



ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

1080 София, ул. „Стефан Караджа“ №92
тел. 02/ 980 16 11; факс 02/ 980 20 32
www. pdng-bg.com

5870 Д. Дъбник, ул. „Д. Дебелянов“ №12
тел. 064/ 880 445; факс 064/
e-mail: office@pdng-bg.com



№ 53-00-740/09.08.2013

ОБЯВА За обществеността



Уведомяваме Ви, че фирма/ физическо лице „ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ“ АД

гр. Долни Дъбник, област Плевен, ул. „Димчо Дебелянов“ № 12;
тел. 064 / 880 445, факс 064/ 880 449, office@pdng-bg.com

/име, адрес и телефон за контакт, гражданство на инвеститора, физическо или юридическо лице/

гр. София, община Сердика, ул. „Стефан Караджа“ № 2, БУЛСТАТ 824033568
/седалище и ЕИК на юридическото лице/

има следното инвестиционно предложение: Разработка и експлоатация на газокондензатно находище „Искър-запад“, община Кнежа, област Плевен

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

С про карването на търсещ сондаж Р-1 Искър-запад и проведени изследователски комплекс е установена газокондензатна акумулация в седиментите на долната юра (Костианска свита) с промишлен характер, ресpektивно търговско откритие на находище на подземни богатства.

Площта на находището е в размер на 18 км².

Началните количества на място от природен газ и кондензат, както и изчислените съгласно действащата "Класификация и номенклатурна система на петрола и петролните запаси и ресурси - 2000г." извлекаеми запаси от природен газ и кондензат в находище "Искър-запад", са както следва:

Категория	m ³		
	Количество на място	Коефициент на извлекаемост	Запаси
1. Доказани запаси			
а) газ	20 702 676	0.7	14 491 873
б) кондензат	10 351	0.5	5 176
2. Вероятни			
а) газ	276 090 000	0.6	165 658 242
б) кондензат	138 049	0.5	69 024
3. Възможни			

а) газ	1 274 967 800	0.6	764 980 726
б) кондензат	637 484	0.5	318 742
Общо			
а) газ			945 130 841
б) кондензат			392 942

Находище „Искър-запад“ се характеризира с висок кондензатен фактор, с което се доближава до нефтогазовите находища с лек нефт. По тази причина е прието, че основната част от запасите ще бъде извлечена през по-дълъг период, а именно около 14-15 години, след което експлоатацията ще продължи в продължение на още 10-11 години, т.е. общо за около 25 години.

Базова технологична схема за разработка и експлоатация на находището

1. Сондажи

- оценяващо-експлоатационни – 3 бр. вертикални сондажи с дълбочина 3300-3500м, проектирани и изпълнени с възможност за последващ добив;
- експлоатационни - 4 бр. вертикални сондажи с дълбочина 3300 - 3500м.
- сервизни (в т.ч. наблюдателни и резервни) - до 2 бр. вертикални сондажи от съществуващите търсещи сондажи, прокарани в площта за проверка на по-долу лежащи хоризонти и/или от прокараните, но временно престояващи оценяващо-експлоатационни сондажи.

2. Дебити и добиви

Началните дебити на сондажите са определени като равни или по- малки от 1/1000 от прилежащите на отделните сондажи приведени запаси (такова е преобладаващото съотношение в откритите и експлоатирани в този регион газокондензатни находища).

За машабите на находище "Искър-запад" (с площ от 18 кв. км) е най-обосновано прилагането на система с постепенно въвеждане на сондажите в експлоатация, с цел постигане на „плато“ на годишните добиви със сравнително малък брой сондажи.

За срока на експлоатация, максималните среднодневни добиви в площта на находище "Искър-запад" ще бъдат около 315 хил. м³/д природен газ и около 136 м³/д кондензат.

