



ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 4, АЛ. 3 ОТ НАРЕДБАТА ЗА ОВОС

1. Данни за възложителя

„Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София,

гр. София 1000, район Средец ул. “Стефан Караджа” № 2

Пълен пощенски адрес: гр. София 1000, район Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2

Адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, област Плевен, ул. „Димчо Дебелянов” № 12

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел. 064/ 880 445, факс 064/ 880 449, office@pdng-bg.com

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:

инж. Пламен Костадинов Николов – изпълнителен директор

Любомир Тодоров Чакъров – изпълнителен директор

Лице за контакти: инж. Рени Атанасова, ръководител сектор „Екология“, тел. 064/880 443; e-mail:

r.atanasova@pdng-bg.com

за следното инвестиционно предложение:

Доразработване на петролно (газово) находище "Дуранкулак" за добив на природен газ - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства от находище „Дуранкулак”, община Шабла, област Добрич за период от двадесет и осем години, считано от 13.08.2025 г.

2. Резюме на предложението:

Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно (газово) находище „Дуранкулак" за добив на природен газ – подземни богатства за период от двадесет и осем години.

Инвестиционното предложение предвижда през периода на удължение от 28 г. добив на природен газ чрез съществуващ сондаж К-260 Дуранкулак и от два нови сондажа.

Предвижда се, прокарване на два нови оценъчно-експлоатационни сондажа (К-261 и К-262), въвеждането им в експлоатация, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от сондаж К-261 до съществуващ газопровод и изграждане на газопровод за транспортиране на добития от находището природен газ до новоизградена Газозарядна станция за компресиран природен газ в с. Дуранкулак.

Във връзка с инвестиционното предложение „Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак и оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак, изграждане газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак и изграждане на газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, община Шабла“, е постановено Решение № ВА - 120/ПР/2019 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС от директора на РИОСВ-Варна.

Проектите за прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак и оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак са одобрени по реда на Закона за подземните богатства от министъра на енергетиката.

За изграждане на газопроводите в концесия „Дуранкулак“ има одобрен ПУП-ПП.

Реализирането на горепосоченото инвестиционно предложение беше отложено. Предвижда се то да се реализира след подписване на Анекс за удължаване срока на действие на Концесионния договор.

Инвестиционното предложение не предвижда увеличаване на концесионната площ.

Газовата акумулация на находище „Дуранкулак“ в олигоцен е открита през 1955-1956 г. и е въведена в експлоатация през 1988 г., като през годините е експлоатирана периодично.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на природен газ, съгласно Решение № 524 от 23.06.2004 на Министерския съвет на Р. България и сключен Концесионен договор за добив на природен газ от находище „Дуранкулак“ между Министерския съвет на Република България и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД от 29.07.2004 г., в сила от 13 август 2003 г., със срок на концесията до 13 август 2010 г., удължен с анекс № 2 от 07.12.2010 г. към договора от 29.07.2004 г., със срок на удължаването до 13.08.2025 г.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на 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:

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на природен газ, съгласно Решение № 524 от 23.06.2004 на Министерския съвет на Р. България и сключен Концесионен договор за добив на природен газ от находище „Дуранкулак“ между Министерския съвет на Република България и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД от 29.07.2004 г., в сила от 13 август 2003 г., със срок на концесията до 13 август 2010 г., удължен с анекс № 2 от 07.12.2010 г. към договора от 29.07.2004 г., със срок на удължаването до 13.08.2025 г.

Във връзка с реализирането на инвестиционното предложение „Прокарване на оценъчно-експлоатационен сондаж К-261 Дуранкулак и оценъчно-експлоатационен сондаж К-262 Дуранкулак, изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак , изграждане газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак и изграждане на газозарядна станция за компресиран природен газ в УПИ VII в кв. 6 по плана на с. Дуранкулак, община Шабла“, е постановено Решение № ВА - 120/ПР/2019 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС директорът на РИОСВ-Варна.

Комбинираните геолого-геофизична и сондажни програми за изпълнение на сондажи К-261 и К-262 в находище Дуранкулак са приети от Министерството на енергетиката с писмо изх. № Е-26-П-193 от 12.02.2020 г.

С Решение № 72 по Протокол № 9 от 27.03.2020 г. на Общинския съвет-Шабла е одобрен ПУП-ПП за изграждане на събирателен газопровод (шлейф) от устието на сондаж К-261 до устието на сондаж К-262, което съвпада с началото на съществуващ газопровод на сондаж К-243 Дуранкулак , изграждане газопровод от съществуващ сондаж К-243 Дуранкулак до газозарядна станция в с. Дуранкулак, община Шабла. Същото е влязло в сила от 07.07.2020 г. С този ПУП-ПП са одобрени и сервитутните зони на проектните газопроводи и бъдещите сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак.

