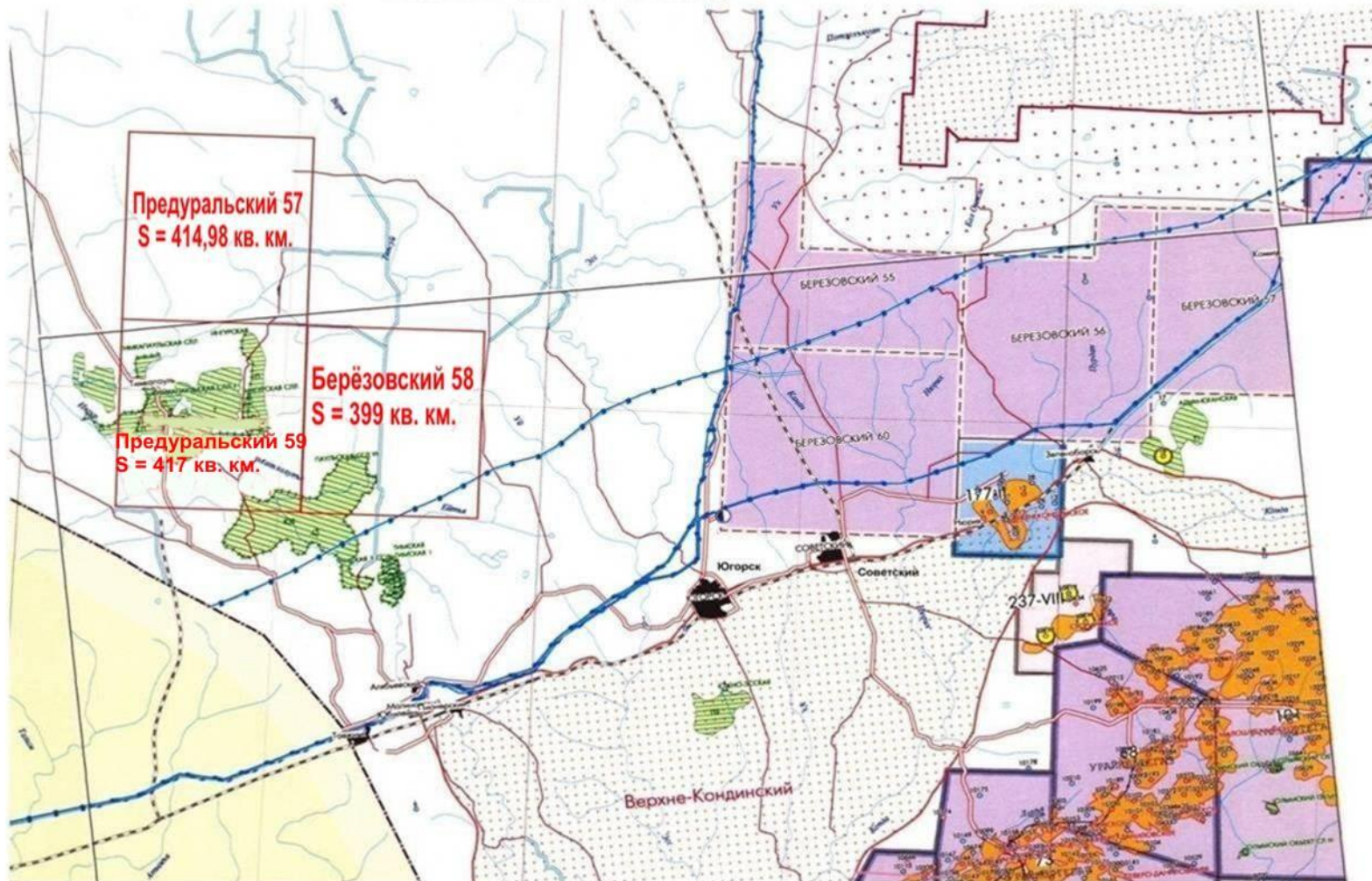
Югры Тюменской области.

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.

Демьянский ЛУ

ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

серия **ТЮМ** номер **14561** вид лицензии **НР**

Выдана **Обществу с ограниченной ответственностью «Демьянскнефть»**
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

в лице **генерального директора Щербинина Александра Анатольевича**
(об. И.О. лица, представляющего интересы юридического лица)

с целью проведения и видов работ **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Демьянского участка недр**

Участок недр располагается **в Увалском районе Тюменской области**
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии геоплана, разрезов и др. приводятся в приложении **1, 2** (№ раздела)

Право на пользование земельными участками получено от _____
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении _____
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

