



Қосымша келісім 1087913/2025/1-1
№1087913/2025/1 келісім-шартқа арналған

03.10.2025 жылғы

"PSA" ЖШС, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, Сенімхат №4267513851 06.03.2025 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың жобалар жөніндегі орынбасары Серік Нұрлан Бекболатұлы атынан, бір жағынан, және Oilfield Production Consultants (OPC) Limited бұдан әрі Орындаушы деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Генеральный директор Johnson Piers атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және 2025 ж. 02.10. №OPC021025 хаты негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Шарттың құны және төлеу шарттары

1.1. Орындаушының 2025 жылғы 02 қазандағы № OPC021025 хатын назарға ала отырып, Тараптар мынадай келісімге келді:

1.1.1. 2025 ж. 25.04. № 1087913/2025/1 шарттың (бұдан әрі – Шарт) 4.4. тармағы мынадай редакциядағы 4.4.6. тармақшамен толықтырылсын:

«4.4.6. Орындаушы төлем шотын, электрондық шот-фактураларды және Көрсетілген қызметтердің актілерін Қазақстан Республикасындағы Филиалы арқылы ұсынады.».

1.1.2. Шарттың 4-бөлімі мынадай редакциядағы 4.8. тармақпен толықтырылсын:

«4.8. Орындаушы салықтарды және бюджетке төленетін басқа да төлемдерді Қазақстан Республикасындағы Филиалы (тұрақты мекеме) арқылы Қазақстан Республикасы салық заңнамасының талаптарына сәйкес төлейді.».

1.2. Осы қосымша келісім Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады және оған Тараптар қол қойған күннен бастап күшіне енеді.

1.3. Осы қосымша келісімде қозғалмаған Шарттың барлық қалған талаптары өзгеріссіз қалады.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"PSA" ЖШС
Астана қ., Сығанақ, 17/10
BSN 100640016731
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ256010111000130059
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 279-8975
Бас директордың жобалар жөніндегі орынбасары Серік
Нұрлан Бекболатұлы

Oilfield Production Consultants (OPC) Limited
Лондон, Apollo Studios, Charlton Kings Rd, 1-2
BSN 2299264
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ196017111000024766
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 71 72 50 19 77
Генеральный директор Johnson Piers

03.10.2025 17:30:18

03.10.2025 18:00:57





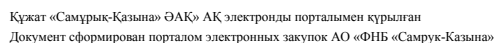
№1 қосымша

№1087913/2025/1-1 от 03.10.2025 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
38-1 У	Ғылыми және техникалық консультациялық қызметтер	Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Дунга жобалары бойынша техникалық сараптама ұсыну жөніндегі қызметтер	1.000	1.000	-	Иә	192 864 000	КАЗАХСТАН, г.Астана, ул. Сығанақ, 17/10,	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%





Шарттын №2

қосымшасы №1087913/2025/1-1 от 03.10.2025 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1087913 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (38-1 У, 3968418)

Тапсырыс беруші: "PSA" ЖШС

Орындаушы: Oilfield Production Consultants (OPC) Limited

1. ТЖК кыскаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	38-1 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ғылыми және техникалық консультациялық қызметтер
Қосымша сипаттама	Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Дунга жобалары бойынша техникалық сараптама ұсыну жөніндегі қызметтер
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Астана қ., ул. Сығанақ, 17/10,
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

КЫЗМЕТТЕРДІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ ЕРЕКШЕЛІГІ

Тапсырыс беруші: «PSA» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Орындаушы:

1. ТЖК қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жолдың номері	38-1 V

Осы құжат «Электрондық құжаттар» және «Электрондық қолтаңбаның қолданылуы туралы» Қазақстан Республикасының заңдарындағы N 370-III Заңы 7-бабының 1-тармағына сәйкес қолтаңбаның қолданылуы туралы.

Данный документ согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 11.05.2012 № 313 «Об утверждении Положения об обеспечении равнозначности документов на бумажном носителе и документов, подписанных с использованием средств электронной подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



Атауы және қысқаша сипаттамасы	Консультациялық ғылыми және техникалық қызметтер
Қосымша сипаттама	Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Донға жобалары бойынша техникалық сараптама беру бойынша көрсетілетін қызметтер
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Астана қ., Сығанақ көшесі, 17/10
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 2025 ж. 31.12. дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%
Консультанттар	Осы техникалық ерекшеліктің мақсаттары үшін оларды тарту қажеттігіне қарай Қызметкерлердің және (немесе) Қосалқы орындаушылардың мәніне ие

2. Сипаттама және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану ерекшеліктері

Қарашығанақ жобасы туралы жалпы мәлімет

Қарашығанақ кен орнын игеру Қазақстан Республикасы және шетелдік заңды тұлғалар тобы (қазіргі уақытта 29,25% қатысу үлесімен BG Karachaganak Limited (Shell), 29,25 % қатысу үлесімен Agip Karachaganak B.V.(Eni S.p.A), 18% қатысу үлесімен Chevron International Petroleum Company B.V., 13,5% қатысу үлесімен Lukoil Overseas Karachaganak B.V.



