



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

ИЗХ. № ПД-2209 - (1)

ГР. БУРГАС,

20. 09. 2021

ДО

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Относно: инвестиционно предложение „Проектиране, доставки и строителство (ЕПС) за реконструкция на изводни килии за трансформатори 110/11kV“, с възложител: „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД

Във връзка с внесената от Вас документация с вх. № ПД-2209/2021г. в РИОСВ-Бургас за цитираното инвестиционно предложение, която приемам като уведомление по чл.10, ал.1 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, наричана за краткост *Наредбата за ОС* и на основание чл.6а, т.2 от същата, Ви уведомявам следното:

Инвестиционно „Проектиране, доставки и строителство (ЕПС) за реконструкция на изводни килии за трансформатори 110/11kV“ попада в обхвата на чл.2, ал.2 от Наредбата за ОС.

С настоящото инвестиционно предложение се предвижда изпълнение на въздушни присъединителни електропроводи 110 kV, осигуряващи връзка между изводни килии № 12 и № 14 от съществуваща закрыта разпределителна уредба (ЗРУ 110 kV в ТЕЦ) с два броя нови силови трансформатори. Посочените съоръжения са разположени на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД.

Предвижда се възстановяване на компрометирани участъци в стоманената конструкция и фундамент на стълб 1 и ремонт на портални стълбове. Монтаж на допълнителни елементи за осигуряване на мълниезащита. Цялостна подмяна на връзката (проводници, носеща и изолаторна арматура на въздушни линии) между ЗРУ 110kV и новите силови трансформатори. Реконструкция и модернизация на изводните килии №12 и №14 в ЗРУ 110kV в ТЕЦ и осъвременяване на комутационната техника. Подмяна на пултове за управление и сигнализация на силови трансформатори №5 и 6 110/11 kV в електрокомандна зала.

Ремонта и възстановяването на съществуващите стълбове включва: демонтаж, пренасяне на специализирана работна площадка, проверка и обработка на всички заварки и нанасяне на антикорозионна защита на стълб 1. Липсващите профили/планки ще се възстановят в проектно положение. Ремонтно – възстановителните работи на порталните стълбове ще бъдат извършени без демонтаж. Предвид установените дефекти по сегментите на фундамента на стълб № 1, се предвижда демонтаж и отливане на нови бетонови сегменти. Изкопните работи ще се извършват с откос по естествен наклон на терена и дълбочина около 1,80м – 2,20м. Изкопаният материал ще се използва за обратен насип (по слоеве и с уплътняване) след изливане на новите фундаменти. Фундаментите на порталните стълбове се запазват, като за тях е предвидено да се осигури отвеждане на дъждовните води.

Предвиден е монтаж на допълнителни елементи за мълниезащита на фасадата на ЗРУ, на стълб № 1 и портални стълбове № 2 и № 3. На стълб №1 ще се монтира нов връх и кутия за окачване на заземителните елементи. На стълбове № 2 и 3 са предвидени

върхове тип 1 и тип 2 и класическо изпълнение за окачването. С цел максимална защита се предвижда монтажа на 3 броя мълниезащити въжета от тип С-50 в пространството между ЗРУ и стълб № 1. За защита на зоната на двете трансформаторни полета е предвиден монтаж на два мълниеприемника с височина по 4 m, т. к. мълниезащитните въжета не са достатъчни.

Изоляцията на въздушната електропроводна линия (ВЕЛ) ще бъде изпълнена с изолаторни вериги със стъклени изолаторни опъвателни елементи. Опъвателните вериги по фасада на ЗРУ ще бъдат с по 10 броя изолаторни елемента. За първа и трета фаза на стълб № 1, също с по 10 елемента, а за останалите фази и порталните стълбове – с по 9 елемента. За външната ъглова страна на стълб № 1 се предвижда монтаж на единична носеща изолаторна верига с кобилица с 8 броя изолаторни елементи. Арматурата за новата ВЕЛ 110kV е изчислена, така че да понесе натоварванията от различните режими на работа. Опъвателните вериги са окомплектовани със съответстващата им арматура. Поради малките разстояния между стълбовете се предвижда евентуалните линейни разширения да бъдат компенсирани чрез винтови обтегачи в опъвателните вериги.