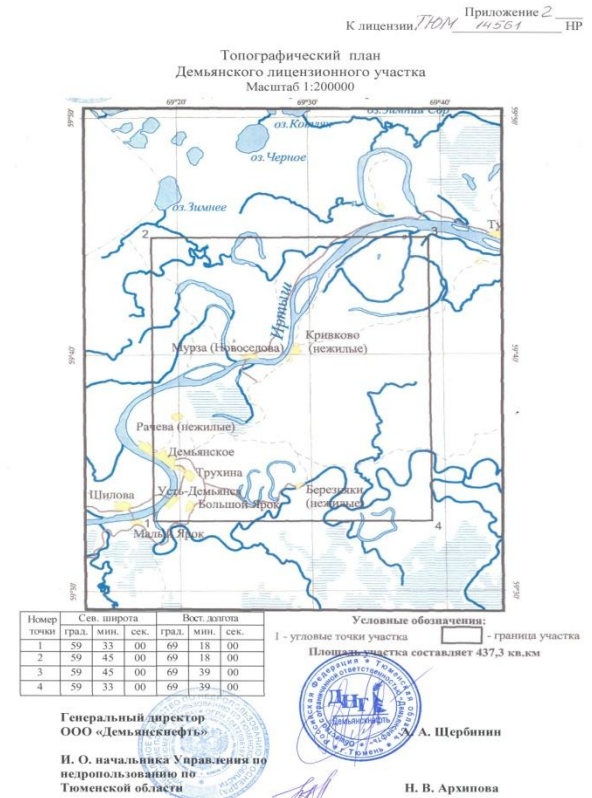
Участок недр имеет статус **геологического и горного отводов**
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

Срок окончания действия лицензии **17 ноября 2031 года**
(с/объект федерального государственного лицензионного контроля)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"29" октября 2008 г.
№ 3484 / ТЮМ 14561 НР
Подпись: Виктора Ивановича Регистратора
[Подпись] (по ИЛД)


ЛИЦЕНЗИЯ:
ТЮМ № 14561 НР до 17.11.2031

Г.



Топографический план

Восточно-Вуемский ЛУ


ЛИЦЕНЗИЯ
 на право пользования недрами

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

Выдана **Обществу с ограниченной ответственностью**
 Юридический адрес: 660000, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Мухоморова, д. 10
«Сороснефть»
 ИНН 6603010000

в лице **генерального директора**
Щербинина Александра Анатольевича (ИНН 6603010000)

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

Участок недр расположен **на территории Нефтегазского района**
Ханты-Мансийского автономного округа Югра
 (наименование, адрес, координаты)

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

Право на пользование земельными участками получено от _____
 (наименование, адрес, наименование документа, номер документа, дата)

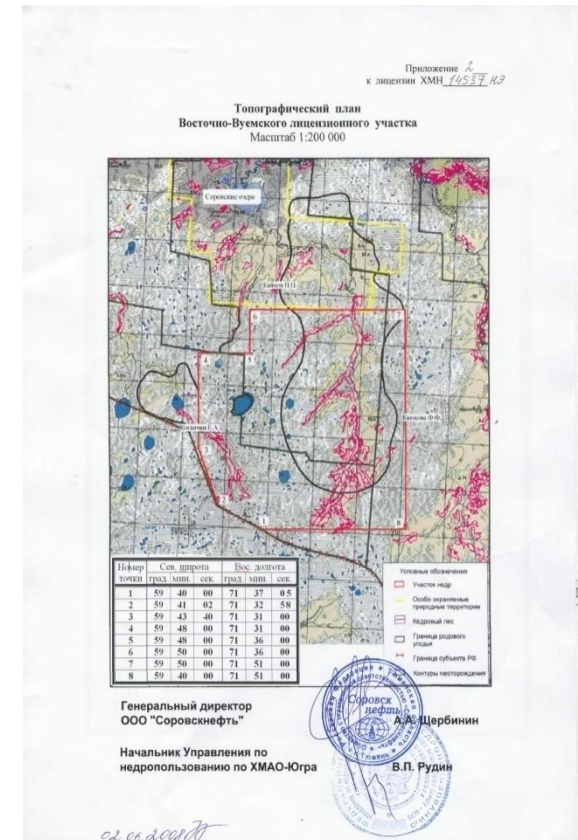
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении _____
 (номер приложения, количество листов)

Участок недр имеет статус **геологического и горного отводов**
 (наименование, адрес, координаты)

Срок окончания действия лицензии **20 сентября 2032 года**
 (число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
 № 30 от 20.09.2022 г.
 № 5463/ХМН 14537 НР
 Подпись, удостоверяющая Подписателя
 (Ф.И.О.)

