РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

Изх. № 903 (3)
Плевен, ...26.03..... 2020 г.

ДО
ИНЖ. ПЛАМЕН НИКОЛОВ
Г-Н ЛЮБОМИР ЧАКЪРОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛНИ ДИРЕКТОРИ
"ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД
УЛ. "СТЕФАН КАРАДЖА"№ 2
РАЙОН СРЕДЕЦ
ГР. СОФИЯ

КОПИЕ ДО:
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА
ДИРЕКЦИЯ "ПРИРОДНИ РЕСУРСИ И КОНЦЕСИИ"
УЛ. "ТРИАДИЦА " № 8
ГР. СОФИЯ 1000

Относно: Инвестиционно предложение "Доразработване на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит", община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2021 г. "

УВАЖАЕМИ Г-Н НИКОЛОВ,
УВАЖАЕМИ Г-Н ЧАКЪРОВ,

Във връзка с внесено уведомление с вх. № 903/11.02.2020 г. за горецитираното инвестиционно предложение, на основание чл. 6а, т. 2 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредба за ОС), което може да бъде прието като уведомление по приложение № 1 към чл. 10, ал. 1 от същата, Ви уведомявам следното:
Инвестиционно предложение " Доразработване на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит", община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2021 г.", попада в обхвата на **чл. 2, ал. 2** от Наредбата за ОС.
Инвестиционното предложение предвижда доразработване на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ – подземни богатства за период от петнадесет години чрез съществуващи сондажи и технологични съоръжения.
Инвестиционното предложение не е ново, то не предвижда изменение или разширение на производствената дейност. То представя концепцията за развитие на петролните операции в част от находище "Долни Луковит" след продължаването на срока на концесията с 15 години.
Газонефтената акумулация на находището в долна юра е открита през 1975 г., като през 1976г. е въведена в опитна експлоатация. Търговският добив на нефт започва през 1978 г.

От 13.08.2003 г. находището се експлоатира по предоставена концесия за добив на (суров) нефт. Съгласно Решение № 544 от 30.07.2003 г. на Министерския съвет на Р. България за концесионер е определена фирма "Проучване и добив на нефт и газ" АД. На 12.09.2003 г. е подписан концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Долни Луковит", влизащ в сила от 13.08.2003 г. и имащ срок на действие 18 години, т.е. до 13.08.2021 г.

Основните процеси, които се предвиждат с инвестиционното предложение са добив на нефт, в т.ч. съпътстващ природен газ, събиране и транспортиране на добитите продукти, сепариране и отделяне на природния газ от нефта и обезводняване на нефта. Тези процеси ще се реализират в границите на концесионната площ на находище "Долни Луковит" чрез съществуващи сондажи, тръбопроводи и технологични съоръжения.

Концесионната площ представлява вертикалната проекция върху земната повърхност на част от подземната структура (текущия контур на запасите), обхваща добивните площи (зоните на влияние на добиващите сондажи), както и площите, заети от добивните и обработващите съоръжения, в т.ч. Групова замерна инсталация (ГЗИ)-3 и Нефтосъбирателен пункт (НСП) Долни Луковит, обслужващи и находище "Долни Луковит-запад".

През концесионната площ преминава трасето на газопровод, собственост на ПДНГ АД, от находище "Бутан-юг" и находище "Селановци" до ГРП "Нова Плама".

Площта на концесия "Долни Луковит" е 3 540 000.00 m^2.

В концесионната площ на находище "Долни Луковит" са прокарани осемнадесет сондажа, които към настоящия момент имат статут на добиващи, сервизни, престояващ, напуснат и консервирани.

Експлоатацията на концесия "Долни Луковит" през периода на доразработване ще се реализира чрез съществуващи добиващи и сервизни сондажи, съществуващи събирателни пунктове (ГЗИ-3 и НСП "Долни Луковит") и съществуващи продуктопроводи, без изменение на производствената дейност.

Операциите по добив от концесия "Долни Луковит" през периода 2021-2036 г. ще включват: извличане на нефта и газа под формата на смес от свободен и разтворен газ и водонефтена емулсия, събиране, транспортиране и сепариране на сместа, обезводняване на емулсията и измерване и доставяне на продукцията.

Извличането на сместа (природен газ и водонефтена емулсия) от долноюрския резервоар до земната повърхност ще се осъществява от 9 броя съществуващи добиващи сондажи (Р-2, Е-12, Е-13 Е-18, Е-27бис, Е-31, Е-33, Е-42, Е-79) чрез дълбочинни щангови помпи и чрез съществуващ временно престояващ сондаж Е-40, за който се предвижда да бъде монтиран (спуснат) помпен агрегат, включващ центробежна помпа, потопяем електродвигател, брониран кабел, уреди за управление и наблюдение на работата на помпата и др.