3. Методи и технологии за разработка и експлоатация

Предвид конвенционалният характер на природния резервоар (пясъчниците на Костинска свита), разработването и експлоатацията на находище "Искър-запад" ще се проектира и извърша само по стандартни (конвенционални) методи и технологии, с доказани технически и екологични показатели, прилагани през последните 15 години от "Проучване

и добив на нефт и газ" АД в действащите газови и газокондензатни находища(концесии) на територията на Централна Северна България.

Имайки предвид практическият опит от други находища, както и аномално високото начално пластово налягане при прокарването на сондаж Р-1 Искър- запад, се предвижда сондажите да фонтанират за период от 5 до 9 години всеки.

За подпомагане и удължаване на периода на фонтаниране се предвижда след 11-12 година монтиране на бuster-компресор в събирателния пункт.

Събирането на продукцията от сондажите в площта на находището ще се извършва чрез 12.6 км подземни (положени на 1.20 м под повърхността) шлейфи с диаметър 2.5" в един централен събирателен пункт (ЦСП), изграден на площадката на сондаж Р-1 Искър запад в североизточната част на находището.

В ЦСП ще се извършва отделяне на кондензата от природния газ (чрез ниско-температурна или друг вид сепарация), като част от отделения природен газ ще се използва за технологични нужди – най-вече за подгряване на редуциращите възли и сепаратори.

В ЦСП ще бъдат изградени допълнително (след появата на оводненост над 2-5 %): пункт за обезводняване, стабилизиране и обезсоляване на кондензата (десмулсация), резервоарен парк за оводнен и за сиров (търговски) нефт (кондензат), за отделената формационна вода, съоръжения за очистване и отстраняване на пластовата вода.

За транспортиране на продукцията от природен газ се предвижда, преди започване на експлоатацията, да бъде прокаран газопровод с диаметър 8" и дължина около 7 км, свързващ ЦСП със съществуваща разпределителен газопровод Бутан-БПР, собственост на "Проучване и добив на нефт и газ" АД.

Тъй като потребностите на газорозпределителните мрежи (с налягане под 16 Bar) в района (градовете Плевен, Кнежа, Д. Дъбник) са ограничени, се предвижда част от добивания газ да се продава на по-далечни потребители чрез мрежата на Булгартрансгаз. За осигуряване на подходящи параметри на продавания газ (качество и налягане) се предвиждат допълнителни инсталации в ЦСП, както и съоръжаване на компресорна станция в района на АГРС „Комодара".

Транспортирането на готовата продукция (сиров нефт-кондензат) до крайни потребители (главно "БПР" ЕООД, гр. Д. Дъбник) ще се осъществява чрез специализирани автоцистерни.

Инвестиционното предложение е ново, свързано с регистрацията на търговско откритие по смисъла на Закона за подземните богатства - газокондензатно находище „Искър-запад".

За осъществяване на Инвестиционното намерение на и от площадката на ЦСП се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура:

- Изграждане на Газосепарационен възел за сепарация на добития газ и кондензат;
- Разпределителен газопровод;
- Прокарване на мрежа от шлейфи за събиране на продукцията в един централен

събирателен пункт:

- Изграждане на електропровод.

Предвидените изкопни работи са свързани с подготовката на площадките за сондиранието на експлоатационните сондажи (изграждане на утайници за събиране на промивните сондажни течности и техническа вода) и около 12.6 км. шлейфи до ЦСП на дълбочина около 1.2 м.

Не се предвижда използването на взрив.

(описание на основните процеси, каналитет, обща използвана площ; посочва се дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширяне, или изменение на производствената дейност, необходимост от други, свързани с основния предмет, спомагателни или поддържащи дейности, а т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура /пътица/улици, газопровод, електропроводи и др./; предвидени изкопни работи, предполагащи дълбочина на изкопите, ползване на взрив;)

2. Въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон;

• Решение № 177 на Министерски съвет на Р. България от 30.03.2010 г. (ДВ, бр.28/13.04.2010 г.) за издаване на разрешение за търсене и проучване на нефт и газ в Блок I-12 „Кнежа”, разположен в областите Враца, Плевен, Ловеч, Габрово и Велико Търново;

• Цялостен работен проект за търсене и проучване на нефтени и газови находища в Блок I-12 „Кнежа”, одобрен от МИЕТ;

• Годишен работен проект за търсене и проучване на нефтени и газови находища в Блок I-12 „Кнежа” 2012 г., одобрен от МИЕТ;

• Разрешително № 11590792/ 30.07.2012г. на БДУВДР-Плевен за ТК ХГ-I Искър-запад;

• Становище от РИОСВ- Плевен за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС за обект: „Газосепарационен възел, разпределителен газопровод за опитна експлоатация на търсещ сондаж Р-I Искър- запад до врязването му в съществуващия разпределителен газопровод „Р-101 Долни Луковит- ГТЦ Долни Луковит“ и подземно кабелно ел. захранване СН 20 kV за проучвателен сондаж Р-I Искър- запад“, землище на с. Бреница, общ. Кнежа и община Искър, обл. Плевен;

Договор за възмездно ползване на имоти собственост на частни лица.

3. Местоположение на площадката – населено място, община, квартал, поземлен имот, географски координати (по възможност във WGS 1984), собственост, близост до или засягане на защитени територии и територии за опазване обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура;

Площта на находище „Искър – запад“ е разположена на 18 km² и заема земеделски имоти собственост на частни лица в землищата на село Бреница, община Кнежа, област Плевен..

В близост до мяма жилищни сгради, детски градини, училища, вилни зони, санаториуми, зони за отдих и рекреация, обекти за туризъм, паркове, спортни и риболовни бази, паметници на културата и исторически обекти. Най-близките населено места са разположени от площадката на сондажа на разстояние както следва:

- с. Долни Луковит, община Искър	2087 м;
- гр. Искър	2345 м;
- с. Глава, община Кнежа	4093 м;
- с. Бреница, община Кнежа	2025 м;
- гр. Кнежа	5750 м.

Площадката за изграждане на ЦСП е площадката на търсещ сондаж Р- I Искър запад, която се намира в землището на с. Бреница, Община Кнежа, Област Плевен и отстои на 5 км северозападно от центъра на гр. Искър, община Искър, област Плевен, по пътя Монтана – Кнежа – Искър, на 2 км по отклонение за с. Долни Луковит и на около 280 м западно от асфалтовия път. Съгласно Решение КЗЗ – 12/ 27.06.2013 г. на Министерство на земеделието и храните, предназначението на земята е временно променено за неземеделски нужди. Газопроводът с проектна дължина 4039,75 м, ще преминава през земеделски земи, собственост на общини Искър и Кнежа. Номерата на имотите през които ще преминава газопровода и начин на трайно ползване са представени в следната таблица:

Имот №	Начин на трайно ползване	Собственик	Дължина на газопровода през поземления имот
021113	Площадка на търсещ сондаж Р- I Искър- запад	ПДНГ- АД	16.002 дка
000816	Полски път	Община Искър	1,55 м
000815	Пасища, мери	Общински поземлен фонд	262,22 м
000297	Територии заети от населени места	Община Искър	366,86 м
000449	Пътища IV клас	Община Искър	2039,43 м
000018	Междуселищна пътна транспортна мрежа	Държавата	1103,69 м
021125	Полски път	Община Кнежа	266,00

Подземният слепропровод СН 20 kV за търсещ сондаж Р- I Искър- запад ще бъде с обща дължина 1284,69 м (хоризонтално разстояние) и ще се изгради от връх 1 до връх 15 с кабел, който ще се положи подземно, както следва:

Имот №	Начин на трайно ползване	Собственик	Дължина на газопровода през поземления имот
020101	Нива	Никола Иванов Фазлийски	25,94 м

020141	Полски път	Община Кнежа	4,67 м
000011	Напоителни канали	МЗП-ХМС	22,09 м
000097	Полски път	Община Кнежа	181,92 м
021125	Полски път	Община Кнежа	1050,07

Площадката за втория търсещ за площа сондаж - Р - 2 Искър- запад се намира в землището на с. Бренница, Община Кнежа. Област Плевен и отстои на 5 км северозападно от центъра на гр. Искър, община Искър, област Плевен, по пътя Плевен – Кнежа, на 2 км по отклонение за с. Долни Луковит и на около 780 м западно от асфалтовия път.

Координатен регистър на точките по контура на
газокондензатно находище „Искър- Запад“

(координатна система 1970г.)

№	X	Y	№	X	Y
1.	4722899	8578370	31.	4726837	8575683
2.	4722883	8578014	32.	4726868	8575318
3.	4723274	8578008	33.	4726940	8574997
4.	4723629	8578004	34.	4727137	8574698
5.	4723624	8577598	35.	4727308	8574535
6.	4723616	8577169	36.	4727657	8574507
7.	4723614	8576714	37.	4727631	8574901
8.	4723862	8576730	38.	4727842	8575173
9.	4723965	8576339	39.	4728132	8575251
10.	4724085	8575944	40.	4727978	8575555
11.	4724218	8575568	41.	4727828	8575907
12.	4724250	8575179	42.	4727698	8576214
13.	4724329	8574728	43.	4727598	8576584
14.	4724457	8574345	44.	4727544	8576989
15.	4724614	8573950	45.	4727508	8577353
16.	4724788	8573574	46.	4727502	8577776
17.	4724889	8573363			
18.	4725237	8573502			
19.	4725401	8573861			
20.	4725496	8574265			
21.	4725517	8574685			
22.	4725697	8575031			
23.	4725867	8575420			
24.	4726025	8575754			
25.	4726214	8576124			
26.	4726405	8576470			
27.	4726531	8576850			
28.	4726735	8576841			
29.	4726764	8576486			
30.	4726834	8576100			

За етапа разработка и въвеждане в експлоатация на находище "Искър-запад" (първите 5-6 години) включващ прокарването на оценявани и експлатационни сондажи, необходимите количества вода за технологични и противопожарни нужди се оценяват на 60 000 м³/год.

За останалия период (около 20 години) на експлутация на находището, се предвижда използването на около 31 600 м³/год. вода за ЦСП.

Хидрогеологически сондаж „ТК ХГ-1-ПДНГ-Искър - запад“ – съществуващ.

В площа на находище "Искър-запад" ще бъдат изградени нови (до 5 бр.) съоръжения за водовземане, за обезпечаване на всеки от останалите проектни сондажа.

Не се предвижда използване на сировини и материали, забранени от Министерството на околната среда и водите или подлежащи на рестрикция от Министерството на здравеопазването.

5. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране;

При реализиране на инвестиционното предложение няма да се образуват производствени отпадъци. Дейностите по добив на природен газ и кондензат в площа на находище "Искър-запад" не предполагат изграждането и управлението на съоръжения за минни отпадъци по смисъла на пар. I, т.40 от ДР на Закона за подземните богатства.

В резултат на човешката дейност, на площадката на ЦСП ще се формират малки количества битови отпадъци около 5 m³, които ще се събират в контейнер и ще се извозват до най-близкото общинско депо.

Класификацията на отпадъците, образуващи се на територията на находище "Искър-запад", е направена съгласно Наредба № 3 /ДВ, бр. 44, 01.04.2004 г./ за класификация на отпадъците.

Изгответи са работни листи за всички отпадъци, които се генерират на площа.

В резултат на петролните операции по добив на природен газ и кондензат е възможно да се образува отпадък с код 05 01 05* - разливи от нефт и нефтопродукти.

6. Очаквани количества и тип отпадъчни води (битови/промишлени), предвиден начин на тяхното третиране - локално пречиствателно съоръжение/станица, заустване в канализация/воден обект, собствена яма или друго, сезонност и др.

Добивът на природен газ и кондензат не предполага образуване на отпадъчни води.

Дата: 09.08.2013г

Уведомител:



Румен Церянов
Директор д-ция „Икономическа“