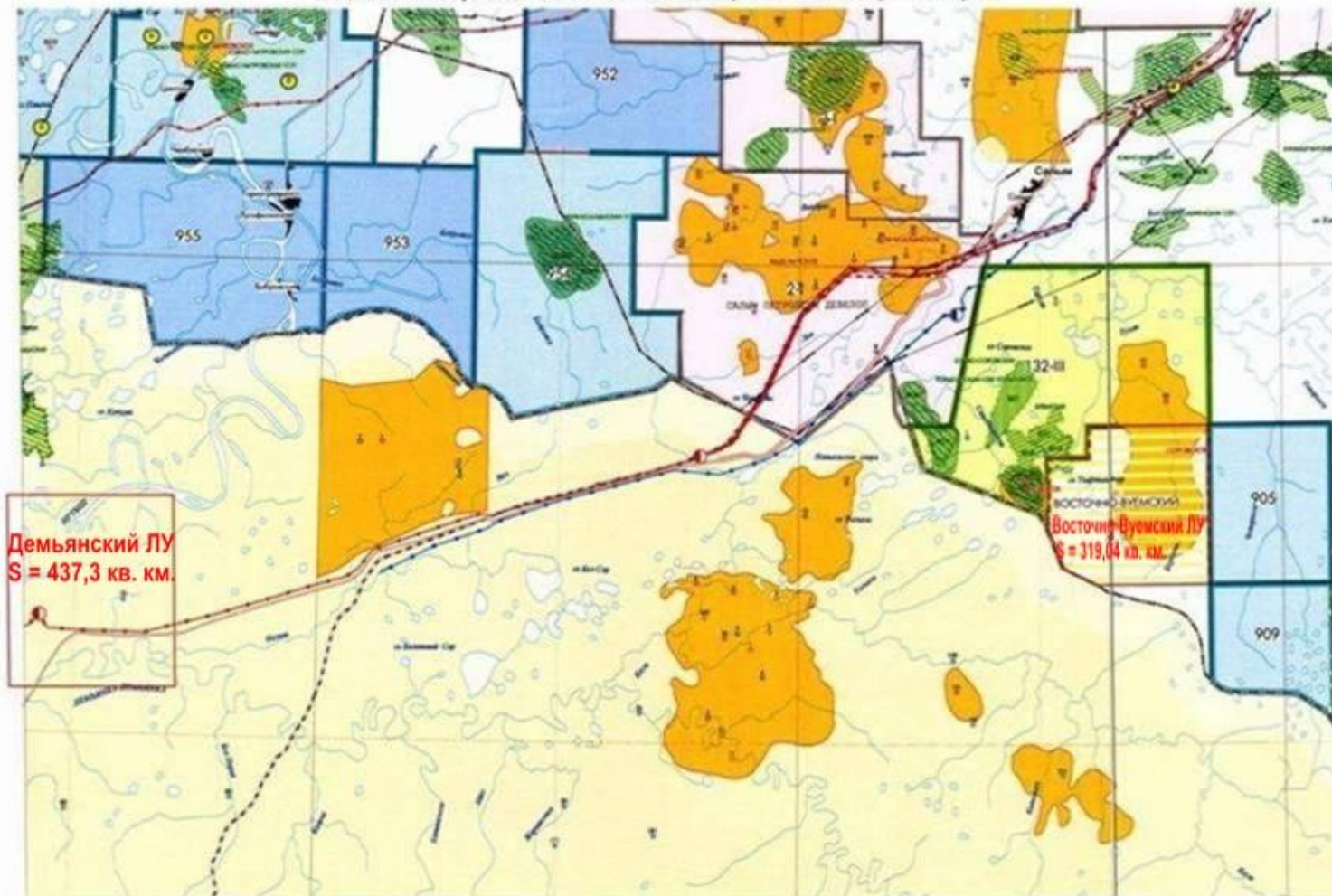
ЛИЦЕНЗИЯ:
ХМН №14537 НР до 20.09.2032 г.




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, получающий 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
(район, область, край, республика)

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

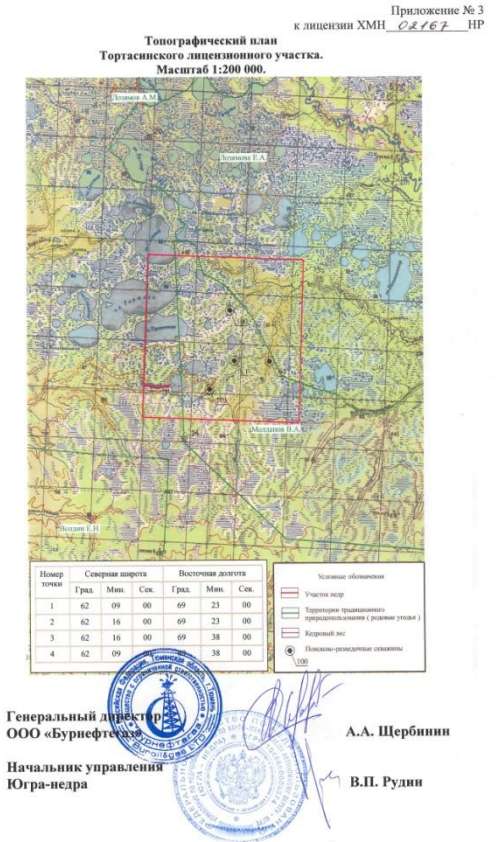
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
 приложении _____ № 4
(номер приложения, количество страниц)