және 10% қатысу үлесімен «ҚМГ-Қарашығанақ») (бірілесіп те, бөлек де «Мердігер» деп аталады) арасында жасалған Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орны өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімнің шеңберінде жүзеге асырылады.

Қарашығанақ Батыс Қазақстанда 1979 жылы ашылған газ конденсаты кен орны болып табылады. Қарашығанақ кен орнын игеру 1981 жылы дайындалған тәжірибелік-өнеркәсіптік пайдалану жобасына (бұдан әрі – ТӨП) сәйкес 1984 жылы басталды.

Кен орнында үш нысан бар: 1-нысан – перм шөгінділеріндегі газ конденсаты аймағы, жоғары әртектілік дәрежесімен сипатталады; 2-нысан – газ конденсаты аймағы коллекторлық қасиеттері бойынша анағұрлым біртекті; 3-нысан – анағұрлым ерте тас көмір шөгінділері мен девон шөгінділерінің төбесіне іргелес орналасқан мұнай жиегі.

ӨБТК қол қойылғаннан кейін 2-кезеңді іске асыру шеңберінде Қарашығанақ өңдеу кешені (бұдан әрі – ҚӨК), № 2 кешенді газ дайындау қондырғысы (бұдан әрі – 2-КГҚ) сияқты бірқатар маңызды өндірістік нысандар салынып, іске қосылды, Қарашығанақ-Атырау экспорттық құбыржолы және газ-турбиалы электрстанса салынды. Сонымен қатар кен орны мұнайын дайындауды және тұрақсыз конденсат пен аз күкіртті газды ОГӨЗ бағытында экспорттауды жүзеге асыратын кешенді газ дайындау қондырғысын (бұдан әрі – 3-КГДҚ) жаңғырту бойынша жұмыстар жүргізілді, кен орнының қолданыстағы ұңғымалар қорын күрделі жөндеу бойынша ауқымды жұмыстар жүргізілді және жаңа ұңғымалар бұрғыланды.

Көмірсутектерді өңдеуге арналған барлық өндірістік нысандар іргелес аумақта орналасқан ұңғымалар үшін жинақтау орталықтары ретінде жұмыс істейді.

Байланысқан кәсіпшілік шлейфтер ұңғымалар мен қашықтағы манифольдік стансалардан флюидтерді жинайды. Құрылыстардың арасындағы құбыржолдар флюидтерді тиісті өңдеу нысанына жібереді, ал кері айдау желілері газды қабатқа кері айдауға мүмкіндік береді.

Қазіргі уақытта Қарашығанақ кен орнында сұйық көмірсутектерді өндіруді жылына 11 млн. тонна деңгейінде және газ өндіруді 21 млрд. текше.м деңгейінде ұстап тұру үшін кәсіпшілік қызмет көрсету бойынша 2М кезеңі жұмыстар бағдарламасы жүзеге асырылып жатыр. Жаңа ұңғымаларды бұрғылау нәтижесінде ең жоғары артықшылықтарды алу мақсатында Мердігер газды өңдеу және кері айдау бойынша өндірістік шектеулерді алып тастауға, Орынбор ГӨЗ-ге тұрақсыз конденсат жеткізу мен газ өңдеу арасындағы тәуелділікті жоюға бағытталған жобалар іске асырылып жатыр.

Шығарылған сұйық өнімдегі газ факторының ұлғаюын назарға ала отырып, Мердігер сонымен қатар барлық қолданыстағы қуаттарды жаңғыртуды қамтитын СК өндіру сөресін қолдау бойынша бірқатар жобаларды іске асырып жатыр

Солтүстік Каспий жобасы туралы жалпы мәлімет

Қашаған кен орны 2000 жылы ВК-1 барлау ұңғымасын сынақтау кезінде ашылған Каспий теңізі қазақстандық секторының солтүстік шығыс бөлігінде, Атырау қаласынан 75 км қашықтықта орналасқан ең ірі мұнай кен орындарының бірі болып табылады және әкімшілік тұрғыда ҚР Атырау облысына жатады.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