Реконструкцията и модернизацията на килии № 12 и № 14 в ЗРУ 110kV предвиждат осъществяване на дейности, свързани с осъвременяване на първичната и вторична комутации. Предвижда се подмяна на проходни тороидални токови трансформатори 110 kV на изходите на килии №12 и №14 и изграждане на необходимите за реконструкцията кабелни трасета. Целта на мероприятиято е осигуряване на релейната защита и измерване на електрическата енергия. Новите съоръжения ще бъдат със същия токов коефициент на трансформация като съществуващите - 600/5 А. Ядрата на новите токови трансформатори ще бъдат пет като две от тях ще служат за измерване, а останалите три - за защита. Монтажът на новите трансформатори се извършва на мястото на старите, в съществуващата стоманена конструкция на проходните изолатори на килии № 12 и № 14. Ще се изградят нови кабелни трасета, чрез които ще се осигури захранване с променливо и постоянно напрежение на спомагателните съоръжения, изградени на площадката на силовите трансформатори и на трасета за монтирането на контролни кабели между електрическите уредби в електрокомандната зала, ЗРУ 110kV, п/ст „Механични филтри“ и площадката за монтаж на силовите трансформатори. В по-голямата си част кабелните трасета ще бъдат надземно положени и ще се следват съществуващи трасета на силови и контролни кабели. Кабелните трасета в участъка между „ЗРУ 110kV“ и „ГРУ 6kV“ са положени в съществуващи кабелни канали под земята. Осъвременяването на вторичната комутационна техника предвижда изграждането на нови релейни табла за инсталиране на новите устройства за релейна защита и нов електромер. Устройствата са релейна защита функционално са разделени по следния начин: основна диференциална защита на силов трансформатор и прилежащите му въздушна и кабелна линии, резервна релейна защита на силов трансформатор, надлъжна диференциална защита на кабелна линия. Освен посочените функционални защити оборудването осигурява резервна земна защита, изключване от технологични защити на трансформатора, термо-защита на трансформатора, управление на блокировки, подаване на сигнали по оптична линия. За целта се предвижда да се изгради основна и резервна комуникационна връзка между основните устройства за релейна защита. Комуникационната мрежа ще бъде осъществена чрез два суича, свързани с всички устройства за релейна защита с оптични кабели и пачкорди за изграждане на два сегмента. За връзка с комуникационната мрежа на системата за контрол и управление на ТЕЦ (съществуващата система) се предвижда комуникационен рутер. Посоченото комуникационно оборудване ще бъде монтирано в комуникационен шкаф.

Инвестиционното предложение включва и реконструкция на пултовете за управление в командната зала на ТЕЦ (панели 15 и 16), като проектното решение е да се използва само панел 15 за инсталиране на контролно-измервателната апаратура за

управление и сигнализация на работата на новите трансформатори (Т5 и Т6). Предвиждат се монтаж на нови измервателни прибори, ключове, бутони и индикатори, светлинни касети, режимни ключове, клемореди и др., както и подмяна на съществуващите захранващи и контролни кабели. Ще бъдат изградени две нови захранващи табла, едно за променлив и едно за постоянен ток. Управлението на прекъсвачите и разединителите на килии № 12 и № 14 в ЗРУ 110kV е предвидено да се извършва дистанционно през релейна защита, като съществуващата възможност за местно управление се запазва. Сигнализация за функциониране на апаратурата е изведена в предкилийните шкафове, в новоизградените релейни табла и в командната зала на ТЕЦ.

Посочените по-горе дейности, свързани с реализация на инвестиционно предложение „Проектиране, доставки и строителство (ЕПС) за реконструкция на изводни килии за трансформатори 110/11kV“ не попадат в позициите на Приложения №1 и №2, съответно към чл.92 и чл.93 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежат на регламентираните с Глава шеста от Закона процедури по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и/или оценка на въздействието върху околната среда, задължителна екологична оценка и/или оценка на въздействието върху околната среда.

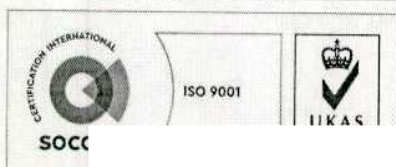
Територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД **не попада** в границите на защитени територии, по смисъла на Закона за защитените територии, както и **не попада** в границите на защитени зони /Натура 2000 места/, по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близо разположената защитена зона е BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-769/28.10.2008г. (обн., ДВ, бр.102/2008г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-307/31.03.2021г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (обн. ДВ, бр.48/08.06.2021г.) и двете на министъра на околната среда и водите.

Предвид гореизложеното, отчитайки местоположението на имота, обема и характера на предвиденото инвестиционно предложение, при реализацията му няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху посочената по-горе, най-близо разположена, защитена зона. В тази връзка на основание чл.2, ал.2 от *Наредбата за ОС* Ви уведомявам, че **преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.**

Настоящото писмо се отнася само за заявените параметри на инвестиционното предложение 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 инвестиционното предложение или на някои от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ-Бургас за промените.

РОЗА КИРЕВА – ИВАНОВА
Директор на РИОСВ – Бургас



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg