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
 Югра-недра Регистрационный № _____

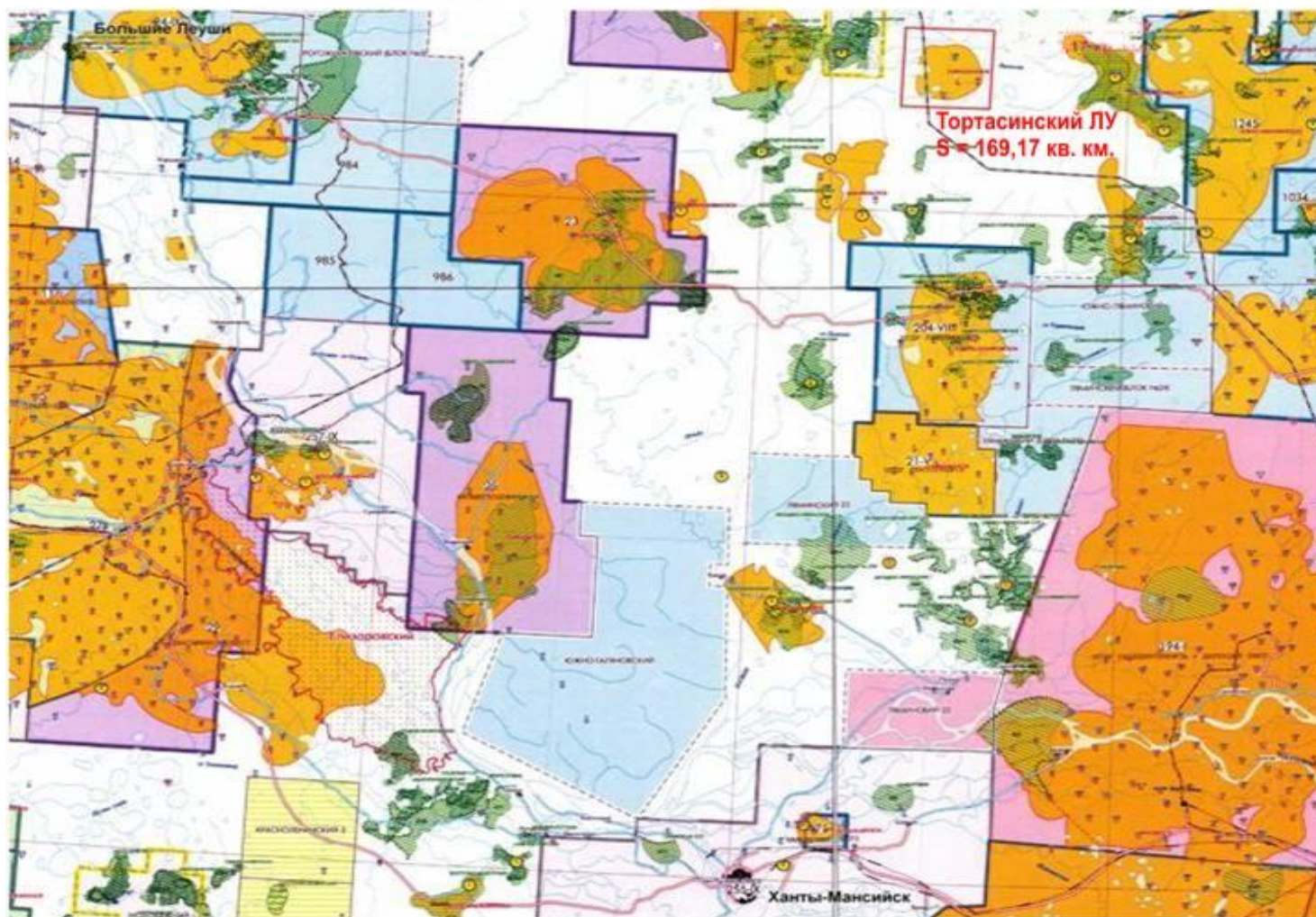
ЛИЦЕНЗИЯ:
ХМН № 02167 НР до 24.10.2032г.



Топографический план

В тектоническом отношении *Тортасинский* участок приурочен к юго-восточной части Верхнелямнинского вала Фроловской мегавпадины.

Схема расположения
Лицензионных участков ООО "БУРНЕФТЕГАЗ"



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
В целом по ООО "Бурнефтегаз"	127757	32571	248649



**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 км².
- 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.