Қашағанның құрылымы ауқымды, субендік бағытта созылған, соңғы тұйық изогипсі (- 4800 м) бойынша 70 x 9 км өлшемдегі карбонатты құрылым болып табылады. Карбонаттық құрылым аса жоғары (800 м астам) өнімділік қабатына ие. Тула жасындағы жоғары радиоактивті бума (ЖРБ) өнімді коллекторды екі бөлікке бөледі: жоғарғы – башқұрт – серпухов – окса (І нысан) және төменгі – төменгі визейлік – турнелік (ІІ нысан). Құрылым шегінде төрт өңір бөлінеді: ішкі платформа (ІІІ), ауыспалы (транзиттік) аймақ (АА), платформа жиегі (рим) және баурай. Қорлар бойынша негізгі болып, кен орнының бүкіл алаңы бойынша дамыған І игеру нысаны табылады. Оған кен орнының С1+С2 санатындағы барлық геологиялық мұнай қорларының 95,4% ыңғайластырылған. ІІ нысанға геологиялық мұнай қорларының 3,5% ыңғайластырылған, ЖРБ-ға барлық қорлардың 1,1% ыңғайластырылған.

Қашаған кен орны Қазақстан Республикасының атынан ҚР Үкіметі мен Мердігерлік Компаниялардың арасында СКӨБК шеңберінде іске асырылады.

Қазіргі уақытта СКӨБК Мердігерлік Компанияларын «Аджип Каспиан СИ Б.В.», ҚКМГ Қашаған Б.В.», «ҚҰМК Қазақстан Б.В.», «Эксон Мобил Қазақстан Инк», «Инпекс Норт Каспиан СИ ЛТД», «Шелл Қазақстан Девелопмент Б.В.» және «ТотальЭнерджис ЭП Қазақстан» білдіреді. 2015 жылғы маусымнан бастап жоба Операторы болып «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» табылады.

«PSA» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2016 жылғы 20 маусымдағы № 355 қаулысына сәйкес өкілетті орган ретінде айқындалды және 19 98 жылғы 18 қарашадағы Солтүстік Каспий бойынша өнімді бөлу туралы келісімде (бұдан әрі – СКӨБК) Қазақстан Республикасының мүддесінде әрекет етеді.

Орындаушы Қызмет көрсету үшін қажет қосымша ақпарат Шарт жасалғаннан кейін берілетін болады.

Донға жобасы бойынша жалпы мәлімет

Донға кен орны Оңтүстік Маңғыстаудың жазық далалық бөлігінде, Каспий теңізінің акваториясына тікелей жақын орналасқан және Маңғыстау облысының Түпқараған ауданына жатады.

Донға жобасы Қазақстан Республикасы Үкіметінің атынан Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі мен «Оман Ойл Компани Лимитед» компаниясының арасында қол қойылған 1994 жылғы 1 мамырдағы Өнімді бөлу туралы шарттың шеңберінде іске асырылады.

Донға кен орнының жер қойнауын пайдаланушы болып «Дунга Оперейтинг ГмбХ» компаниясы табылады. Ол Өнімді бөлу туралы шарт бойынша Донға кен орнында көмірсутекті шикізатты өндіру құқығымен 60% қатысу үлесіне ие. Жер қойнауын пайдаланушының серіктестері болып 20% қатысу үлестерімен «Оман Ойл Компани Лимитед» және «ПТТЕП (Қазақстан) Корпорейшн» компаниялары табылады. Жер қойнауын пайдаланушы лицензиясының қолданылу мерзімі 2039 жылы аяқталады.

Игеру жобасында төрт негізгі және екі қайтарылатын пайдалану нысанын өнеркәсіптік игеру жобаланған. Іске асыруға бекітілген нұсқада мыналардың игерілуі көзделген: І –



негізгі нысан (апат көкжиегінің мұнай кеніші); II – қайтарылатын нысан (баррел көкжиегінің мұнай кеніші); III – игеру нысаны (валанжин көкжиегінің мұнай кеніші); VI – қайтарылатын нысан (альб көкжиегінің мұнай кеніші).

3. Сатып алынатын Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Доңға жобалары бойынша ғылыми және техникалық сараптама беру бойынша көрсетілетін қызметтердің көлемі мыналарды қамтиды:

3.1. Мынадай сұрақтарды қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей жазбаша қорытындылар беру:

- Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Доңға жобаларына қатысты жерүсті өндірістік-технологиялық жобалар, Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Доңға жобаларына қатысты геология және игеру бойынша зерттеулер;
- Солтүстік Каспий жобасы бойынша Каспий теңізі деңгейінің төмендеуіне байланысты қолданыстағы қуаттарды кеңейту, өндірістік қызметтің тәуекелдерін жою бойынша жобалар;
- технологиялық жабдықтың, теңіз және жерүсті кешендері жүйелерінің тұрақты және тиісті жұмысының растауларын тәуелсіз тексеру;

3.2. Қарашығанақ, Солтүстік Каспий және Доңға жобалары бойынша игеру бюджеттерінің және/немесе жылдық жұмыс бағдарламалары мен бюджеттердің шеңберінде Мердігер/Контрактор ұсынатын жобалық шешімдерге және олардың тиімділігіне қатысты мұнай/мұнай-газ кен орындарын пайдаланудың ұтымды дүниежүзілік тәжірибесі мен ҚР қолданылатын заңнамасына негізделген жазбаша ұсынымдар беру;

3.3. Өнімді бөлу туралы келісімдерден туындайтын дауларды халықаралық төрелікте/ немесе ӨБК бойынша сараптамалық қарау кезінде дауларды шешу шеңберінде Қазақстан Республикасының ұстанымын дайындау мақсатында Өкілетті органға ӨБК жобаларының техникалық мәселелері бойынша жазбаша сараптамалық қорытындыларды дайындау;

3.3. ӨБК шеңберіндегі техникалық-экономикалық негіздемелерді, тұжырымдама алдындағы айқындамаларды, базалық жобалау алдындағы және базалық жобалауды қоса алғанда, Мердігер ұсынған материалдарды, ақпаратты талдау және бағалау;

3.4. Өндірістік нысандарға инспекциялық сапармен бару (Өкілетті органның сұрау салуы бойынша), жерүсті құрылыстарының нысандары мен технологиялық жабдығының тұрақты, тиісті және қауіпсіз жұмысын техникалық бағалау мақсатында жобалық құжаттарды және технологиялық жабдықтың өндірістік деректерін талдау;

3.5. Жерүсті және теңіз құрылыстарының пайдаланылатын өндірістік жабдығының жұмысқабілеттілігі мен өнімділігін, оның ішінде жобалық және пайдалану құжаттамасының, сондай-ақ пайдалану барысында орындалған жабдықты түрлендіру бойынша құжаттаманың негізінде талдау және бағалау.



3.6. Қажет инспекциялар мен зерттеулерді, оның ішінде материал үлгілерін зертханалық зертеуді қоса алғанда, сараптамалық қорытындылар мен ұсынымдарды бере отырып, жерүсті және теңіз жабдығының ықтимал іркілістерінің түбегейлі себептерін талдау және анықтау;

3.7. Тауарлық-материалдық құндылықтарды басқару, жобаны жоспарлау тиімділігін талдау және бағалау және ескерілмеген жобалық тәуекелдерді анықтау;

3.8. Өндірістік нысандарда тауарлық-материалдық қорларды басқару, ескепке алу және сақтау жүйесін шолу және бағалау;

3.9. Аяқталып жатқан/аяқталған жобаларды мақсаттарға және атаулы жобалық қуаттарға (АЖҚ) қол жеткізу мәнінде талдау және тексеру;

3.10. Аяқталып жатқан/аяқталған жобаларды жобаның нысандарын қондыру /монтаждау мәнінде талдау және тексеру;

3.11. Каспий теңізі деңгейінің төмендеуіне байланысты өндірістік қызметтің тәуекелдерін жою мәселесі бойынша Солтүстік Каспий жобасы бойынша Мердігердің ұсыныстарына қатысты басты ұсынымдарды бере отырып техникалық қорытынды дайындау;

3.12. Каспий теңізі деңгейінің ауытқу тәуекелдерін басқару бойынша ұсынылатын тұжырымдамалардың орындылығын талдау және бағалау және/немесе мұнай/мұнай-газ кен орындарын пайдаланудың ұтымды дүниежүзілік тәжірибесіне және ҚР қолданылатын заңнамасына негізделген баламалы ұсыныс беру.

4. Әлеуетті жеткізушіге қойылатын талаптар

4.1. Әлеуетті жеткізуші сатып алынатын біртекті жұмыстар, қызметтер нарығында кем дегенде 5 жыл жұмыс тәжірибесіне ие болуға тиіс; ол бір шарт бойынша әрбір жылдағы жиынтық көлемі ҚҚС ескермегенде 75 миллион теңгені құрайтын көрсетілген қызметтерді беру-қабылдауды растайтын тиісті актілермен және шот-фактураны (электрондық шот-фактураны) жазып шығару Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап етілмейтін жағдайларды қоспағанда, шот-фактуралармен (Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес шот-фактуралар қағаз жеткізгіште жазып шығарылған кезде) немесе сатып алу веб-порталын электрондық шот-фактуралар ақпараттық жүйесімен ықпалдастыру арқылы электрондық шот-фактуралар ақпараттық жүйесінен жүктелген электрондық шот-фактуралармен расталуы тиіс.

