



РЕШЕНИЕ № ПН 31 ПР / 2026 г.

ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОЦЕНКА
НА ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, във връзка с ал. 3 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата и условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС и получено становище на Регионална здравна инспекция (РЗИ) – Ловеч.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение (ИП): „Доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт“ в разширена концесионна площ от 15 229,8 дка., община Искър, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

местоположение: в землищата на селата Долни Луковит, Староселци и гр. Искър.

възложител: „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, район Средец, ул. „Стефан Караджа“ №2, гр. София; ЕИК: 824033568

характеристика на инвестиционното предложение (ИП): Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, в концесионна площ от 15 229,8 дка., която съвпада с площта на находище „Долни Луковит“. Експлоатацията на находището ще продължи чрез съществуващи сондажи, съществуващи събирателни пунктове, съществуващи нефтопроводи и газопроводи.

Находище „Долни Луковит“ се експлоатира на основание Решение на Министерски съвет (МС) на Р. България и сключен концесионен договор (КД) от 2003г. Съгласно Решение на МС на Р. България № 278/27.04.2020г. и сключено допълнително споразумение (Анекс № 4), концесионният срок е удължен до 13.08.2036 г.

Основните процеси, които се предвиждат са:

1. Продължаване на операциите по добив на нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, събиране и транспортиране на добитите продукти, сепариране и отделяне на природния газ от нефта (нефтоводната емулсия) и обезводняване на нефта, при съществуващата схема на експлоатация;

2. Доразработване на залежа, насочен към усвояване на остатъчни количества (ресурси) от нефт и природен газ в зони, локализирани както в първоначалния, така също и в изменения концесионен контур, като доразработването ще включва:

- техническо възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи;
- повторно включване в експлоатация чрез реперфорация/отклонение с клин на сондажи;
- реализиране на хоризонтални отклонения от съществуващи сондажи към зони с очаквана нефтонаситеност;
- оборудване за експлоатация на възстановени сондажи — монтиране на дълбокопомпени инсталации, ремонт на съществуващи шлейфи (продуктопроводи) или строителство на нови от сондажа до събирателния пункт, възстановяване на електрозахранването чрез въздушни или подземни електропроводи.

Планираните дейности се базират на приоритетно използване на съществуващия сондажен фонд пред прокарване на нови сондажи.

3. Напускане на сондажи и рекултивиране на нарушени терени.

В концесионната площ от 15 229.8 дка на находище „Долни Луковит” се намират сондажи със статут на добиващи (експлоатационни), сервисни, престояващи, напуснати и консервирани, както и Нефто - събирателен пункт (НСП) Долни Луковит и Групова замерна инсталация (ГЗИ-3).

В концесионната площ от 15 229.8 дка, на находище „Долни Луковит”, от всички прокарани сондажи, към настоящия момент 43 сондажа имат статут на добиващи, сервисни, престояващи, напуснат и консервирани.

В находище „Долни Луковит” се добива нефт и съпътстващ природен газ от съществуващи сондажи. При операциите по добив на нефт и газ не се осъществява и не е възможен контакт с води. От добития нефт се отделя отпадъчна пластова вода, която ще се отвежда чрез съществуващ поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41—Долни Луковит” (тръбен кладенец) във валанжската водоносна формация. Отвеждането на пластовите води във валанжския хоризонт се осъществява съгласно Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води в подземен воден обект, издадено от директора на БДДР, гр. Плевен, последно продължено с Решение № 4430/10.01.2025г. със срок на действие 31.12.2028г. Параметри на разрешеното ползване: разрешен средноденоношен дебит — Q ср. дн. = 0.35 л/сек; разрешен дневен обем за инжектиране - 30.2 куб.м/ден; разрешен годишен воден обем за инжектиране — 11 000 куб.м/годишно. Според прогнозите за добив от нефт, вода и (природен) газ, годишните количества пластова вода ще варират между 3 370 и 6 605 куб. м.

Временните работни площадки около съответните сондажи ще са с площ от 1.600 дка до 3 дка, а за сондажите, за които са предвидени отклонения към слабо дренираните зони, работната площадка ще е от порядъка на 10 дка.

Възстановяването на сондажите ще се извършва поетапно, на групи от по 2 – 3 сондажа. Избрани за възстановяване са 10 – 11 бр. сондажи, но на този етап те не могат да бъдат посочени. Ще бъдат определени след ревизия на състоянието на устието и възможността за достъп до съответния консервиран или напуснат сондаж. ИП не предвижда прокарване на нови сондажи.

Не се предвижда водовземане и ползване от повърхностни и подземни води.

Извършена е класификация на образуваните отпадъци през етапа на разработване на находището и за периода на експлоатацията му.

Генерираните отпадъци ще се предават за третиране на лица, притежаващи разрешения по чл.35 от ЗУО след сключване на писмени договори.

ИП не попада в обхвата на Глава 7, Раздел I на ЗООС. Представена е информация за капацитетът на съхраняване на опасни химични вещества от Приложение 3 на ЗООС (дизелово гориво и деемулгатор) в т.ч. и опасните отпадъци на територията на обекта. Количеството на съхранение е под прага за нисък рисков потенциал и под прага за висок рисков потенциал. Нефто - събирателен пункт и Групова замерна инсталация 3 – Долни Луковит не се класифицира като “предприятие с нисък или висок рисков потенциал”.

Извършена е класификация на опасните химични вещества - природен газ и кондензат в съответствие с изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етиктирането на химичните вещества и смеси;

Природният газ и кондензатът са вещества 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.

Ред и начина на съхранение на използваните химикали и на добиваните химични вещества ще се извършва съгласно изискванията на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн.ДВ, бр. 43/2011 г.) и информационните листове за безопасност.

За реализацията на инвестиционното предложение ще бъде изработен ПУП, с който се цели преотреждането на имоти за нуждите на добива.

Съгласно становище на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен изх.№ОЗ-01-25/03.07.2026г. за инвестиционното предложение „Доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт“ в разширена концесионна площ от 15 229,8 дка., община Искър, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве не е необходимо извършване на ОВОС.

Реализирането на ИП е допустимо спрямо План за управление на речните басейни (ПУРБ) 2022-2027г., приет с Решение №917/31.12.2024г. на Министерски съвет и План за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2022-2027г., приет с Решение №941/28.12.2023г. на Министерски съвет, съгласно становище на Басейнова дирекция за управление на водите – Дунавски район с център Плевен с изх.№ПУ-01-278-1/06.04.2026г.

Описаното ИП попада в обхвата на чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС и представлява разширение на инвестиционно предложение, самостоятелно попадащо в т. 2 буква “д” – добив или промишлени инсталации за въглища, нефт, природен газ, руди и битуминозни шисти от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 2 на Закона за опазване на околната среда и подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда (ОВОС), по глава шеста, раздел III от ЗООС. Компетентен орган е РИОСВ – Плевен.

Находище „Долни Луковит“ попада основно в земеделска територия. В границите му попадат и имоти с предназначение „Територия, заета от води и водни обекти“ (с НТП „За друг вид водно течение, водна площ, съоръжение“), а друга част от имотите попадат в горска територия.

ИП не попада в границите на защитена територия (ЗТ) по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ).

ИП попада частично в границите на следната защитена зона (ЗЗ) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР):

-BG0000613 „Река Искър“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, по чл. 6, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-237/22.03.2024 г. на МОСВ (обн. ДВ, бр. 33/12.04.2024 г.).

Като се сравнят границите на концесионната площ, съгласно концесионен договор (КД) от 2003 г. и данни от уведомление с вх. № 903/11.02.2020 г. на РИОСВ – Плевен и тези на променената концесионна площ, се установява, че площта от 33 BG0000613 „Река Искър“, попадаща в границите на новата концесионна площ, е с около 2.850 кв. км (с около 2850 дка) по-голяма от засегнатата част от Натура 2000 зоната при старата концесионна площ.

От посочените имоти, в които попадат сондажи, които не са действащи, в границите на 33 BG0000613 „Река Искър“ са локализирани ПИ №, № 22438.70.108, 22438.416.20, 22438.190.973, 22438.185.725, 22438.311.391, 22438.419.23, 22438.311.287, 22438.71.16, с. Долни Луковит (изцяло) и ПИ №, № 22438.190.974, 22438.502.259 (частично).

ПИ №, № 22438.70.108, 22438.416.20, 22438.185.725, 22438.419.23, 22438.71.16 са с НТП „За друг вид обект за добив на полезни изкопаеми“ (зеделска территория);

ПИ №, № 22438.190.973, 22438.311.391, 22438.502.259, 22438.311.287 са с НТП „Пасище“, общинска публична собственост;

ПИ № 22438.190.974 е с НТП „Изоставено трайно насаждение“, общинска собственост.

Данните от Проект „Картирание и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове – фаза I“ (2011 – 2012 г.), информационна система на МОСВ за Натура 2000, относно засегнатите местообитания, показват, че в границите на находището (разширената концесионна площ) са картирани следните природни местообитания, предмет на опазване в 33 BG0000613 „Река Искър“:

- 6210 *Полуестествени сухи тревни и храстови съобщества върху варовик (Festuco-Brometalia) (* важни местообитания на орхидеи)*;

- 6250 * *Панонски лъсови степни тревни съобщества*;

- 91E0 * *Алувиални гори с Alnus glutinosa и Fraxinus excelsior (Alno-Pandion, Alnion incanae, Salicion albae)*;

От местообитанията на целевите видове за защитената зона в обхвата на ИП се установяват:

- Местообитания на Видра (*Lutra lutra*) – оптимални и ефективно заети, както и биокоридори на вида;

- Оптимални местообитания на Пъстър пор (*Vormela peregusna*);

- Оптимални местообитания на Степен пор (*Mustela eversmanii*);

- Оптимални местообитания на Лалугер (*Spermophilus citellus*) и биокоридори на вида;

- Оптимални местообитания на Добруджански (среден) хомяк (*Mesocricetus newtoni*);

- Пригодни местообитания и потенциални ловни местообитания на Дългокрил прилеп (*Miniopterus schreibersii*);

- Пригодни и оптимални местообитания на Дългопръст нощник (*Myotis capaccinii*), както и потенциални ловни местообитания на вида;

- Потенциални и потенциални ловни местообитания на Широкоух прилеп (*Barbastella barbastellus*);

- Пригодни, оптимални и ефективно заети местообитания на Червенокоремна бумка (*Bombina bombina*);

- Пригодни, оптимални и ефективно заети местообитания на Добруджански тритон (*Triturus dobrogicus*);

- Пригодни, оптимални и ефективно заети местообитания на Пъстър смок (*Elaphe sauromates*);

- Пригодни, оптимални и ефективно заети местообитания на Обикновена блатна костенурка (*Emys orbicularis*);

- Пригодни местообитания на Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*);

- Оптимални и ефективно заети местообитания на Бръмбар рогащ (*Lucanus cervus*);

- Оптимални и ефективно заети местообитания на Буков сечко (*Morimus funereus*).

При извършената проверка за допустимост на ИП по реда на чл. 40, ал. 2 от Наредбата за ОС, във връзка с чл. 12, ал. 2 и ал. 3 се констатира, че ИП е допустимо спрямо режима на дейности в 33 BG0000613 „Река Искър“, определен от заповедта за обявяване на 33.

След преглед на представената информация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в 33 BG0000613 „Река Искър“,

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение (размер, засегната площ,

параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинени от изменението на климата, в съответствие с научните познания; рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от доп. разпоредби на Закона за здравето).

1. Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, в концесионна площ от 15 229,8 дка., която съвпада с площта на находище „Долни Луковит“.
2. Експлоатацията на находището ще продължи чрез съществуващи сондажи, съществуващи събирателни пунктове, съществуващи нефтопроводи и газопроводи.
3. Не се предвижда водовземане и ползване от повърхностни и подземни води.
4. Извършена е класификация на образуваните отпадъци през етапа на разработване на находището и за периода на експлоатацията му.
5. Генерираните отпадъци ще се предават за третиране на лица, притежаващи разрешения по чл.35 от ЗУО след сключване на писмени договори.
6. ИП не попада в обхвата на Глава 7, Раздел I на ЗООС. Представена е информация за капацитетът на съхраняване на опасни химични вещества от Приложение 3 на ЗООС (дизелово гориво и деемулгатор) в т.ч. и опасните отпадъци на територията на обекта. Количеството на съхранение е под прага за нисък рисков потенциал и под прага за висок рисков потенциал. Нефто - събирателен пункт и Групова замерна инсталация 3 – Долни Луковит не се класифицира като “предприятие с нисък или висок рисков потенциал”.
7. Извършена е класификация на опасните химични вещества - природен газ и кондензат в съответствие с изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирването на химичните вещества и смеси; Природният газ и кондензатът са вещества 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.
8. Ред и начина на съхранение на използваните химикали и на добиваните химични вещества ще се извършва съгласно изискванията на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн.ДВ, бр. 43/2011 г.) и информационните листове за безопасност.
9. Съгласно становище на Басейнова дирекция за управление на водите – Дунавски район с център Плевен с изх.№ПУ-01-278-1/06.04.2026г., реализирането на ИП е допустимо спрямо План за управление на речните басейни (ПУРБ) 2022-2027г., приет с Решение №917/31.12.2024г. на Министерски съвет и План за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2022-2027г., приет с Решение №941/28.12.2023г. на Министерски съвет,
10. Съгласно становище на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен изх.№ОЗ-01-25/03.07.2026г. за инвестиционното предложение „Доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт“ в разширена концесионна площ от 15 229,8 дка., община Искър, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве не е необходимо извършване на ОВОС

II. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание (съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства /включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие/ в района и неговите подпочвени пластове; абсорбиционен капацитет на природната среда, като

се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита)

1. ИП „Доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт в разширена концесионна площ от 15229.8 дка“, с. Долни Луковит, с. Староселци, гр. Искър, общ. Искър, област Плевен е на най-ранен етап и не конкретизира местоположението на бъдещите елементи на ИП – сондажи, които ще бъдат възстановени, продуктопроводи от сондажа до събирателния пункт, въздушни или подземни електропроводи и др.

2. Изпълнението на ИП е свързано с поетапно възстановяване на подходящи за експлоатация съществуващи сондажи (на групи от по 2 – 3 сондажа), като част от същите попадат в границите на 33 BG0000613 „Река Искър“, а друга част – извън обхвата на 33;

3. Изпълнението на предвидените дейности на етапи до 2036 г. ще намали очакваното отрицателно кумулативно въздействие върху предмета и целите на опазване на 33 BG0000613 „Река Искър“, вероятността от значителна степен на фрагментация на 33 и безпокойството на целеви видове. Ще се намали вероятността от влошаване на структурата и динамиката на популациите на видове – предмет на опазване в 33;

4. Реализацията на ИП с възможни смекчаващи мерки (след поетапно съгласуване на отделните елементи на ИП) ще намали степента на очакваните негативни въздействия върху 33 BG0000613 „Река Искър“.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. I и II по отношение на въздействието на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС (*предвид: степента и пространствения обхват на въздействието /като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати/; естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието; вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията*).

1. В резултат от реализирането на инвестиционното предложение не се очаква нарушаване качеството и регенеративната способност на природните ресурси в региона на площадката.

2. Териториалният обхват на инвестиционното предложение не попада в защитена зона и не попада в защитена територия.

3. Инвестиционното предложение няма трансграничен характер на въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Община Искър е информирала обществеността за инвестиционното предложение със съобщение поставено на информационното табло и на интернет страницата на общината.

2. Община Искър е осигурила обществен достъп, на информацията по Приложение № 2, като тя е била обявена в продължение на повече от 14 дни за достъп и за изразяване на становища от заинтересовани лица (от 30.06.2026г. до 20.07.2026г. вкл.).

3. Съгласно писмо на Община Искър изх.№ 24-04-20(1)/22.07.2026г. в законоустановения срок няма изразени устни или писмени възражения от засегнатата общественост срещу

реализацията на инвестиционното предложение, в Общинската администрация на гр. Искър, както и в РИОСВ – Плевен.

При спазване на следното условие:

1. При определяне на конкретни сондажи от находище "Долни Луковит", за които ще се извършват възстановителни дейности, преди тяхното окончателно одобряване/разрешаване по реда на специален закон, да се проведат отделни процедури по реда на Глава шеста от ЗООС за инвестиционните предложения и за необходимите устройствени планове.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му обхват.

Настоящото решение за инвестиционно предложение „Доразработване на петролно находище „Долни Луковит“ за добив на суров нефт в разширена концесионна площ от 15229.8 дка“, с. Долни Луковит, с. Староселци, гр. Искър, община Искър не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и другите специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал.7 от ЗООС, при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено решение за преценяване на необходимостта от ОВОС, възложителят или новият възложител уведомява своевременно компетентния орган по околна среда.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 (пет) години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При констатиране неизпълнение на условията в настоящето решение, виновните лица носят наказателна отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от съобщаването му пред Административен съд – София град или пред Министъра на околната среда и водите по реда на Административно процесуалния кодекс.

30.7.2026 г.

ЗЛАТИНКА ПЪРВАНОВА

X

За директор на РИОСВ-Плевен

Съгл. Заповед № РД-0319/18.05.2026 г.

Директор на РИОСВ-Плевен