Събирането на продукцията на сондажите Е-12, Е-18, Е-31, Е-33, Е-42 и Е-79 ще се извършва по съществуващи индивидуални тръбопроводи (шлейфи) до ГЗИ-3. Продукцията на тези сондажи ще преминава през сепаратор за отделяне на съпътстващия газ, който ще се използва основно за собствени нужди. Излишъкът от газ (главно през летните месеци) ще се подава в газопровода Бутан (Селановци) – ГРП "Нова Плама".

Събирането на продукцията от сондажите Р-2, Е-13 и Е-27^б ще се извършва в съществуващи индивидуални цистерни (резервоари) и ще се транспортира с автоцистерни също до ГЗИ-3. В ГЗИ-3 ще се събира и продукцията от сондаж Р-6 Долни Луковит от находище "Долни Луковит-запад".

От ГЗИ-3 течната дегазирана продукция (водонефтена емулсия) ще се транспортира по съществуващ тръбопровод до НСП Долни Луковит, където ще продължи обработването ѝ.

Събирането на продукцията от сондаж Е-40 ще се извършва директно в НСП Долни Луковит.

Обезводняването (обработването) на водонефтената емулсия ще се извършва в НСП Долни Луковит на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода ще се нагнетява гравитачно чрез поглъщателен кладенец "Сондаж 41–Долни Луковит" (тръбен кладенец) във валанжския водоносен хоризонт.

Окончателно обезводненият нефт ще се събира в съществуващ резервоар (1000 m^3) в НСП, откъдето, след измерване, ще се товари чрез автоналивна естакада на автоцистерни за доставяне на купувача.

Изсушеният природен газ от ГЗИ-3 и НСП ще се подава в газопровода Бутан (Селановци) – ГРП "Нова Плама" за доставяне на консуматора. Част от газа ще се използва за собствена консумация.

През петнадесетгодишния период на доразработване на находище "Долни Луковит" в рамките на исканото продължение се предвиждат само ремонтни дейности на сондажи, продуктопроводи, електропроводи и технологично оборудване. Няма да се сондират нови сондажи, няма да се извършва строителство на продуктопроводи, електропроводи и технологични инсталации.
Няма необходимост от други, свързани с основния предмет на дейност, спомагателни или поддържащи дейности, в това число няма необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопроводи, електропроводи и други).
Подходните пътища към ГЗИ-3, към НСП Долни Луковит и към добиващите сондажи са асфалтирани, насипани с баластра или постлани с пътни панели, според конкретния случай. Няма да се изгражда нова техническа инфраструктура (пътища, нефто- газопроводи, електропроводи). Не се предвиждат изкопни работи, не се предвиждат взривни работи.
Електрозахранването на консуматорите в концесионната площ става, като от разпределителна подстанция (ПС) Кнежа 110/20 kV се подава напрежение 20 kV по въздушна линия (далекопровод), собственост на ПДНГ, до съответния комплектен трансформаторен пост (КТП), където чрез силов трансформатор ТМ напрежението се понижава до 380 V.
От КТП до пусковите табла на дълбокопомпените инсталации (качалки) е положен подземно кабел САВТУ – 3 x 50 x 25 mm^2.
През периода на доразработване на находището ще се извършат и операции по напускане на консервирани и оводнени сондажи, напускане и рекултивация на терени (сондажни площадки), нарушени от петролните операции.
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 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 зони с прясна питейна вода.
Съгласно добрата петролна практика напускането на сондажите се извършва чрез поставяне на циментови мостове (след изваждане на сондажното оборудване) срещу и между продуктивни формации и обекти с питейни води.
Взимайки предвид разумната практика на петролната индустрия при напускане на петролни сондажи, спецификата на находище "Долни Луковит" и съществуващите рискове е възприет подход циментовите мостове за запечатване на перфорираните продуктивни петролни интервали да са с дължина минимум 50 m, а тези за изолиране на евентуален водоносен интервал – с дължина 50-70 m.
Операциите по напускане на сондажите ще се извършват с апаратура за ремонт А-50.
Качественото изпълнение на операциите за напускане ще осигури подходящо затваряне (изолиране и запечатване) на сондажите, с което ще се постигне надеждна охрана на земните недра, т.е. ще се избегне миграцията на нефт, природен газ или формационна вода от една формация в друга или тяхното изтичане на повърхността.
След напускане на сондажния ствол (отвор) върху колонната глава ще бъде поставен надеждно закрепен капак с табелка с номера на сондажа и ще се извърши рекултивация на площадката на сондажа.
Част от добиващите сондажи, сервизните сондажи и площадките на ГЗИ-3 и НСП Долни Луковит ще бъдат напуснати след окончателното прекратяване на експлоатацията на находището.
Разработване на находище "Долни Луковит" в концесионираната му част през следващите 15 години ще се реализира съгласно съгласуван от министъра на енергетиката актуализиран цялостен работен проект за добив и първична преработка на подземните богатства нефт и природен газ за срока на продължение на действието на договора и актуализиран схематичен проект за напускане, представляващ неразделна част от цялостния работен проект.
Отпадъците, които се очаква да се генерират през втория етап на разработване на находище "Долни Луковит" са идентични с тези, образувани до настоящия момент, а именно:

- 05 01 03* - дънни утайки от резервоари;
- 05 01 05* - нефтени разливи.

Изготвени са работни листове за всички отпадъци, които се генерират на площадката. Работните листове са проверени от директора на РИОСВ - Плевен.
Образуваните и предадени количества отпадъци се регистрират в заверени от директора на РИОСВ - Плевен отчетни книги.
Опасните отпадъци ще се предават на лица, притежаващи необходимите документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците или Закона за опазване на околната среда, при сключен договор.
При добив на нефт и съпътстващ газ от находище "Долни Луковит" не се формират и съответно не се третират минни отпадъци, по смисъла на глава осма от Закона за подземните богатства.
Характерът и технологичната същност на петролните операции по добив на нефт и съпътстващ природен газ не предполагат организирани източници на замърсяване на атмосферния въздух.
Добивът на нефт и съпътстващ природен газ се извършва на дълбочина 3000 - 3400 m. Сондажите са изградени като херметизирани хидротехнически съоръжения. Суровините се транспортират до събирателните пунктове чрез подземни тръбопроводи (шлейфи) и чрез автоцистерни. В района около сондажите практически е невъзможно замърсяване на въздуха.
Праховите емисии в атмосферния въздух от автомобилите, които обслужват находището, са незначителни, защото подходните пътища към ГЗИ-3, НСП "Долни Луковит" и към добиващите сондажи са насипани с баластра или постлани с пътни панели, според конкретния случай.
В находище "Долни Луковит" през следващите петнадесет години ще продължи добивът на нефт и съпътстващ природен газ.
Нефтът и природният газ са идентифицирани и класифицирани като опасни химични вещества, съгласно изискванията на Регламент 1272/2008 (CLP) относно класификацията, опаковането и етикетирането на химичните вещества и смеси.
Нефтът и природният газ 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.
За подобряване отделянето на свързаната вода от водо-нефтената емулсията в деемулсационен възел в НСП се извършва термохимично обезводняване на нефтената емулсия чрез загряване и добавяне на деемулгатор "Дисолван".
За нуждите на обекта се съхранява дизелово гориво в количество около 4-5 тона.
Няма да има промяна във вида на опасните химични вещества, които ще се съхраняват на обекта. Находището се намира в късен стадий на доразработване и наличните количества (запаси) нефт и съпътстващ газ ще намаляват.
Изготвен е доклад за класификация по чл.103, ал.1 от ЗООС и съгласно чл. 6, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях на оператор "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София за НСП "Долни Луковит".
ИП не попада в обхвата на чл. 99 б и глава 7, раздел I от ЗООС.
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 № 02570004/2008 г. за ползване на подземен воден обект за инжектиране на води в подземен воден обект, издадено от министъра на околната среда и водите, преномерирано на № 12570004/ 03.01.2017 г., продължено с Решение № 960/21.12.2012 г. със срок на действие до 21.12.2016 г., продължено с Решение № 2024/03.01.2017 г. със срок на действие 31.12.2020 г., изменено с Решение № ПВ1-00114/15.01.2018 г. и Решение 2614/15.03.2019 г. на директора на БДДР-Плевен.
Инжектираните вещества в подземния воден обект са от природен произход, характерни за седиментационни, висока минерализирани, хлоридно-натриеви, метаново сулфидни подземни води от находищата на нефт и газ.
Замърсителите се отвеждат в дълбоко лежащ водоносен хоризонт, който не е определен като подземно водно тяло по смисъла на т. 61 от § 1 на допълнителните разпоредби на Закона за водите.

По време на продължената експлоатация на находище „Долни Луковит“ от земните недра (долноюрския резервоар) чрез съществуващите сондажи на повърхността ще се извлича смес от природен газ и течност (свободна вода и водонефтена емулсия). Средногодишната оводненост на извличаната от сондажите течност през първите години на петнадесетгодишния период ще бъде 45 – 50 %, а в края на периода се очаква около 75% оводненост.