Тендерге консорциум қатысқан кезде осы тармақта көзделген біліктілік талабына оның қатысушыларының консорциумдық келісімінде белгіленген консорциумның бас қатысушысы сәйкес келуі тиіс.

4.2. Мүдделер қақтығысының жоқтығын растау үшін әлеуетті жеткізуші «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесінің 2014 жылғы 16 қазандағы шешімімен (№ 114 хаттама) бекітілген Консультациялық қызметтерді тарту кезінде мүдделер қақтығысын болдырмау



саясатының қосымшасында көзделген нысанға елеулі түрде сәйкес келетін нысан бойынша және әлеуетті жеткізушінің бірінші басшысының немесе өзге уәкілетті адамның қолымен және әлеуетті жеткізушінің мөрімен расталған Мүдделер қатығысы туралы мәліметтерді ұсынуға тиіс.

5. Әлеуетті жеткізушінің мамандарына қойылатын талаптар

5.1. Әлеуетті жеткізуші осы Техникалық ерекшеліктің қосымшасында белгіленген тиісті талаптарға сәйкес келетін мамандарға ие болуы тиіс.

5.2. Мамандарды ауыстыру және/немесе кері шақыру

Әлеуетті жеткізуші Тапсырыс берушінің жазбаша келісімінсіз Шарт шеңберінде Қызметтерді көрсетуге тартылған әлеуетті жеткізушінің тартылған командасының мамандарын ауыстыра алмайды және/немесе кері шақырта алмайды.

6. Қызмет көрсету орны

Қызмет көрсету орны қоса алғанда, бірақ шектеусіз: Астана қаласы.

7. Қызмет көрсету шарттары

Қызмет көрсету Тапсырыс берушінің талаптарына сәйкес келетін сапамен Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылуға тиіс. Қызмет көрсету барысында әлеуетті жеткізуші толық құпиялылыққа және мүдделер қақтығысының жоқтығына кепілдік беруге тиіс.

8. Қызмет көрсету мерзімі

Шартқа қол қойылған күннен бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін қоса алғанда.

Қосымшалар:

- 1) Мүддел қақтығысы туралы мәлімет;
- 2) Әлеуетті жеткізушінің мамандарына қойылатын талаптар.





Қол қоюшылар:

Серік Нұрлан Бекболатұлы, Заместитель генерального директора по проектам

Абылғазы Алмаз Наурызбайұлы, Директор департамента технического обеспечения Проектов

КАБЖАНОВА ЛЯЗЗАТ МАРКЕНОВНА, менеджер 1 категории

Асқарұлы Рауан, Главный менеджер

Джумағалиева Гаухар Болатқызы, менеджер 2 категории

Johnson Piers, Генеральный директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



**Дополнительное соглашение 1087913/2025/1-1
к договору №1087913/2025/1**

03.10.2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "PSA", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместитель генерального директора по проектам Серік Нұрлан Бекболатұлы, действующего на основании Доверенность №4267513851 от 06.03.2025, , с одной стороны, и Oilfield Production Consultants (OPC) Limited именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генеральный директор Johnson Piers, действующего на основании Устава, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Письмо №OPC021025 от 02 октября 2025 г., заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Сумма Договора и условия оплаты

1.1. Принимая во внимание письмо Исполнителя от 02 октября 2025 г. № OPC021025, Стороны пришли к соглашению:

1.1.1. Пункт 4.4. Договора о закупке услуг №1087913/2025/1 от 25.04.2025 года (далее – Договор) дополнить подпунктом 4.4.6. в следующей редакции:

«4.4.6. Выставление счетов на оплату, электронных счет-фактур и Актов оказанных услуг по Договору осуществляется Исполнителем через свой Филиал в Республике Казахстан.».

1.1.2. Раздел 4 Договора дополнить пунктом 4.8. в следующей редакции:

«4.8. Оплата налогов и других обязательных платежей в бюджет осуществляется Исполнителем через свой Филиал в Республике Казахстан (постоянное учреждение) в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан.».

1.2. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с даты подписания его Сторонами.

1.3. Все остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью "PSA"
г.Астана, Сығанақ, 17/10
БИН 100640016731
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ256010111000130059
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 279-8975
Заместитель генерального директора по проектам Серік Нұрлан Бекболатұлы

Oilfield Production Consultants (OPC) Limited
Лондон, Apollo Studios, Charlton Kings Rd, 1-2
БИН 2299264
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ196017111000024766
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 71 72 50 19 77
Генеральный директор Johnson Piers

03.10.2025 17:30:18

03.10.2025 18:00:57





4930313565

Приложение №1
к Договору №1087913/2025/1-1 от 03.10.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
38-1 У	Услуги консультационные научные и технические	Услуги по предоставлению технической экспертизы по Карачаганакскому, Северо-Каспийскому и Дунга проектам	1.000	1.000	-	Да	192 864 000	КАЗАХСТАН, г.Астана, ул. Сығанақ, 17/10,	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 100%, Окончательный платеж - 0%