Дейностите по доразработване на петролно находище „Дуранкулак“ през периода 13.08.2025 – 13.08.2053 г. ще се извършат съгласно съгласуван от министъра на енергетиката актуализиран Цялостен работен проект за добив и първична преработка на подземни богатства, изготвен в изпълнение на чл. 83 от Закона за подземните богатства.

Орган, отговорен за одобряването на инвестиционното предложение, е министърът на енергетиката.

4. Местоположение:

Концесионната площ на находище "Дуранкулак" попада в землището на с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич и в част от акваторията на Черно море.

Общата площ на концесията в горните граници е 1 287 375 m² (суша+море).

Концесионната площ на находище „Дуранкулак“ е разположена на около 3,60 км североизточно от с. Дуранкулак, община Шабла, област Добрич.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

От находище „Дуранкулак“ ще се добива природен газ - подземно богатства, при спазване изискванията на Закона за подземните богатства, концесионния договор и допълнителните споразумения (анекси) към него.

Спецификата на петролните операции, които ще се извършват в концесия „Дуранкулак“ не изискват водовземане за питейни, промишлени и други нужди.

На територията на концесията няма постоянно пребиваващ персонал. Обслужването се извършва периодично от персонал от база “Шабла”.

Вода за технически (приготвяне на промивни течности) и противопожарни цели при прокарване на новите сондажи ще се доставя чрез цистерни от водовземно съоръжение ТК „ЗКПУ“ Дуранкулак, съгласно актуално разрешително, издадено по реда на Закона за водите. За работещите на площадките ще се доставя бутилирана минерална вода. Други природни ресурси по време на сондажните операции няма да се използват.

Електроснабдяването по време на строително – монтажните и сондажни работи ще се извършва от собствен трафопост, разположен в ПИ 24 102.11.138.

По време на строителството на газопроводите няма да се използват природни ресурси, в. ч. вода и електроенергия.

б. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Добив на природен газ

Добивът на природен газ ще се осъществява чрез сондажи, експлоатационните колони на които са херметични и не позволяват замърсяване на подземните води по време на експлоатацията.

След приключване на операциите по извличане на природния газ, сондажите ще бъдат напуснати (ликвидирани) съгласно добрата петролна практика чрез поставяне на циментови мостове.

Прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак:

При прокарването на оценъчно-експлоатационните сондажи ще се прилага стандартна технология за сондиране, съобразена с добрите практики.

Опазването на подземните води се решава с проектната конструкция на сондажа и нейното качествено изпълнение. При преминаване през водоносен хоризонт, за неговото изолиране в сондажния ствол се спуска и циментира обсадна колона. След всяко спускане и циментиране на обсадна колона се предвижда изпитване на херметичност на обсадната колона.

При прокарването на сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се премине през подземен воден обект неоген сармат.

Проектната конструкция на сондажите и качествено изпълнение гарантират, че няма да има смесване на води от различни хоризонти и ще се обезпечи замърсяването на подземните води от глинест разтвор до прокарването на сондажа до проектната му дълбочина.

Шахтата на съответният сондаж ще бъде циментирана и ще предотврати навлизането на повърхностни води до подземните.

Временните сондажни площадки ще бъдат изолирана посредством бетонови панели.

Строителство на газопроводи

При строителството на газопроводите няма да има въздействие върху подземните води. Газопроводите ще бъдат подземни, положени на 1.20 м под повърхността.

Напускане на сондажи

Съгласно добрата петролна практика напускането на сондажите ще се извършва чрез поставяне на циментови мостове (след изваждане на сондажното оборудване-ПКТ) срещу и между продуктивни формации и подземните водни тела, които са определени като зона за защита на питейните води.

Основните цели при напускане на всеки сондаж е да се постигне следното: премахване на физическата опасност от сондажа (отвора в земята); елиминиране на пътищата за мигриране на флуиди между формациите, изтичане на повърхността или втичане от повърхността на замърсители; предотвратяване на промени във формационните системи (такива като изменения в хидравлични напори, смесването на флуиди между формациите и др.); предпазване от замърсяване на подземните водни тела, които са определени като зона за защита на питейните води.

При напускане на добивните сондажите от находище „Дуранкулак“ се предвижда поставяне на циментови мостове за запечатване на перфорирания продуктивен петролен интервал с дължина до около 35 m.

За обезопасяване на сондажния ствол и изолиране на подземен воден обект неоген сармат се предвижда поставяне на циментов мост с дължина около 25 m на дълбочина 15-40 m от устието.

7. Очаквани общи емисии във въздуха на вредни вещества по замърсители:

Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на природен газ не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.

Добивът на природен газ ще се извършва в 1 до 3 сондажа от дълбочина около 200 m. Сондажите са изградени като херметизирано хидротехническо съоръжение. Добитият природен газ ще се транспортира чрез подземни газопроводи. В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.

За целия период на прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи, оборудване на сондажите с фонтанна арматура, изграждане на газопроводи, няма да се използват горивни източници и няма да има организирани (точкови) източници на емисии на вредни вещества (замърсители) в атмосферата.

Въздействието върху атмосферния въздух в района ще бъде основно от неорганизиран източници при строителство на газопроводите, сондажните площадки, операциите по сондиране, както и през периода на напускане на сондажи и ликвидиране и рекултивация на работни площадки.

Потенциални източници на вредни емисии ще се явяват строително-монтажната и транспортната техника, които се оценяват като източници с разсредоточено, неорганизирано, непостоянно и динамично изпускане на вредни вещества в атмосферния въздух. Всички съвременни транспортни средства с двигатели с вътрешно горене емитират в по-малка или по-голяма степен вредни вещества в атмосферата. Количествата и съставът на отработени газове зависят главно от вида на двигателя и неговото техническо състояние, от начина на движение (оборот), състоянието на пътната настилка и не на последно място от вида на използваното гориво.

Мерките, които ще се предприемат са използване на транспортна и специализирана техника, отговаряща на нормите по опазване на околната среда от вредни емисии.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

При осъществяване на петролните операции за добив на природен газ на концесионната площ на находище „Дуранкулак“ не се генерират производствени отпадъци, а също така и битови, тъй като обслужването на обекта се извършва периодично от персонал от база „Шабла“.

При сондиране на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се генерират отпадъци от сондажни течности от промиване със свежа вода и шлам.

Промивните сондажни течности и шламът ще се събират на работна площадка на съответния сондаж, в един метален резервоар, монтиран до I-ви работен резервоар под ситата и в 2 бр. вкопани метални резервоари.

Отпадъците от шлам и промивни течности ще се транспортират до база Шабла, където

временно ще се съхраняват и при необходимост ще се използват при ремонт на сондажи.

При строителство на газопроводите няма да се образуват отпадъци. Изкопаните земни маси няма да бъдат извозвани от мястото на монтажа и ще се използват изцяло за обратна засипка. Технологиите на изкопните работи ще бъде такава, че да гарантира отделно депониране на хумуса и неорганичната земна маса. При обратната засипка, първоначално ще се използва неорганична земна маса, а повърхностния пласт ще се засипе с хумус.

При прокарването на новите сондажи и строителството на газопроводите, ще се образуват битови отпадъци.

При извършване на операции по напускане и рекултивация е възможно да се образуват строителни отпадъци; метални отпадъци; отпадъци от опаковки; битови отпадъци.

Генерираните отпадъци през различните етапи от доразработване на находище „Дуранкулак“ ще се предават за транспортиране и последващо третиране на лица, притежаващи документи за дейности с отпадъци, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците или комплексно разрешително, издадено по реда на Закона за опазване на околната среда, при сключен договор.

9. Отпадъчни води:

На територията на концесионната площ на находище „Дуранкулак“ не се формират отпадъчни води.

За периода на изграждане на отделните обекти - прокарване на оценъчно-експлоатационни сондажи, оборудване на сондажите с фонтанна арматура и изграждане на газопроводи - няма да се формират отпадъчни води. Временните обекти ще бъдат снабдени с химически тоалетни.

При прокарване на оценъчно-експлоатационните сондажи ще се използва вода за технологични цели за приготвяне на сондажни промивни течности, които ще се класифицират и третират като отпадък.

При напускане на сондажи и рекултивация на площадки, също няма да се формират отпадъчни води. Временните обекти ще бъдат снабдени с химически тоалетни.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

В концесионната площ на находище „Дуранкулак“ през следващите двадесет и осем години ще продължи добивът на природен газ.

Природният газ не е включен в приложение VI на Регл. 1272/2008 (CLP). Избрана е класификация и етикетирание на веществото, предложена при нотификацията на веществото в Европейска агенция по химикали.

Природният газ е вещество от Приложение V на Регламент 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химичните вещества и смеси (REACH) и не подлежат на регистрация по Регламента.

На територията на концесия „Дуранкулак“ няма да се съхраняват опасни химични вещества, добитият природен газ от сондажите ще се транспортира до СИВ и ще се подава към местни консуматори, а след въвеждане в експлоатация на новите сондажи, природния газ ще се реализира в Газозарядната станция.

Прокарването на оценъчно-експлоатационните сондажи К-261 и К-262 Дуранкулак ще се извърши с промивни течности на водна основа – система за сондиране и високо вискозни течности (пасти) за почистване на забоя и ликвидиране на загуби.

За сондажните промивни течности ще се използва основно бентонит (глина) и определени реагенти, съгласно съответните Комбинирани геолого-геофизични и сондажни програми.

При операциите по напускане няма да се използват опасни химични вещества и смеси.