



Управление по недропользованию по Республике Дагестан

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

М А Х

серия

0 0 6 3 9

номер

Н Р

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью

(субъект предпринимательской деятельности, получивший

Югнефтегаз

данную лицензию)

в лице генерального директора

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Магомедова Тимура Магомедшапиевича

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение,
разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр

Агачбулак

Участок недр расположен на территории Карабудахкентского

района Республики Дагестан

(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

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

Участок недр имеет статус геологического отвода (№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31.03.2039 г.

(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

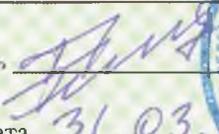
1. Условия пользования недрами, на 9 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на - л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения письма Минприроды России и Республики Дагестан № 12-46/19309 от 04.10.2013 и № 02-2247 от 11.10.2013 - 2л.
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Багатаев Рамазан Магомедович

Подпись 

М. п., дата 31.03.2014



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
лицензионного участка Агачбулак в Республике Дагестан

1. Общие положения

1.1. Управлением по недропользованию по Республике Дагестан (далее – Распорядитель недр) предоставляется Обществу с ограниченной ответственностью «Югнефтегаз» в лице генерального директора **Магомедова Тимура Магомедшапиевича** (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами лицензионного участка **Агачбулак** для геологического изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка **Агачбулак** предоставляется Владельцу лицензии в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии по проведению аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке **Агачбулак**, расположенного в Карабудахкентском районе Республики Дагестан (протокол от 28.03.2014 № 5/14).

1.3. Лицензия на право пользования недрами участка Агачбулак оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Республике Дагестан №36 от 28.03.2014 (*приложение 2 к лицензии*).

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен на территории Республики Дагестан.

Границы участка недр ограничены контуром линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	42	40	37	47	38	26
2	42	40	25	47	38	40
3	42	38	20	47	41	05
4	42	36	00	47	43	15
5	42	35	52	47	43	02
6	42	35	00	47	41	00
7	42	36	00	47	39	00
8	42	39	40	47	36	50

Площадь участка составляет 41,96 км².

Схема расположения участка недр приведена в *приложении 3* к настоящей лицензии на пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в *приложении 6* к настоящей лицензии.

2.2. На этапе геологического изучения участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине.

По результатам проведенных поисково-оценочных работ в случае открытия месторождения углеводородного сырья на период разведки участку недр придается статус горного отвода без ограничения по глубине в предварительных границах

месторождения, а на период добычи углеводородов - статус горного отвода с ограничением по глубине на 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождения.

Определение уточненных границ горного отвода осуществляется в установленном порядке после завершения разведки месторождения, проведения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья, утверждения технологического проектного документа на разработку месторождения с получением необходимых согласований и экспертиз.

2.3. Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав пользователя недр осуществляются в порядке, предусмотренном земельным законодательством Российской Федерации.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, разведке и добыче углеводородов на участке недр **Агачбулак** за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения на участке недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

3.2.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр **Агачбулак**».

3.2.2. Виды работ по геологическому изучению недр, объемы и сроки выполнения определяются в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке недр **Агачбулак**».

3.2.3. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством (разликвизация) не менее одной поисково-оценочной скважины.

3.2.4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке недр **Агачбулак**», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Основных требований.

3.2.5. Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

3.2.6. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ.

3.2.7. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Роснедра письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ.

3.3. Право пользования недрами в границах геологического отвода прекращается после истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии, за исключением площадей:

- 1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья и/или
- 2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение.

3.4. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ:

3.4.1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов.

3.4.2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».

3.4.3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».

3.4.4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.

3.4.5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.4.4 настоящих Основных требований.

3.4.6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов.

3.4.7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

3.4.8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

3.4.9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа.

3.5. Владелец лицензии обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку.

Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95 %.

3.6 Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:

- 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;
- 2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;
- 3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.7. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

- 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;
- 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
- 3) оформленного в установленном порядке горно-отводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
- 4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.8. Не позднее чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.9. В случае открытия новой залежи углеводородов в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить в Роснедра и его территориальный орган соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородов после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке технологического проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу и переоформления горно-отводной документации.

3.10. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии провести оценку текущего фоновго уровня загрязнения территории работ на участке недр.

4.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, после чего приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

4.1.3. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах участка недр, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.4. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Республики Дагестан о всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.1.5. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.6. Обеспечить полноту геологического изучения недр, разведки месторождения, рационального использования и охраны недр.

4.1.7. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количества добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Соблюдать уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с проектной документацией на разработку месторождения, не допускать сверхнормативных потерь полезных ископаемых и выборочной отработки наиболее продуктивных участков месторождений, приводящих к нарушению энергетической системы залежей в целом.

4.1.11. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на Государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых, в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.12. Обеспечить объем утилизации попутного газа в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

4.1.13. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с геологическим изучением участка недр, разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению участка недр;

2) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды;

3) провести в установленном порядке рекультивацию нарушенных земель и передать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

5) возратить лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации:

5.1.1. Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона **1 210 000 (один миллион двести десять тысяч)** рублей, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка **1 100 000 (один миллион сто тысяч)** рублей.

Остаток разового платежа **110 000 (сто десять тысяч)** рублей должен быть уплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами.

5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.

Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр, из которой исключаются площади открытых месторождений, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

120 рублей за 1 км² – первые три календарных года;

240 рублей за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы;

360 рублей за 1 км² – шестой календарный год;

480 рублей за 1 км² – седьмой календарный год;

540 рублей за 1 км² – с восьмого календарного года.

5.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов.

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов) установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

5 000 рублей за 1 км² – первые девять календарных лет;

10 000 рублей за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы;

15 000 рублей за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы;

20 000 рублей за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.

5.2. Для целей настоящего раздела за первый календарный год принимается период времени, начинающийся с даты государственной регистрации лицензии и заканчивающийся 31 декабря того же года.

За последующие календарные годы – с 01 января по 31 декабря каждого года.

5.3. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

5.4. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Право собственности на геологическую информацию о недрах

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии как пользователь недр имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владельцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность керна материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию-хранителю информации не менее 50 % керна материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовке условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания поисково-разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) паспорт по объектам, на которых производятся поисковые, оценочные, разведочные работы или добыча полезных ископаемых по завершении работ одновременно с геологическими отчетами.

При ликвидации или консервации предприятия по добыче полезных ископаемых составляется паспорт по фактическому состоянию на момент завершения работ;

5) иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

По разрабатываемым месторождениям паспорта составляются по состоянию на конец первого календарного года разработки, впоследствии - пересоставляются не реже одного раза каждые пять лет. При каждом существенном (более 20% по количеству запасов основного полезного ископаемого) изменении количества запасов в результате списания (в связи с их не подтверждением), переоценки или изменения технических границ добывающего предприятия (границ горного отвода) - паспорт составляется одновременно с формой государственной статистической отчетности за соответствующий год.

7.1.3. Информировать Распорядителя недр орган обо всех случаях открытия новой залежи или месторождения на участке недр.

7.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владельцу лицензии необходимо принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр в целях обсуждения результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами, включая воспроизводство сырьевой базы углеводородов.

8. Контроль за выполнение условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае неуплаты в установленный срок в полном объеме разового платежа за пользование недрами, указанного в подпункте 5.1.1 настоящих Основных требований.

9.3. Право пользования недрами прекращается также в границах геологического отвода в случаях, указанных в пункте 3.3.

9.4. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23

Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются требования к Владельцу лицензии, указанные в подпунктах 3.2.1 – 3.2.2 пункта 3.2, подпунктах 3.4.1 – 3.4.8 пункта 3.4, пунктах 3.5 – 3.7, подпунктах 5.1.2, 5.1.3 пункта 5.1 и пункте 5.3 настоящих Основных требований.

9.5. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

9.6. Право пользования участком недр в границах геологического отвода запрещено после истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии, за исключением площадей:

1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья, и/или

2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владельцем лицензии и органом местного самоуправления Республики Дагестан на территории которого расположен участок недр, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Начальник

**Управления по недропользованию
по Республике Дагестан**

Р.М. Багатаев

« 31 » апреля 2014 г.





МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН

П Р И К А З №36

« 28 » марта 2014 г.

г. МАХАЧКАЛА

Об утверждении результатов Аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке Агачбулак в Республике Дагестан

В соответствии: со статьями 10.1., 13.1. и 16 Закона Российской Федерации «О недрах»; приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17.06.2009 №156 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственной функции по организации проведения в установленном порядке конкурсов и Аукционов на право пользования недрами»; приказами Управления по недропользованию по Республике Дагестан №7 от 24.01.2014 г. и №15 от 19.02.2014 г.; Протоколом №5/14 от 28.03.2014 г. заседания Комиссии по проведению Аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке Агачбулак в Республике Дагестан,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить результаты Аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке Агачбулак, расположенного в Карабудахкентском районе Республики Дагестан.

2.2. Признать победителем Аукциона на право пользования недрами участка Агачбулак, Общество с ограниченной ответственностью «Югнефтегаз» (ИНН:0562068670, ОГРН:1070562002708), участвовавшее в Аукционе под регистрационным номером 2 (два) и подтвердившее готовность уплатить разовый платеж в сумме 1 210 000 (один миллион двести десять тысяч) рублей

2. Отделу геологии и лицензирования Управления по недропользованию по Республике Дагестан (Гусейнова) обеспечить в установленном порядке:

2.1. Обществу с ограниченной ответственностью «Югнефтегаз» (ИНН:0562068670, ОГРН:1070562002708), оформление, государственную регистрацию и выдачу лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке **Агачбулак**, расположенного в Карабудахкентском районе Республики Дагестан.

2.2. В течение 3-х дней с момента утверждения результатов Аукциона обеспечить публикацию итогов Аукциона на сайте размещения информации о торгах: <http://torgi.gov.ru/>, на официальном сайте Роснедр, Дагестаннедра, бюллетене «Недропользование в России».

2.3. Уведомить Департамент по недропользованию по Северо-Кавказскому федеральному округу (Кавказнедра) об итогах Аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке **Агачбулак** расположенного в Карабудахкентском районе Республики Дагестан с целью:

- обеспечения возврата задатка проигравшему участнику Аукциона **Обществу с ограниченной ответственностью «Нефтемаркет» (ИНН:0562075244, ОГРН: 109056200141419);**

- перечисление Задатка в счет окончательного размера разового платежа за предоставление права пользования недрами победителю Аукциона, **Обществу с ограниченной ответственностью «Югнефтегаз» (ИНН:0562068670, ОГРН:1070562002708).**

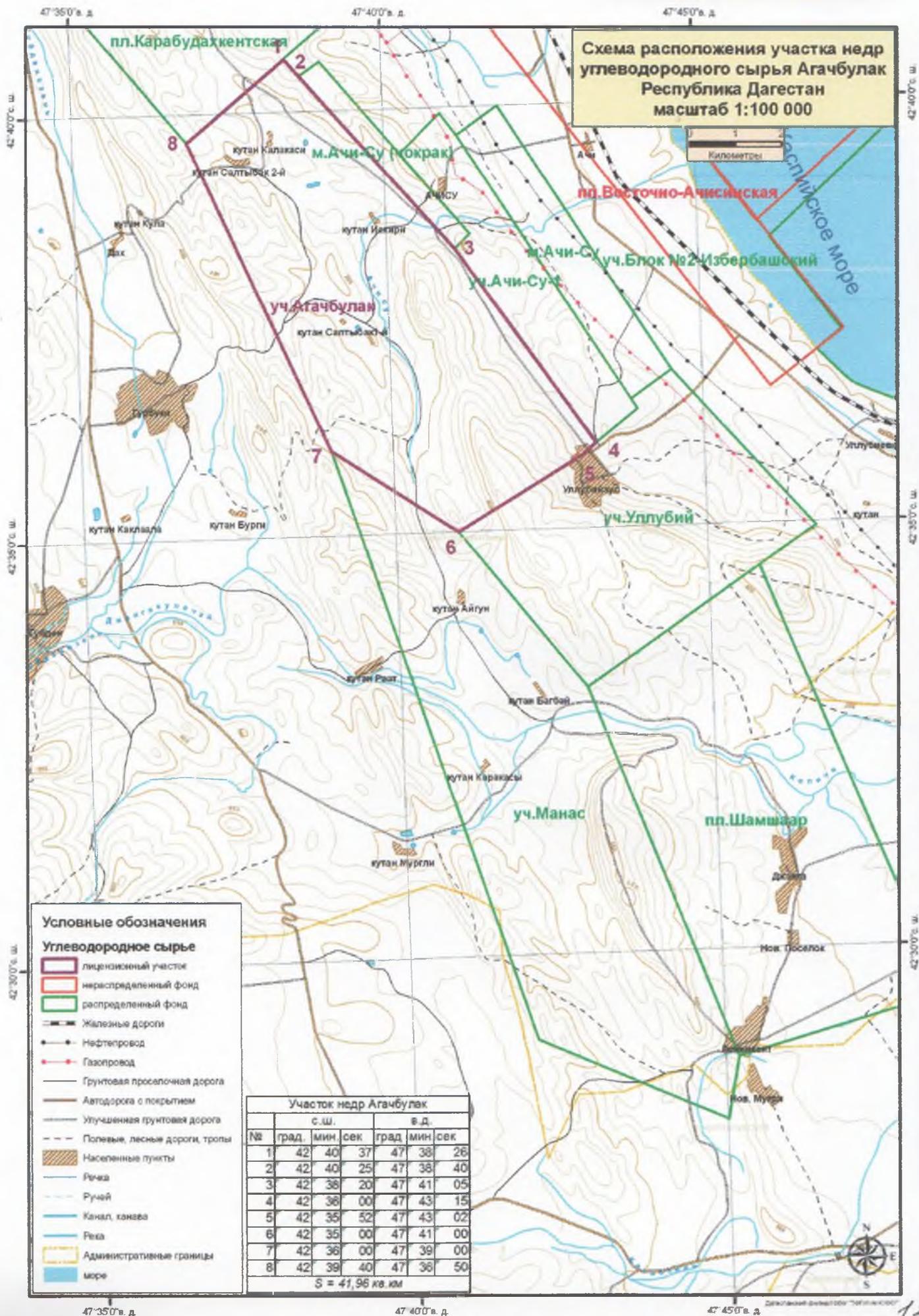
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Начальник



Р.М. Багатаев

Приложение 3
к лицензии МАХ 00639 НР





Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЮГНЕФТЕГАЗ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

13 сентября 2007 года
(дата) *(месяц прописью)* *(года)*

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1	0	7	0	5	6	2	0	0	2	7	0	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

ИФНС России по Советскому району
г.Махачкалы

(Наименование регистрирующего органа)

14 марта 2014 года
(дата) *(месяц прописью)* *(года)*

Заместитель Начальника

Должность ответственного лица



Подпись

М.П.

Исаев Шамиль
Магомедович

Фамилия, инициалы

серия 05 №002872931

Исаев 14

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЮГНЕФТЕГАЗ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **1070562002708**

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации **13 сентября 2007 г.**
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной
налоговой службы по Советскому району г.Махачкалы**

0572

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП **0562068670 / 057201001**

Заместитель Начальника
Инспекция Федеральной
налоговой службы по
Советскому району
г.Махачкалы

Исаев Шамиль Магомедович



серия 05 №002825775

Краткая характеристика участка недр Агачбулак

Участок недр расположен на территории Карабудахкентского района в 15-17 км северо-западнее от ж.д.ст. Избербаш и в 30-35 км юго-восточнее г.Махачкала.

В 5-6 км восточнее проходят автомобильные дороги международной и федеральной сети М29 (Ростов-на-Дону – Баку); в 15-17км международная железная дорога (Махачкала – Баку).

В 5-7 км на восток от участка проходят нефтепровод (Баку-Тихорецк) и газопроводы (Моздок-Казимагомед).

Расположен участок недр между реками Манасозень и Джангакулачай. Абсолютные отметки над уровнем моря от +550 до +650м.

Район электрифицирован.

В тектоническом плане Агачбулакская структура расположена в пределах Дагестанского клина Терско-Каспийского передового прогиба.

В нефтегазоносном отношении участок относится к нефтегазоносному району Предгорного Дагестана Восточно-Предкавказской нефтегазоносной области Северо-Кавказско-Мангышлакской провинции

Агачбулакская структура выявлена сейсморазведочными работами в 1980 г. (Трест «Грознефтегеофизика»). В 1995 г. проведены детализационные сейсморазведочные работы (АООТ «Ставропольнефтегеофизика»).

В 2010-2012 гг. (Государственный контракт №09/10-УВС от 24 мая 2010 г.), выполнены работы и составлен отчет ООО «Геофизинфо»: «Анализ состояния геолого-геофизической изученности мезо-кайнозойских отложений нераспределённого фонда недр Предгорного Дагестана и Терско-Сулакской впадины, оценка прогнозных и перспективных ресурсов и подготовка участков недр для включения в программу лицензирования».

В 2002 году ООО "Каспийгазпром" пробурена скважина 1г глубиной 4750 м на верхнемеловые отложения (K₂). Скважина №1Г ликвидирована по геологическим причинам.

ООО «Каспийгазпром» выдана 11.12.2002 до 01.12.2027г. лицензия МАХ 11334 НР на право пользования Агачбулакским участком недр с целью геологического изучения и добычи углеводородного сырья. В соответствии с письмом ООО «Каспийгазпром» от 06.04.2007 г. №10/152, приказом Дагестаннедра от 30.10.2007 г. №73 право пользования участком недр 01.11.2007 г. досрочно прекращено.

На 01.01.2014 г. по участку недр Агачбулак Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации учтены перспективные ресурсы газа категории С₃ в объеме 1,257 млрд.м³.

Согласно письмам Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации и Министерства природных ресурсов и экологии Республики Дагестан в пределах участка недр особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения отсутствуют (письма соответственно № 12-46/19309 от 04.10.2013 и № 02-2247от 11.10.2013).

Начальник отдела
геологии и лицензирования



Л.Т. Гусейнова

Л.Т. Гусейнова

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес Пользователя недр:

Общество с ограниченной ответственностью «ЮГНЕФТЕГАЗ»,

ИНН:0562068670, ОГРН:1070562002708;

Расположено по адресу: 367000, Россия, Республика Дагестан, г.Махачкала,
ул. Абубакарова, д. 9;

Банковские реквизиты: Филиал «Атлант» ООО КБ «Каспий», БИК: 048209839,
ИНН: 0522006558, КПП: 054143001, 367027, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.
Дахадаева, д.44/14, Кор/счет: 30101810100000000839, Р/счет:
40702810700010000089.

Телефон: 8(989)8913555

E-mail: cova-05@mail.ru

2. Сведения об учредителе Общества с ограниченной ответственностью «ЮГНЕФТЕГАЗ»:

а) учредитель - Магомедов Тимур Магомедшапиевич.

б) доля участия - 100%.

Начальник отдела
геологии и лицензирования



Л.Т. Гусейнова



Приложение 9
к лицензии МАХ 00639 НР

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

367003, г. Махачкала, ул. С.Абубакарова, 73; e-mail: mprierd-info@mail.ru; т. (8722) 67-12-40; ф. (8722) 67-29-57

№ 02-447

« 11 » 10

2013 г.

**Управление
по недропользованию
по Республике Дагестан
(Дагестаннедра)**

На №712/13 от 06.09.2013г.

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан, рассмотрев Ваше письмо, сообщает, что на участках недр углеводородного сырья "Уллубий", "Манас", "Агачбулак" Карабудахкентского района и "Восход" Ногайского района Республики Дагестан, месторождения общераспространенных полезных ископаемых и особо охраняемых территорий отсутствуют.

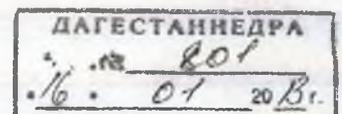
Информация по распределенному и нераспределенному фонду недр с указанием названия участков и организации, полезного ископаемого, географических координат угловых точек, площади, а также номера, серии и вид действующих лицензий приведены в приложениях 1 и 2.

Приложение: на 4 л.

Министр

Г.Идрисов

Исп. Н.Д.Раджабов
672970





**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
телетайп 112242 СФЕН

Дагестаннедра

ул. Ярагского, д. 93 А, г. Махачкала,
Республика Дагестан, 367015

04.10.2013 № 12-46/19309
на № _____ от _____

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо Дагестаннедр от 06 сентября 2013 г. № 711/13 о предоставлении сведений о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых участков недр и сообщает.

В границах участков недр **Уллубий** (Карабудахкентский район), с географическими координатами 42°36'50" с.ш. и 47°44'30" в.д., 42°34'57" с.ш. и 47°46'44" в.д., 42°34'00" с.ш. и 47°44'45" в.д., 42°33'08" с.ш. и 47°42'59" в.д., 42°35'00" с.ш. и 47°41'00" в.д., 42°35'52" с.ш. и 47°43'02" в.д., 42°36'23" с.ш. и 47°43'56" в.д., 42°36'30" с.ш. и 47°43'50" в.д., **Рукель** (Дербентский район), с географическими координатами 42°10'45" с.ш. и 48°12'50" в.д., 42°00'00" с.ш. и 48°20'30" в.д., 42°00'00" с.ш. и 48°11'40" в.д., 42°09'00" с.ш. и 48°09'00" в.д., **Манас** (Карабудахкентский район), с географическими координатами 42°36'00" с.ш. и 47°39'00" в.д., 42°35'00" с.ш. и 47°41'00" в.д., 42°33'08" с.ш. и 47°42'59" в.д., 42°28'44" с.ш. и 47°45'12" в.д., 42°28'00" с.ш. и 47°45'00" в.д., 42°29'00" с.ш. и 47°42'00" в.д., **Агачбулак** (Карабудахкентский район), с географическими координатами 42°40'37" с.ш. и 47°38'26" в.д., 42°38'20" с.ш. и 47°41'05" в.д., 42°36'00" с.ш. и 47°43'15" в.д., 42°35'52" с.ш. и 47°43'02" в.д., 42°35'00" с.ш. и 47°41'00" в.д., 42°36'00" с.ш. и 47°39'00" в.д., 42°39'40" с.ш. и 47°36'50" в.д., **Восход, месторождение нефтегазоконденсатное** (Ногайский район), с географическими координатами 44°45'41" с.ш. и 45°36'44" в.д., 44°45'28" с.ш. и 45°37'40" в.д., 44°44'33" с.ш. и 45°37'20" в.д., 44°44'49" с.ш. и 45°36'25" в.д., особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

И.о. директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

В.Р.Венчикова

Махова О.В.
125-52-16