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1087913
способом Открытый тендер

Лот № 1 (38-1 У, 3968418)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "PSA"

Исполнитель: Oilfield Production Consultants (OPC) Limited

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	38-1 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги консультационные научные и технические
Дополнительная характеристика	Услуги по предоставлению технической экспертизы по Карачаганакскому, Северо-Каспийскому и Дунга проектам
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, г.Астана, ул. Сығанақ, 17/10,
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ УСЛУГ

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью «PSA»

Исполнитель: _____

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	38-1 У



Наименование и краткая характеристика	Услуги консультационные научные и технические
Дополнительная характеристика	Услуги по предоставлению технической экспертизы по Карачаганакскому, Северо-Каспийскому и Дунга проектам
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, г. Астана, ул. Сыганак 17/10
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания Договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%
Консультанты	Для целей настоящей технической спецификации имеет значение Работников и (или) Соисполнителей в зависимости от необходимости их привлечения

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Общие сведения о Карачаганакском проекте

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



4930313565

Освоение месторождения Карачаганак осуществляется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции Подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (далее – ОСРП), которое было заключено 18 ноября 1997 г. между Республикой Казахстан и группой иностранных юридических лиц (в настоящее время BG Karachaganak Limited (Shell) с долей участия 29,25%, Agip Karachaganak B.V.(Eni S.p.A) с долей участия 29,25 %, Chevron International Petroleum Company B.V. с долей участия 18 %, Lukoil Overseas Karachaganak B.V. с долей участия 13,5 % и ТОО «КМГ-Карачаганак» с долей участия 10%) (как совместно, так и индивидуально, именуемые как «Подрядчик». Карачаганак является газоконденсатным месторождением в Западном Казахстане, которое было открыто в 1979 г. Разработка Карачаганакского месторождения была начата в 1984 году в соответствии с подготовленным в 1981 году проектом опытно-промышленной эксплуатации (далее – ОПЭ).

На месторождении выделяют три объекта: 1 объект – газоконденсатная зона в пермских отложениях, характеризующаяся высокой степенью неоднородности, 2 объект – газоконденсатный и более однороден по коллекторским свойствам, 3 объект – нефтяная оторочка, приуроченная к наиболее ранним каменноугольным отложениям и кровле девонских отложений.

После подписания ОСРП, в рамках реализации 2-го Этапа, был построен и введен в эксплуатацию ряд важных производственных объектов, таких как Карачаганакский перерабатывающий комплекс (далее – КПК), Установка комплексной подготовки газа №2 (далее – УКПГ-2), построены экспортный трубопровод Карачаганак-Атырау и газотурбинная электростанция. Также были проведены работы по модернизации Установки комплексной подготовки газа (далее – УКПГ-3), осуществляющей подготовку газа месторождения и экспорт нестабильного конденсата и малосернистого газа в направлении ОГПЗ, проведены масштабные работы по капитальному ремонту существующего фонда скважин месторождения и пробурены новые скважины.

Все производственные объекты переработки углеводородов действуют как центры сбора для скважин, расположенных на прилегающей территории.

Связанные промысловые шлейфы собирают флюиды из скважин и удаленных манифольдных станций. Трубопроводы между сооружениями позволяют направлять флюиды на соответствующий перерабатывающий объект, а линии обратной закачки позволяют закачивать газ обратно в пласт.

В настоящее время на Карачаганакском месторождении осуществляется программа работ по промысловому обслуживанию Этап 2М для поддержания добычи жидких углеводородов (далее – ЖУ) на уровне 11 млн. тонн в год и добычи газа на уровне 24 млрд. куб. м. В целях получения максимальных преимуществ в результате бурения новых скважин Подрядчиком реализуются проекты, направленные на снятие производственных ограничений по переработке и обратной закачке газа, устранение зависимости между поставками нестабильного конденсата и переработкой газа на Оренбургском ГПЗ.

Принимая во внимание увеличение газового фактора произведенной жидкой продукции, Подрядчиком также реализуется ряд проектов по поддержке полки добычи ЖУ, которая включает модернизацию всех существующих мощностей.



Общие сведения о Северо-Каспийском проекте

Месторождение Кашаган, является одним из самых крупных нефтяных месторождений, открытым в 2000 году при испытании разведочной скважины ВК-1, находится в северо-восточной части Казахстанского сектора Каспийского моря, в 75 км от г. Атырау и административно относится к Атырауской области РК.

