

Утверждаю / *Approved by:*
Главный управляющий директор Imperial Energy /
CEO, Imperial Energy
Saket Gupta Сакет Гунта / Mr. Saket Gupta

04/04/24

Приложение № 1 к Договору подряда
№ _____ от _____ 2024 г.

Annexure No. 1 to contract
No. _____ dated _____ 2024

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор

CONCURRED BY:

Director General

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Альянснефтегаз»

APPROVED BY:

Director General
LLC Allianceneftgaz

А.В. Бакланов А.В. Бакланов

А.В. Бакланов A.V. Baklanov

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение научно-исследовательской Работы на тему: «Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Майского месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти.

Целевое назначение работ

- Построение гидродинамических моделей, создание проектно-технологического документа на разработку месторождения, включающего в себя разработку комплекса мероприятий, направленных на достижение максимально возможного коэффициента извлечения УВС по месторождению. Разработка мероприятий, направленных на совершенствование системы разработки и повышение ее эффективности; расчет технологических показателей с использованием геолого-гидродинамических моделей пластов и экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки с технико-экономическим обоснованием коэффициентов извлечения нефти (оп-пд).
- Утверждение в государственных органах нового проектного документа (ГКЗ/ЦКР), содержащего оптимальный с технологической и экономической точки зрения вариант разработки Южно-Майского месторождения, обеспечивающий наиболее полное извлечение запасов УВС.

TECHNICAL ASSIGNMENT

To carry out research work on the topic: «Addition to the technological scheme of the South-Maiskoye field development Tomsk region» for technical and economic justification of oil recovery factors.

Purpose of work

- Building hydrodynamic models, making the field development design, including a set of measures aimed at achieving the highest possible HC recovery factor for the field. Development of measures aimed at improving the development system and increasing its efficiency; calculation of technological indicators using geological and hydrodynamic models of formations and economic assessment of the considered development options with technical and economic justification of oil recovery factors (fast-track re-estimation and design document).
- Getting approval from the government agencies for the new design document (GKZ Central Development Commission), containing the optimal option of South-Maiskoye field development from a technological and economic prospective providing the most complete recovery of HC reserves.

1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Южно-Майское нефтяное месторождение в административном отношении расположено на территории Кargasокского района Томской области. Ближайший населенный пункт - п. Майск находится в 25 км, до г. Томск – 470 км. С юго-востока к участку примыкает Верхне-Нюрольский лицензионный блок № 85-1 компании ООО «Альянснефтегаз», с запада – Западно-Майский ЛУ № 70-23М ООО «Альянснефтегаз».

Недропользователем Южно-Майского лицензионного участка (лицензия ТОМ 15008 НЭ от 28.09.2010 г. на срок до 15.10.2030 г.) является ООО «Альянснефтегаз».

Месторождение находится в районе со слабо развитой инфраструктурой.

Месторождение открыто в 2007 г. и введено в разработку в 2013 году.

По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении пробурено 35 скважин, из них 22 находятся в нефтяном фонде (тринадцать в эксплуатационном фонде, шесть в консервации, три ликвидированных), 10 находится в нагнетательном фонде (девять в эксплуатационном фонде, одна в пьезометрическом), в т.ч. три скважины водозаборные.

С начала разработки на месторождении добыто 1959,1 тыс. т нефти или 27,85% от НИЗ, жидкости – 6865,6 тыс. т. Текущий коэффициент извлечения нефти составил 0,071 при утвержденном 0,304.

Средний дебит нефти одной скважины составляет 15,8 т/сут, жидкости – 117,8 т/сут, средняя обводненность продукции – 86,9%, средняя приемистость – 39,6 м3/сут. Накопленная компенсация отборов закачкой составляет 57,3%, текущая – 17,9%.

Все геолого-промысловые, каротажные данные имеются в цифровом виде.

1.2. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Выполнение лицензионных обязательств по лицензии на пользование недрами Южно-Майского участка недр и пересмотр годовых уровней добычи УВС с корректировкой объемов и сроков эксплуатационного бурения, составление нового проектного документа с технико-экономическим обоснованием коэффициентов

1.1. GENERAL INFORMATION

South-Maiskoye oil field is administratively located on the territory of Kargasok district of the Tomsk region. The nearest populated area is the village of Maysk, 25 km away at distance of 470 km from the city of Tomsk. The site is adjacent to Verkhne-Nyurolsky license block No. 85-1 of Allianceneftegaz LLC from the south-east, and Western Maysky license block No. 70-23M of Allianceneftegaz LLC from the west.

The subsoil user of the South-Maiskoye license area (License TOM 15008 NE dated September 28, 2010 for a period until October 15, 2030) is Allianceneftegaz LLC.

The field is located in the area with poorly developed infrastructure.

The field was discovered in 2007 and commissioned in 2013.

As of 01/01/2024, total thirty five (35) wells have been drilled in this oil field, 22 of which are in the oil stock (thirteen wells in development well stock, six wells are in conservation, and three wells have been abandoned), 10 wells are in water injection stock (nine wells in development well stock, one well in piezometric / observation stock), including three water intake wells.

Since the beginning of development, the field has produced 1959.1 thousand tons of oil or 27.85% of initial recoverable reserves, liquid – 6865.6 thousand tons. Current oil recovery factor was 0.071 at approved oil recovery factor of 0.304.

The average oil flow rate of one well is 15.8 t/day, liquid production – 117.8 t/day, average water cut of production – 86.9%, average injectivity – 39.6 m3/day. Cumulative voidage replacement ratio 57.3%, the current one is 17.9%.

All geological, field and logging data are available in digital form.

1.2. JUSTIFICATION OF WORK PERFORMANCE

Fulfillment of license obligations under the license to use the subsoil of the Festival subsoil plot and revision of the annual HC production levels with adjustment of the volumes and terms of development drilling, drafting a new project document with technical and economic justification of oil recovery factors (fast-track re-estimation and design document).

извлечения нефти (оп-пд).

1.3. ДЕЙСТВУЮЩИЙ ПРОЕКТНЫЙ ДОКУМЕНТ

Действующим документом является «Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Майского нефтяного месторождения Томской области». Выполнен ООО «ТИНГ», протокол ЦКР Роснедр по УВС №121 от 24.11.2017г. Основным проектным решением по дальнейшей разработке месторождения являются:

Максимальные проектные уровни:

- добычи нефти – 163,7 тыс.т (2017 г.);
- добычи жидкости – 1283,1 тыс.т (2036 г.);
- закачки воды – 1039,7 тыс. м³ (2037 г.);
- добычи растворённого газа – 12,9 млн.м³ (2040 г.);
- использование растворенного газа – 95% (с 2017г.)

Основные положения:

- Выделение двух эксплуатационных объектов разработки: Ю₁³⁻⁴ (J₂₋₃ васюганская свита, пл. Ю₁³⁻⁴) и Ю₁₄₋₁₅ (J₂ tm тоарский ярус – верхний подъярус, пл. Ю₁₄₋₁₅);
- Размещение проектных скв. на объекте Ю₁³⁻⁴ по неравномерной сетке с расстоянием между скважинами 500м, с организацией приконтурного заводнения; на объекте Ю₁₄₋₁₅ – рядная с расстоянием между рядами 350м;
- Применение технологии ОРЭ объектов Ю₁³⁻⁴ и Ю₁₄₋₁₅;
- Разработка обоих объектов с ППД;
- Общий фонд скважин – 85, в том числе: 43добывающих (из них 38 с горизонтальным окончанием), 38 нагнетательных (из них 26 с горизонтальным окончанием), одна пьезометрическая, три водозаборных;
- фонд для бурения - 50 скважин, в том числе: 24 горизонтальных добывающих и 26 горизонтальных нагнетательных;
- КИН по месторождению (категория запасов B1) – 0,304, в т.ч. по объектам;