Обезводняването ще се извършва, както до сега в НСП Долни Луковит на два етапа – дрениране на свободната вода от резервоарите на деемулсационния възел и термохимична деемулсация. Отделената свободна и емулсионна вода, след преминаване през резервоари с обем 50 и 34 куб.м за допълнително утаяване, след измерване ще се отвежда гравитачно по тръбопровод в поглъщателен кладенец „Сондаж Е-41 – Долни Луковит“ (тръбен кладенец), чрез който постъпва в долнокредния малмваланжски хоризонт.

Във връзка с увеличаване на количеството инжектирана отпадъчна вода, формирана при добива на нефт от 11 000 куб. м/годишно на 40 000 куб. м/годишно е необходимо изменение на Разрешително № 02570004/2008 г. преномерирано на 12570004/ 03.01.2017 г., компетентен орган – директора на БДДР-Плевен, което е предмет на инвестиционно предложение „Капитален ремонт на престояващ сондаж Е-40 Долни Луковит чрез отклоняване и последващо възстановяване на експлоатацията“, за което е издадено становище изх. № 1043/11.03.2019 г. на директора на РИОСВ-Плевен.

Битовите отпадъчни води, формирани на територията на производствените обекти се отвеждат в изгребни ями.

Съгласно становище на Басейнова дирекция Дунавски район (БДДР) изх. № ПУ-01-94/02.03.2020 г.:

Доразработването на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт не би следвало да окаже въздействие върху екологичното и химичното състояние на повърхностните водни тела , респ. постигането на поставените екологични цели и да доведе до непостигане на поставените екологични цели за подземните водни тела, разположени в близост.

Към настоящият момент в района на ИП няма :

- определени санитарно охранителни зони (СОЗ) по реда на Наредба № 3 /16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди;
- налични съоръжения за питейно водоснабдяване без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения в буферни зони съгласно Приложение 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.

Във връзка с реализирането на ИП е необходимо удължаване на срока Разрешително № 12570004/ 03.01.2017 г. , респ. подаване на заявление пред органа по чл. 52, ал. 1, т. 4 от ЗВ за изменение на същото по чл. 72, ал.1, т. 2 от ЗВ. Изменение на разрешителното е необходимо да се извърши съгласно Глава четвърта от ЗВ и при условията на Наредба № 1 от 10.10.2007 г. за проучване, ползване и опазване на подземните води.

Във връзка с чл. 40, ал. 2 от Наредбата за ОС е извършена проверка за допустимост на инвестиционното предложение, при която се установи, че **реализирането му е допустимо и е в съответствие с целите и мерките за постигане на добро състояние на водите, заложени в ПУРБ на Дунавски район 2016 – 2021 г., не е в противоречие с ПУРБ на Дунавски район 2016 – 2021 г. и ПУРН на Дунавски район 2016 – 2021 г. Реализацията на ИП** “Доразработване на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище “Долни Луковит”, община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2021 г.” **не се очаква да доведе до значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо.**

Териториалният обхват на ИП, **не попада в границите на защитени територии** по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ).

ИП попада в защитена зона (ЗЗ) “Река Вит” BG 0000181, определена за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна по чл.6, ал.1, т.1 и т.2 от Закона за биологичното разнообразие включена в списъка на защитени зони, приети с Решение на Министерски съвет № 122/2007 г. (ДВ бр.21/2007 г.).

Така заявеното ИП и предвидените в него дейности не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО).
С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на ИП/ППП при реализацията му **няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони** от мрежата "Натура 2000", включително и защитена зона "Река Вит" BG 0000181. В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС, Ви уведомявам, че **преценката на компетентния орган** за така заявеното ИП "Доразработване на петролно находище "Долни Луковит" за добив на суров нефт - подземно богатство по чл. 2, ал. 1, т. 3 от Закона за подземните богатства, от находище "Долни Луковит", община Искър, област Плевен за период от петнадесет години, считано от 13.08.2021 г.", **е че не е необходимо провеждане на процедура** по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.
Настоящото се отнася само за заявените параметри на ИП и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконови нормативни актове.

При всички случаи на **промяна в параметрите на ИП или на някои от обстоятелствата**, при които е изготвено настоящото писмо, **възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ - Плевен за промените.**

С уважение,

ИНЖ. СТЕФАН ЦАНЕВ
За Директор на РИОСВ-Плевен
съгласно Заповед № РД-131/11.02.2020 г.
на Министъра на околната среда и водите