Структура Кашаган представляет собой обширную, вытянутую в субширотном направлении, карбонатную постройку с размерами 70 на 9 км по последней замкнутой изогипсе (- 4800 м). Карбонатная постройка имеет очень большой (более 800 м) этаж продуктивности. Высокорадиоактивная пачка (ВРП) тульского возраста делит продуктивный коллектор на две части: верхнюю – башкирско – серпуховско – окскую (I объект) и нижнюю – нижневизейско – турнейскую (II объект). В пределах постройки выделяются четыре региона: внутренняя платформа (ВП), переходная (транзитная) зона (ПЗ), окраина платформы (рим) и склон. Основным по запасам является объект I разработки, получивший развитие по всей площади месторождения. К нему приурочено 95,4% всех геологических запасов нефти месторождения категорий C1+C2. К объекту II приурочено 3,5% геологических запасов нефти, к ВРП – 1,1% от всех запасов.

Месторождение Кашаган реализуется в рамках СРПСК между Правительством РК, действующим от имени Республики и Подрядными Компаниями. В настоящее время Подрядные Компании представлены в лице: «Аджиб Каспиан СИ Б.В.», «КМГ Кашаган Б. В.», «КННК Казахстан Б.В.», «Эксон Мобил Казахстан Инк», «Инпекс Норт Каспиан СИ ЛТД», «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» и «ТотальЭнерджис ЭП Казахстан». Оператором проекта с июня 2015 года является «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.».

Товарищество с ограниченной ответственностью «PSA» в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №355 от 20 июня 2016 г. определено Полномочным Органом, действующим в интересах Республики Казахстан в соглашениях о разделе продукции.

Дополнительная и необходимая информация для оказания Услуг Исполнителем будет предоставлена после заключения Договора.

Общие сведения по проекту Дунга

Месторождение Дунга расположено в степной равнинной части Южного Мангышлака в непосредственной близости от акватории Каспийского моря и административно входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области.

Проект Дунга реализуется в рамках Договора о Разделе Продукции от 1 мая 1994 года, которое было подписано между Правительством Республики Казахстан в лице Министерства энергетики Республики Казахстан и «Оман Ойл Компани Лимитед».

Недропользователем месторождения Дунга является компания «Дунга Оперейтинг ГмбХ», которая имеет 60% участие по Договору о Разделе Продукции с правом на добычу



углеводородного сырья на месторождении Дунга. Партнерами недропользователя являются – «Оман Ойл Компани Лимитед» с 20% и «ПТТЕП (Казахстан) Корпорейшн» с 20% долями. Срок действия лицензии на добычу недропользователя истекает в 2039 году.

В Проекте Разработки была запроектирована промышленная разработка четыре основных и два возвратных эксплуатационных объекта. К реализации утвержден вариант, предусматривающий разработку: I – основного объекта (нефтяной залежи аптского горизонта); II – возвратного объекта (нефтяной залежи барремского горизонта); III – объекта разработки (нефтяной залежи валанжинского горизонта); IV – объекта (газовой залежи горизонта Ю-IA); V – объекта (газонефтяной залежи горизонта Ю-IB); VI – возвратного объекта (нефтяной залежи альбского горизонта).

3. Объем закупаемых консультационных научных и технических услуг (по предоставлению технической экспертизы по Карачаганакскому, Северо-Каспийскому и Дунга проектам) включает следующее:

3.1. Предоставление письменных заключений по вопросам, включая, но не ограничиваясь:

- проектов надземной производственно-технологической инфраструктуры, исследованиями по геологии и разработке в отношении Карачаганакского и Северо-Каспийского проектов и проекта Дунга;
- проектов по расширению существующих мощностей, устранению рисков производственной деятельности в связи со снижением уровня Каспийского моря по Северо-Каспийскому проекту;
- независимой верификацией подтверждения стабильной и надлежащей работы технологического оборудования и систем морского и наземного комплексов.

3.2. Предоставление письменных рекомендаций, основанных на рациональной мировой практике эксплуатации нефтяных-нефтегазовых месторождений и применением законодательства РК в отношении предлагаемых Подрядчиком/Контрактором проектных решений и их эффективности в рамках бюджетов освоения и/или годовых рабочих программ и бюджетов по Северо-Каспийскому, Карачаганакскому проектам и по проекту Дунга;

3.3. Подготовка письменных экспертных заключений по техническим вопросам проектов СРП Полномочному органу для целей подготовки позиции Республики Казахстан в рамках разрешения споров, вытекающих из соглашений о разделе продукции в международных арбитражах/или экспертном рассмотрении по СРП;

3.3. Анализ и оценка материалов, информации, предоставленной Подрядчиком, включая технико-экономические обоснования, пред-концептуальные определения, концептуальные определения, пред-базового и базового проектирования проектов в рамках СРП;