Объект	КИН	Квыт.	Кохв.
Ю ₁ ³⁻⁴	0,368	0,454	0,811
Ю ₁₄₋₁₅	0,213	0,401	0,531

- накопленная добыча нефти по месторождению

1.3. CURRENT DESIGN DOCUMENT

The current document is the Addendum to Field Development Plan of South-Maiskoye oilfield, Tomsk region prepared by LLC TING (MoM of Central Committee for Development of Rosnedra No.121 dated 24.11.2017). The main design solutions for further development of the field are:

Maximum design levels:

- oil production – 163,7 thousand tons (2017);
- fluid production – 1283,1 thousand tons (2036);
- water injection – 1039,7 thousand m³ (2037);
- production of dissolved gas – 12,9 million m³ (2040);
- use of dissolved gas - 95%.

Basic provisions:

- Identification of two development objects i.e. formations: J13-4 (J2-3 Vasyugan formation J1(3-4)) and J14-15 (J2 tm Toarcian stage - upper substage, formation J14-15);
- Placement of designed (planned) wells in J1(3-4) object along uneven grid with distance between wells of 500 m, with organization of peripheral (near-contour) water flooding; in object J14-15 - row pattern with distance between rows of 350 m;
- Use of dual completion (separated production technology for objects J1(3-4) and J14-15);
- Development of both objects with water injection;
- The total stock of wells is eighty five (85), including: 43 production wells (38 of these wells are with horizontal section), 38 injection wells (26 of these wells are with horizontal section), one piezometric (observation) well, 3 water intake wells;
- Drilling stock - 50 wells, including: 24 horizontal production wells and 26 horizontal water injection wells;
- oil recovery factor for the field (reserve category B1) is 0.304, including objects-wise as follows;

Layer	ORF	K-displace	K-sweep
J ₁ ³⁻⁴	0.368	0.454	0.811
J ₁₄₋₁₅	0.213	0.401	0.531

- Cumulative production of oil in this field (reserve category B1+B2) – 7 613 thousand tons, Oil

(категория запасов B1+B2) – 7 613 тыс. т., КИН - 0,253.

Участок ОПР:

- Объект Ю₁₄₋₁₅ (район скв. № 18);
- Ориентировочные проектные уровни добычи;

	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
нефть, тыс.т.	38,2	27,0	25,8	26,4	26,3
жидк., тыс.т.	115,9	96,0	91,9	93,1	93,5

- Общий фонд скважин – шесть, в т.ч. три горизонтальных добывающих, три нагнетательных (из них одна с горизонтальным окончанием);
- Фонд для бурения – три скважины, в т.ч. две горизонтальных добывающих и одна горизонтальная нагнетательная;
- Программа ГТМ: МГРП (15 стадий) – 2 скв./опер., ГРП – 1 скв./опер.
- Накопленная добыча нефти за 5 лет - 144 тыс. т., жидкости – 490 тыс.т.

1.4. ПОДСЧЕТНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ОБЪЕКТОВ

Данные пласта Ю₁³⁻⁴:

Площадь нефтеносности по категории А составляет 22671 тыс.м², средняя нефтенасыщенная толщина по категории А составляет 5,9 м. Газосодержание 62,6 м3/т; коэффициенты пористости 0,16-0,18; нефтенасыщенности 0,46-0,58.

Данные пласта Ю₁₄₋₁₅:

Площадь нефтеносности по категории А составляет 1412 тыс.м², B1 - 15171 тыс.м², B2 – 20727 тыс.м², средняя нефтенасыщенная толщина по категории А составляет 24,6м, B1 - 16,8 м, B2 - 12,0 м. Газосодержание 99,1 м3/т; коэффициенты пористости 0,13; нефтенасыщенности 0,46.

1.5. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТЕ

Проектно-технологический документ на разработку Южно-Майского месторождения Томской области («Дополнение к технологической схеме разработки Южно-

Recovery Factor 0.253.

Pilot operation site

- Object J₁₄₋₁₅ (area of well 18);
- Approximate design levels of production;

	2021	2022	2023	2024	2025
OIL, thou. t.	38,2	27,0	25,8	26,4	26,3
Fluid, thou. t.	115,9	96,0	91,9	93,1	93,5

- The total well stock is six (6) wells, including three horizontal production wells, three water injection wells (one of these injection wells is with horizontal section);
- Drilling stock - three wells, including two horizontal production wells and one horizontal water injection well;
- Geological program: multistage hydraulic fracturing (15 stages) – 2 well-jobs, hydraulic fracturing – 1 well-job.
- Cumulative oil production over 5 years - 144 thousand tons, liquid - 490 thousand tons.

1.4. VARIABLES USED TO ESTIMATE RESERVES

J₁³⁻⁴:

Oil-bearing area by A category is 22671 thousand m², average oil-bearing thickness by A category is 5.9 m. Gas content is 62.6 m3/t; porosity coefficient is 0.16-0.18; oil saturation is 0.46-0.58.

J₁₄₋₁₅:

Oil-bearing area in category A is 1412 thousand km², in B1 it is 15171 thousand m², in B2 category – 20727 thousand m², average oil-bearing thickness in category A is 24.6 m, in B1 category it is 16.8 m, in B2 category – 12.0 m. Gas content is 99.1 m3/t; porosity coefficient is 0.13; oil saturation is 0.46.

1.5. BASIC WORK REQUIREMENTS

The design and technical document for development of South-Maiskoye field of Tomsk region (“Addendum to Field Development Plan of Festivalnoye oil field of Tomsk region” for technical and economic justification of oil recovery factors

Майского нефтяного месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти (оп-пд)) должен опираться на современные научно-технические достижения в области геологии, разработки, техники и технологии бурения, добычи, экологии.

В работе необходимо:

- обосновать количество эксплуатационных объектов разработки месторождения;
- оценить рациональность разделения объектов разработки;
- обосновать необходимость формирования системы ППД;
- предложить мероприятия по увеличению нефтеотдачи пластов и доразведке месторождения;
- провести расчет технологических показателей разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного КИН;
- по пласту Ю₁₄₋₁₅ должны быть предложены технологические варианты разработки с выделением участка опытно-промышленных работ, направленные на полное развитие месторождения с применением новых технологий (в т.ч. горизонтальное бурение с многостадийным ГРП), скорректированы проектные показатели по фактически полученным данным;
- скорректировать запасы УВС с учетом измененных значений КИН.

Технико-экономический анализ расчетных вариантов должен обеспечить наиболее высокую рентабельность и прибыль от реализации рекомендуемого варианта разработки. При расчетах необходимо учитывать существующие ставки снижения налогов для ТРИЗ.

1.6. ОСНОВНОЕ СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ, ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ДТСР по обоснованию технического и экономически рентабельного КИН Южно-Майского месторождения должен включать в себя:

- характеристику текущего состояния разработки, сравнение проектных и фактических показателей, анализ выполнения проектных решений;
- уточнение трехмерных геологических и построение гидродинамических моделей Южно-Майского месторождения.
- расчет технологических показателей вариантов разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного

(fast-track re-estimation and design document)) shall be based on up-to-date scientific and technical achievements in the field of geology, development, methods and technology of drilling, production, ecology.

The work shall:

- substantiate the number of development targets of field development;
- assess the rationality of dividing a single development target;
- substantiate the necessity of establishment of the RPM system;
- Propose activities for increase in oil producibility (yield of oil) of formations and for additional exploration in the field;
- Carry out estimation (calculation) of field development indicators with justification of an Oil Recovery Factor that is technically and economically profitable/beneficial;
- Technological options for development of J₁₄₋₁₅ should be proposed with allocation of a pilot area aimed at full development of the field with the use of new technologies (including horizontal drilling with multi-stage hydraulic fracturing), design parameters received by actual data should be updated.
- adjust hydrocarbon reserves taking into account the changed values of KIN.

Technical and economic analysis of design options shall ensure the highest profitability and profit from implementation of the recommended development option. The calculations shall take into account the existing tax reduction rates for hard to recover reserves.

1.6. BASIC CONTENT OF WORK, MILESTONES AND FINAL RESULTS

The Addendum to the Field Development Plan of South-Maiskoye oilfield, Tomsk region shall include:

- description of the current state of development, comparison of design and actual indicators, analysis of the implementation of design solutions;
- update of three-dimensional geological and hydrodynamic models of South-Maiskoye field.
- calculation of process indicators of development options. Justification of the project forecast of oil production, volumes of drilling operations and

КИН. Обоснование проекта прогноза добычи нефти, объемов буровых работ и закачки воды в пласт. Техника и технология добычи нефти.

- требования и рекомендации к конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия продуктивного пласта, крепления и освоения скважин. Охрана окружающей среды и недр.
- технико-экономический анализ вариантов разработки;
- корректировку запасов УВ с учетом измененных значений КИН.
- разработку комплекса исследований по геолого-техническим мероприятиям, методам увеличения нефтеотдачи, доразведки и контролю за процессом разработки Южно-Майского месторождения.
- мероприятия по утилизации подтоварной воды, использованию попутного газа.

Конечным результатом является новый проектный документ («Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Майского нефтяного месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти (оп-пд)), включающий текст, табличные и графические приложения с расстановкой скважин по различным вариантам разработки и Протоколы ГКЗ/ЦКР Роснедра с положительным экспертным заключением.

1.7. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

- Для выполнения работ должны быть использованы исходные данные по состоянию на 01.01.2024 г.
- По пласту Ю₁₄₋₁₅ должны быть предложены технологические варианты разработки с выделением участка опытно-промышленных работ, направленные на полное развитие месторождения с применением новых технологий (в т.ч. горизонтальное бурение с многостадийным ГРП), скорректированы проектные показатели по фактическим полученным данным.

1.8. ПОРЯДОК И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ПРИЕМКА-СДАЧА РАБОТ

Порядок, сроки начала и окончания работ, сроки проведения экспертизы в рамках ДТСР по технико-экономическому обоснованию рентабельного КИН Южно-Майского месторождения утверждены и выполняются в соответствии с Календарным планом (Приложение № 2 к Договору).

water injection into the reservoir. Method and technology of oil production.

- requirements and recommendations for well designs and drilling operations, methods of entering into pays, well fixing and completion. Environmental and subsoil protection.
- technical and economic analysis of development options.
- adjustment of hydrocarbon reserves taking into account the changed values of KIN.
- development of a set of studies on geological and technical actions, methods of oil recovery enhancement, additional exploration and control over the development process of South-Maiskoye field.
- actions to usefully utilize produced water and usefully utilize associated gas.

The final result is a the new design document (“Addendum to the Field Development Plan of South-Maiskoye oil field of Tomsk region” for technical and economic justification of oil recovery factors (fast-track re-estimation and design document)), including text, tabular and graphical appendices with the pattern of wells for various options of development the Minutes of meeting of the GKZ and Central Development Commission with a positive expert opinion.

1.7. SPECIFIC REQUIREMENTS

- Initial data as of 01.01.2024 shall be used for execution of the work.
- Technological options for development of J₁₄₋₁₅ should be proposed with allocation of a pilot area aimed at full development of the field with the use of new technologies (including horizontal drilling with multi-stage hydraulic fracturing), design parameters received by actual data should be updated.

1.8. PROCEDURE OF WORK AND WORK COMPLETION TIME, ACCEPTANCE OF WORK

The procedure, commencement and completion deadlines for work, the deadlines for the state expert review related to the Addendum to South-Maiskoye Field Development Plan for techno-economic justification of profitable/beneficial ORF, have been approved and shall be carried out in accordance with the Work Schedule (Annexure No. 2 to the Contract).

Acceptance and hand-over of the work shall be carried out in stages defined in the Work Schedule,

Приемка-сдача Работ осуществляется по этапам, определенными в Календарном плане, с предоставлением информационного отчета, презентации (на русском и английском языках), подписанием Протокола НТС (по результатам НТС в офисе ООО «Норд Империял» в г. Томск).

Срок прохождения государственной экспертизы, а так же срок утверждения в ГКЗ/ЦКР Роснедра определяются регламентами данных организаций и в срок составления «ДТСП Южно-Майского месторождения» по технико-экономическому обоснованию рентабельного КИН не включаются.

В случае отклонения работы в ГКЗ/ЦКР Роснедра Подрядчик осуществляет доработку за счет собственных средств. Повторная оплата государственной экспертизы осуществляется Подрядчиком за свой счет.

** Обязательное выставление штрафных санкций при срыве сроков сдачи отчета на экспертизу.*

1.9. ОТЧЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Отчетной документацией является Протоколы ГКЗ/ЦКР и отчет с приложениями по работе «Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Майского нефтяного месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти (оп-пд).

Отчет по ДТСП Южно-Майского месторождения представляются Заказчику в 1 экземпляре на русском языке и 1 экземпляр на английском в твердой копии.

Электронная база данных должна включать (предоставляется в двух экземплярах на двух жестких переносных дисках (HDD), каждый HDD-диск объема не менее 1Tb):

1. Текст отчета с подписями и печатями (*.doc, *.xls, *.pdf и др.), Протоколы ГКЗ/ЦКР.
2. Табличные приложения, рисунки и графические приложения представленные в форматах *.xls, *.jpg, *.pdf, *.cdr (для версии CorelDraw X8).
3. 3D гидродинамические модели по Южно-Майскому месторождению должны быть предоставлена в ПО t-Navigator.
4. Рекомендации по проектированию и заканчиванию скважин, в том числе по многостадийному ГРП.

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ И

together with the provision of a status report, presentation (in Russian and English), signing of the Minutes of meeting of the Scientific and Technical Board (based on the results of the Scientific and Technical Board meeting in Tomsk office of LLC Норд Империял).

The deadlines for the state expert review, as well as the deadline for approval by the Central Development Commission of the Rosnedra, shall be determined by the regulations of these organizations and are not included in the deadlines for development of the Addendum to South-Maiskoye Field Development Plan for techno-economic justification of profitable/beneficial ORF.

If GKZ and the Central Development Commission of the Rosnedra rejects the work, the Contractor shall carry out follow-up revision at its own expense. Another payment for the state expert review shall be made by the Contractor at its own expense.

**Mandatory imposition of penalties if the deadline for submitting the report for expert review is missed.*

1.9. REPORTING DOCUMENTATION

The reporting documentation is the Minutes of meeting of the Central Development Commission and the report with annexes of the “Addendum to Field Development Plan of South-Maiskoye oil field of Tomsk region” for technical and economic justification of oil recovery factors (fast-track re-estimation and design document).

The report on the Addendum to South-Maiskoye Field Development Plan shall be submitted to the Client in 1 hard copy in Russian and in 1 hard copy in English.

The electronic database shall include (provided in two copies on two portable hard drives (HDD), each HDD with a capacity of at least 1Tb):

1. Text of the report with signatures and seals (*.doc, *.xls, *.pdf, etc.), MoM of the GKZ and Central Development Commission.
2. Tabular annexes, pictures and graphic annexes in *.xls, *.jpg, *.pdf, *.cdr formats (for CorelDraw X8 version).
3. 3D hydrodynamic models for South-Maiskoye field shall be provided in t-Navigator software.
4. Recommendations for well planning and completion, including multi-stage fracturing.


2. LEGISLATIVE AND REGULATORY FRAMEWORK

РЕГЛАМЕНТИРУЮЩАЯ БАЗА

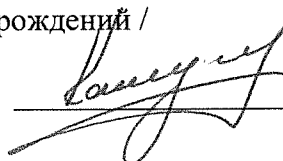
- Содержание и оформление отчетной документации по работе, выполняемой по настоящему заданию, должно соответствовать требованиям действующих регламентирующих документов;
- Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Приказ МПР от 01.11.2013 г. N 477 «Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов»;
- Распоряжение МПР от 01.02.2016 г. N 3-р «Методические рекомендации по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов»;
- Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов. Москва, 1984 г.;
- ГОСТ P53579-2009 Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению. Москва, 2009 г.
- Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 г. N 2127 «О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами»;
- Приказ МПР от 14.06.2016 г. N 356 «Правила разработки месторождений углеводородного сырья» и др.;
- РД 153-39.0-110-01 «Методические указания по геолого-промысловому анализу разработки нефтяных и газонефтяных месторождений»;
- РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений»
- Рекомендательный вариант разработки должен соответствовать требованиям Правил разработки месторождений углеводородного сырья, законодательным и постановляющим актам РФ.
- The content and execution of reporting documentation for the work performed under this Assignment shall comply with the requirements of current regulatory documents;
- Subsoil Law of the Russian Federation dd 21.02.1992 No.2395-1;
- Federal Law dd 10.01.2022 No. 7-FZ “On environment protection”;
- Order of the Ministry of Natural Resources dd 01.11.2013 No. 477 “Classification of reserves and resources of oil and combustion gases”;
- Order of the Ministry of Natural Resources dd 01.02.2016 No. 3-r “Methodological recommendations for the application of Classification of reserves and resources of oil and combustible gases”;
- Instructions for applying the classification of deposit reserves, prospective and predicted resources of oil and combustion gases. Moscow, 1984;
- GOST P53579-2009 System of standards in the field of geological study of subsurface resources. Report on the geological study of subsurface resources. General requirements for content and design. Moscow, 2009;
- Decree of the RF Government dated 30.11.2021 No. 2127 “On the procedure for preparation and approval of technical designs for development of mineral deposits, technical designs for construction and operation of underground structures, technical designs for liquidation and conservation of mine openings, wells and other structures related to subsoil use, by types of minerals and types of subsoil use”;
- Order of the Ministry of Natural Resources dated 14.06.2016 No. 356 “Rules for development of hydrocarbon deposits”, etc.;
- Detailed design 153-39.0-110-01 “Guidelines for geological and field analysis of the development of oil and gas-oil fields”;
- Detailed design 153-39.0-047-00 “Regulations for development of permanent geological and technological models of oil and gas-oil fields”;
- The recommended option of development shall comply with the requirements of safety instructions Rules for development of hydrocarbon deposits, legislative and regulatory acts of the Russian Federation.

Согласовано/Concurred by:

Главный советник по разведочной
геологии и разработке месторождений /
Chief Advisor for Exploration & Development
Advisor for Geology


Санджай Парулкар /
Sanjay Parulkar

Главный геолог – зам. генерального директора
по геологии и разработке нефтяных и газовых месторождений /
Chief Geologist - Deputy General Director for Geology
and Oil and Gas Field Development


В.А. Кокунов /
V.A. Kokunov

Начальник отдела разработки /
Head of Oilfield Development Department

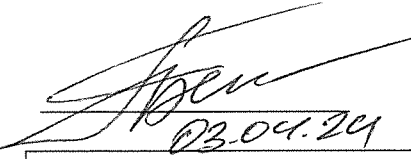

О.В. Новиков /
O.V. Novikov

Согласовано:/Agreed:

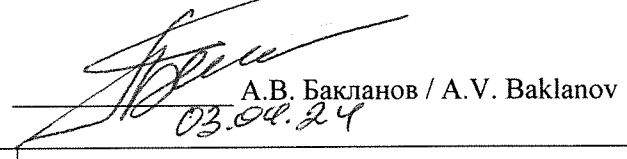
Утверждаю:/ Approved:

Директор/ Director

Генеральный директор / General Director
ООО «Альянснефтегаз»/ LLC Alliancneftegaz



03.04.24



А.В. Бакланов / A.V. Baklanov
03.04.24

<p>КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН (ПРОЕКТ) На выполнение научно-исследовательской Работы на тему: «Дополнение к технологической схеме разработки Южно- Майского месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти</p>	<p>CALENDAR PLAN (DRAFT) To carry out research work on the topic: «Addition to the technological scheme of the South-Maiskoye field development Tomsk region» for technical and economic justification of oil recovery factors.</p>
--	--

№ этапа/ Stage No.	Наименование работ/ Name	Срок выполнения работ начало, окончание/ Timelines start completion	Стоимость без НДС, руб./ Cost, excl. VAT, RUB
1	2	3	4
1	Сбор и анализ геолого-геофизических данных, анализ качества материалов. Предоставление Заказчику информационного отчета / <i>Gathering and analysis of G&G data, analysis of data quality. Providing information report.</i>	<u>22.04.2024</u> 06.05.2024	
2	Построение 3D гидродинамических моделей эксплуатационных объектов Южно-Майского месторождения (отдельно для каждого эксплуатационного объекта). Расчет технологических показателей разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного КИН. Предложения по обоснованию бурения разведочных и эксплуатационных скважин. *Защита на НТС Заказчика. / <i>Construction of 3D hydrodynamic models of operational objects of South-Maiskoye field (separately for each operational object). Calculation of technological development indicators with justification of technical and economically viable oil recovery factor. Proposals for justification of drilling of exploratory and development wells. *Defense at the scientific and technical meeting of the Client.</i>	<u>06.05.2024</u> 19.06.2024	

№ этапа/ Stage No.	Наименование работ/ Name	Срок выполнения работ начало, окончание/ Timelines start, completion	Стоимость без НДС, руб./ Cost, excl. VAT, RUB
1	2	3	4
3	Подготовка отчета «Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Майского месторождения Томской области» по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти для защиты в ГКЗ/ЦКР. *Защита на НТС Заказчика. / <i>Preparation of the report for "Addendum to field development plan of South-Maiskoye field of Tomsk region" for technical and economic justification of oil recovery factors for defense in the Central Committee for Reserves. *Defense at the scientific and technical meeting of the Client.</i>	19.06.2024 23.08.2024	
4	Оформление и передача отчета на экспертизу в ГКЗ/ЦКР Роснедра / <i>Preparation and submission of report for review at CCR of Rosnedra.</i>	01.08.2024- 31.08.2024	
5	** Сопровождение и защита в ГКЗ/ЦКР Роснедра согласно регламента / ** Support and defense in CCR of Rosnedra in accordance with the procedure.	01.09.2024- 30.11.2024	
6	Оформление и сдача отчета Заказчику / <i>Registration and submission of reports to the Client</i>	до 31.12.2024	
	Итого по договору / <i>Total as per the contract</i>		

* Проведение НТС по приемке этапа за 7 дней до окончания этапа /

* MoM before 7 days the end of the stage.

** Регламентные сроки экспертизы и согласования проектной документации составляет до 3 календарных месяцев /

** Scheduled terms for the expert review and approval of the fast-track estimation of reserves and project design documents is 3 calendar months.

Главный советник по разведочной геологии и разработке месторождений/
Chief Advisor for Exploration & Development



Санджай Парулкар /
Sanjay Parulkar

Главный геолог - зам. генерального директора по геологии и разработке нефтяных и газовых м/р ООО «Альянснефтегаз» /
Chief Geologist - Deputy General Director for Geology and Oil & Gas Fields Development of LLC Alliancenneftegaz



В.А. Кокунов /
V.A. Kokunov