3.4. Проведение инспекционного посещения производственных объектов (по запросу Полномочного органа), анализ проектных документов и производственных данных



технологического оборудования с целью технической оценки стабильной, надлежащей и безопасной работы объектов и технологического оборудования наземных сооружений;

3.5. Анализ и оценка работоспособности и производительности эксплуатируемого производственного оборудования наземных и морских сооружений, в том числе на основе проектной и эксплуатационной документации, а также документации по выполненным модификациям оборудования в процессе эксплуатации;

3.6. Анализ и определение коренных причин возможных отказов технологического оборудования наземных и морских сооружений с предоставлением экспертного заключения и рекомендаций, включая проведение необходимых инспекций и исследований, в том числе лабораторных исследований образцов материалов;

3.7. Анализ и оценка эффективности управления товарно-материальными ценностями, планирования проекта и выявление неучтенных проектных рисков;

3.8. Обзор и оценка системы управления, учета и хранения товарно-материальных запасов на производственных объектах;

3.9. Анализ и верификация завершающихся/завершенных проектов на предмет достижения целей и номинальных проектных мощностей (НПМ);

3.10. Анализ и верификация завершающихся/завершенных проектов на предмет установки/монтажа объектов проекта;

3.11. Подготовка технического заключения с предоставлением ключевых рекомендаций в отношении предложений Подрядчика по Северо-Каспийскому проекту по вопросам устранения рисков производственной деятельности в связи со снижением уровня Каспийского моря;

3.12. Анализ и оценка целесообразности предлагаемых концепций по управлению рисками колебания Каспийского моря и/или предложение альтернативных вариантов, основанных на рациональной мировой практике эксплуатации нефтяных-нефтегазовых месторождений и применением законодательстве РК.

4. Требования к потенциальному поставщику

4.1. Потенциальный поставщик должен иметь опыт работы не менее 5 лет на рынкекупаемых однородных работ, услуг, подтвержденный соответствующими актами, подтверждающих прием-передачу оказанных услуг, совокупный объем которых по одному договору, в каждом году составляет не менее 75 миллионов тенге без учета НДС и счетов-фактур (при выписке счета-фактуры на бумажном носителе в соответствии с законодательством Республики Казахстан) или электронных счетов-фактур, загруженными из информационной системы электронных счетов-фактур посредством интеграции веб-портала закупок с информационной системой электронных счетов-фактур, за исключением случаев, если выписка счет-фактуры (электронной счет-фактуры) не требуется в соответствии с законодательством Республики Казахстан. В случае участия в тендере консорциума квалификационному требованию, предусмотренному настоящим пунктом,



должен соответствовать головной участник консорциума, определенный консорциальным соглашением его участников.

4.2. Для подтверждения отсутствия конфликта интересов потенциальный поставщик должен представить Сведения о конфликте интересов по форме существенно соответствующей форме, предусмотренной приложением к Политике по предупреждению конфликта интересов при привлечении консультационных услуг, утвержденной решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 16 октября 2014 года (протокол № 114) и заверенное подписью первого руководителя или иного уполномоченного лица потенциального поставщика и печатью потенциального поставщика.

5. Требования к специалистам потенциального поставщика.

5.1. Потенциальный поставщик должен иметь специалистов, соответствующих требованиям, установленным в приложении к настоящей Технической спецификации.

5.2. Замена и/или отзыв специалистов

Потенциальный поставщик не имеет права без письменного согласования с Заказчиком производить замену и/или отзыв специалистов привлекаемой команды потенциального поставщика, задействованных в оказании Услуг в рамках Договора.

6. Место оказания Услуг

Местом оказания Услуг, включая, но не ограничиваясь г. Астана.

7. Условия оказания Услуг

Оказание Услуг должно осуществляться с качеством, отвечающим требованиям Заказчика в соответствии с законодательством Республики Казахстан. В процессе оказания Услуг, потенциальный поставщик должен гарантировать полную конфиденциальность и отсутствие конфликта интересов.

8. Сроки оказания Услуг

С даты подписания Договора по 31 декабря 2025 года.

Приложения:

- 1) Сведения о конфликте интересов;



2) Требования к специалистам потенциального поставщика.





Подписывающие:

Серік Нұрлан Бекболатұлы, Заместитель генерального директора по проектам
Абылғазы Алмаз Наурызбайұлы, Директор департамента технического обеспечения Проектов

КАБЖАНОВА ЛЯЗЗАТ МАРКЕНОВНА, менеджер 1 категории

Асқарұлы Рауан, Главный менеджер

Джумағалиева Гаухар Болатқызы, менеджер 2 категории

Johnson Piers, Генеральный директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе