

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

Вх. № ...../..... 2025 г.

**ДО**  
**Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ**  
**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА**  
**ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ДОКЛАД****от****дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и**  
**дирекция „Правна“**

**Относно:** Искане с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 14.10.2025 г. на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 14.10.2025 г. е направило искане за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“. В писмото дружеството е посочило, че по отношение на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите, представяни към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 16.01.2025 г., не са настъпили промени и същите са валидни.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

**I.** На основание на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 2 от ЗЕ за територията на географски обособен промишлен обект, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Според § 8, предл. 2 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за индустриалните паркове за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ в географски обособен промишлен обект, въведен в експлоатация до 2000 г., може да бъде издадена лицензия при специални условия и ред, определени в НЛДЕ. Нормите от тази наредба, които регламентират издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на географски обособен промишлен обект, се съдържат в чл. 11а, ал. 1 и ал. 3 от същата. Също така, по смисъла на § 1, т. 11б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „географски обособен промишлен обект“ е обект или обекти, разположени на обособена територия, която с устройствен план или схема за пространствено развитие е определена за промишлена или индустриална зона.

1. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е акционерно дружество с ЕИК 812114069, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията (Търговския регистър), със седалище и адрес на управление: Р България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас, п.к. 8104, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД има следния предмет на дейност: преработка на нефт, производство на нефтопродукти, нефтохимически продукти, полимери, синтетични влакна и съответната търговска дейност, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество, работа с благородни метали и скъпоценни камъни и изделия със и от тях.

Капиталът на дружеството е в размер 99 397 192 лв., разпределен в 99 397 192 броя акции с номинална стойност 1 лев. Права за отделни класове акции: клас А – 1 акция, собственост на Р България, наречена „Държавна акция с особени права № 1“ с права: свиква общото събрание на акционерите на дружеството, с право на глас за приемане на тези решения от компетентността на последното, за които притежателят на акцията клас А има особени права, изрично предвидени в устава, предлага един от членовете на Надзорния съвет, който Общото събрание задължително избира, блокира приемането на определени решения от общото събрание на акционерите, чрез непредоставяне на изискваното в предвидените от устава случаи писмено съгласие. Правата по акцията клас А се упражняват до момента, до който акцията е собственост на Р България. От момента на придобиването на акцията клас А от друго лице, свързаните с нея права отпадат, без да е необходимо изменение на устава; акции клас Б – 99 397 191 броя обикновени, поименни, безналични и неделими акции. Капиталът е изцяло внесен.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е с двустепенна система на управление. Управителният съвет на дружеството е в състав: Димитър Стоянов Добрев, гражданин на Р България, Росен Григоров Григоров, гражданин на Р България, Станислав Георгиев Буланов, гражданин на Р България, Евгени Маняхин, гражданин на Конфедерация Швейцария и Александър Киров Георгиев, гражданин на Р България. Членове на Надзорния съвет на заявителя са: Александър Богомилов Величков, гражданин на Р България, Булат Субаев, гражданин на Кралство Белгия, Корнелис Питер ван де Путте, гражданин на Кралство Нидерландия и Цветан Петров Цирков, гражданин на Р България. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД се представлява от Евгени Маняхин.

**Видно от горното, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

2. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от

Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация, както и от документите по партидата на същото в Търговския регистър, се установява, че 99,85% от капитала на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е собственост на „Литаско“ СА – чуждестранно юридическо лице, акционерно дружество регистрирано по законодателството на Конфедерация Швейцария, с номер на вписване в Търговския регистър на гр. Женева под номер: СНЕ-100.738.922, със седалище и адрес на управление: Конфедерация Швейцария, 1202 гр. Женева, Рю Казем-Раджвани № 3. Едноличен собственик (100%) на капитала „Литаско“ СА е „Лукойл Интернешънъл“ ГмбХ – чуждестранно юридическо лице, дружество с ограничена отговорност регистрирано по законодателството на Република Австрия, вписано в Търговския регистър при Търговския съд в гр. Виена под номер: FN 134399, със седалище и адрес на управление: Република Австрия, гр. Виена, „Шварценбергплац“ № 5/Топ 6.3. Едноличен собственик (100%) на капитала на „Лукойл Интернешънъл“ ГмбХ е публично акционерно дружество „Нефтена Компания Лукойл“ – чуждестранно юридическо лице, публично акционерно дружество регистрирано по законодателството на Руската Федерация, вписано в Единния държавен регистър на юридическите лица на Руската Федерация под държавен регистрационен номер:

1027700035769, със седалище и адрес на управление: Руска Федерация, 101000 гр. Москва, „Сретенски булевард“ № 11. Акциите на дружеството са регистрирани на Московската борса.

Според § 1, т. 6 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „действителен собственик“ е понятие по смисъла на § 2 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП. В тази връзка, съгласно § 2, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП „действителен собственик“ е физическо лице или физически лица, което/които в крайна сметка притежават или контролират юридическо лице, и/или физическо лице или физически лица, от чието име и/или за чиято сметка се осъществява дадена операция, сделка или дейност, като по отношение на юридическите лица действителен собственик е лицето, което отговаря най-малко на условието: пряко или косвено да притежава 25 или повече на сто от акциите, дяловете или правата на глас в това юридическо лице, включително посредством държане на акции на приносител или посредством контрол чрез други средства, с изключение на случаите на дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар, което се подчинява на изискванията за оповестяване в съответствие с правото на Европейския съюз или на еквивалентни международни стандарти, осигуряващи адекватна степен на прозрачност по отношение на собствеността.

Видно от представено в Търговския регистър писмо с изх. № 250207 от 07.02.2025 г. на регистратор „Гарант“ – руския еквивалент на българския „Централен депозитар“ АД, към 03.02.2025 г. няма акционери, притежаващи 25% и повече от уставния капитал на публично акционерно дружество „Нефтена Компания Лукойл“. Следователно, поради това обстоятелство не може да се установи действителен собственик по смисъла на § 2, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП и като такъв според ал. 5 от посочения параграф се счита физическото лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. По партидата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в Търговския регистър в раздел „Действителни собственици“, група „Основание за вписване“, в поле „529. Основание за вписване“ е отбелязано „Чл. 63, ал. 1 и ал. 4 от ЗМИП“, а в поле „550. Действителни собственици – физически лица, участващи пряко или косвено в дружеството“ е посочен като действителен собственик Евгени Маняхин – гражданин на Конфедерация Швейцария с държава на пребиваване Република България, в качеството му на лице, изпълняващо длъжността висш ръководен служител, овластен от Управителния съвет на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД да представлява дружеството.

Въз основа на структурата на собственост („Литаско“ СА – „Лукойл Интернешънъл“ ГмбХ – „Нефтена Компания Лукойл“) „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД непряко се контролира от „Нефтена Компания Лукойл“ – дружество, регистрирано по законодателството на Руската Федерация. Последната държава е включена в Списъка от 28.02.2025 г. на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели, обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и като такава е приравнена на юрисдикция с преференциален данъчен режим. В този смисъл, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД попада в приложното поле на забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. Според чл. 4, т. 2, предл. 1 и т. 3, предл. 1 от посочения закон тази забрана не се прилага, когато дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, е част от икономическа група, чието дружество майка е местно лице за данъчни цели, на държава, с която Република България има влязла в сила спогодба за избягване на двойното данъчно облагане и неговите действителни собственици – физически лица са вписани в Търговския регистър, както и когато дружеството, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, е част от икономическа група, чието дружество майка или дъщерно дружество е българско местно лице и неговите действителни собственици – физически лица, са вписани в Търговския регистър.

В Търговския регистър по партидата на дружеството, което ще осъществява дейност по ЗЕ и което е контролирано от дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, се вписват обстоятелствата по чл. 4, т. 2, 3, 5-8 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС и данни за дружеството, което е регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим и което косвено ще осъществява дейност по ЗЕ, както и данни за неговите действителни собственици – чл. 6, ал. 1, ал. 2, изр. 1 и ал. 3, т. 1 от посочения закон. Тези данни и

обстоятелства се вписват преди участие в процедурата за предоставяне на лицензия по ЗЕ, като за тяхното наличие КЕВР извършва проверка в Търговския регистър – чл. 6, ал. 4, предл. 1 и ал. 5 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. По партидата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в Търговския регистър в раздел „Действителни собственици“ са вписани обстоятелства по чл. 6, ал. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, като по отношение на дружеството, което е регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим и което непряко упражнява контрол върху „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, са направени вписвания, както следва: в поле „531. Фирма“ е посочено „Публично акционерно дружество „Нефтена Компания Лукойл“, в поле „532. Изписване на чужд език“ е посочено „Public joint stock company Neftena kompanya Lukoil“, в поле „533. Седалище и адрес на управление“ е посочено „Държава: Руска Федерация, населено място: 101000 Москва, бул. „Сретенски булевард“ № 11“, в поле „534 Представители“ е посочено „ Сергей Алексеевич Кочуров, държава: Руска Федерация“. По партидата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в Търговския регистър в раздел „Действителни собственици“ са вписани и данни за юридическите лица, чрез които пряко или непряко се упражнява контрол върху дружеството, както следва: в поле „537. Като „Юридическо лице или друго правно образувание, чрез което пряко се упражнява контрол“ е посочено „Фирма/Наименование: Литаско СА, правна форма: Акционерно дружество, изписване на чужд език: Litasco SA, държава: Швейцария, регистър: Търговски регистър на Женева, номер на вписване в регистъра: СНЕ-100.738.922, седалище и адрес на управление: държава: Швейцария, населено място: Женева, ул. „Казем Раджави“ № 3, представител: Инна Дарий, държава: Франция, Филип Бонвин, държава: Швейцария, начин на представляване: поотделно“, съответно в поле „538. Юридическо лице или друго правно образувание, чрез което непряко се упражнява контрол“ е посочено „Фирма/Наименование: Лукойл Интернешънъл ГмбХ, правна форма: Еднолично дружество с ограничена отговорност, изписване на чужд език: Lukoil International GmbH, държава: Австрия, регистър: Österreichisches Firmenbuch, номер на вписване в регистъра: FN 134399x, седалище и адрес на управление: държава: Австрия, населено място: Виена, „Шварценбергплац“ № 13, представител: Александър Кузмич Матицин, държава: Австрия, Роберт Гулла, държава: Австрия, начин на представляване: поотделно“. Вписани са и данни за действителния собственик на публичното акционерно дружество „Нефтена Компания Лукойл“, а именно: в поле „550. Действителни собственици – физически лица, участващи пряко или косвено в дружеството“ е посочен като действителен собственик Евгени Маняхин – гражданин на Конфедерация Швейцария с държава на пребиваване Република България, в качеството му на лице, изпълняващо длъжността висш ръководен служител, овластен от Управителния съвет на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД да представлява дружеството.

Също така, по партидата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в Търговския регистър в раздел „Действителни собственици“ са вписани обстоятелства по чл. 4, т. 2 и т. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, като в поле „540. Обстоятелства по чл. 4, т. 2, 3, 5 – 8 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС“ са посочени обстоятелства: по чл. 4, т. 2 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС – дружеството, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, е част от икономическа група, чието дружество майка е местно лице за данъчни цели на държава, с която Република България има влязла в сила спогодба за избягване на двойното данъчно облагане или влязло в сила споразумение за обмен на информация, и неговите действителни собственици – физически лица, са вписани в регистъра по чл. 6 от същия закон, съответно по чл. 4, т. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС – дружеството, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, е част от икономическа група, чието дружество майка или дъщерно дружество е българско местно лице и неговите действителни собственици – физически лица, са вписани в регистъра по чл. 6 от същия закон или се търгува на регулиран пазар или многостранна система за търговия в държава членка на Европейския съюз, или в друга държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство.

В допълнение, във връзка с посочените вписвания, в Търговския регистър е представена и нотариално заверена декларация от 23.09.2025 г. от Евгени Маняхин, с която същият – в качеството си на представляващ „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, е декларирал структурата на

собственост на дружеството, включително, че част от тази структура на собственост е публично акционерно дружество „Нефтена Компания Лукойл“, което няма физически лица действителни собственици, които пряко или косвено да притежават 25 или повече на сто от акциите или правата на глас в това юридическо лице. В нотариално заверената декларация от 23.09.2025 г. са декларирани и обстоятелства по чл. 4, т. 2 и т. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, както и данни за действителния собственик на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. В Търговския регистър е представена и декларация по чл. 13, ал. 4 от Закона за търговския регистър от Евгени Маняхин, с която същият – в качеството си на представляващ „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, е декларирал истинността на посочените по-горе и заявени за вписване обстоятелства.

Посочените по-горе данни и обстоятелства са вписани в Търговския регистър, както следва: по реда на ЗМИП на 25.09.2025 г., съответно по реда на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС на 29.09.2025 г. В тази връзка, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД с писмо с вх. № № Е-ЗЛР-Л-9 от 14.10.2025 г. е заявило участие в процедура за предоставяне на лицензия по Закона за енергетиката от датата на вписване – 29.09.2025 г., на данните и обстоятелствата по реда на чл. 6 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, както и е направило искане на дружеството да бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

**Предвид горното, по партидата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в Търговския регистър са налични вписвания по реда на чл. 6 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС на обстоятелствата по чл. 4, т. 2 и т. 3 от същия, на данни за дружеството, което е регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим и което косвено ще осъществява дейност по ЗЕ, както и на данни за неговите действителни собственици.**

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „д“ от НЛДЕ от председателя на Управителния съвет и представляващ „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

4. Съгласно чл. 44, ал. 5 от ЗЕ на едно и също лице може да бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, но не и за други дейности, подлежащи на лицензиране по този закон.

В конкретния случай, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е титуляр на лицензия № Л-442-03 от 30.03.2015 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 години, издадена от КЕВР с Решение № Л-442 от 30.03.2015 г. В тази връзка, дружеството е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-28 от 14.02.2025 г. за прекратяване на посочената лицензия, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

### **5. Географски обособен промишлен обект:**

С Разпореждане № 1340 на Министерския съвет от 17.08.1959 г. са одобрени площадка край с. Камено, област Бургас за строителство на нефтопреработвателен завод с мощност

1 000 000 тона нефт и производство на 10 000 тона полиетилен, както и плановото задание за проектирането на завода. С Разпореждане № 1153 на Министерския съвет от 09.07.1960 г. е постановено разработването на техническите и работни проекти на основните технологични инсталации на предвидения за изграждане „Бургаски нефтопреработвателен завод“. С Постановление № 154 на Министерския съвет от 17.09.1962 г. е разпоредено на Министерството на строежите и на Комитета по промишлеността да осигурят до края на м. юли 1963 г. завършването и въвеждането в експлоатация на Нефтопреработвателния завод – Бургас, с мощност за преработка на 2 000 000 тона годишно нефт. С Разпореждане № 681 на Министерския съвет от 14.09.1963 г. са утвърдени задание за проектиране на разширение на обект: „Нефтопреработвателен завод към Нефтохимически комбинат – Бургас“, с мощност 3 000 000 тона годишно нефт, както и задание за проектиране на разширението на обект: „ТЕЦ към Нефтохимически комбинат – Бургас“, с мощност 150 MW. С това разпореждане Нефтопреработвателния завод – Бургас и заводите към него е преименуван в Нефтохимически комбинат – Бургас. Същият е официално открит на 30.12.1963 г. и съставлява предприятие за преработка на нефтопродукти. Към момента, територията на площадката на нефтопреработващо предприятие, оперирано от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, е обособена и урегулирана с подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ), одобрен със Заповед № РД-09-20 от 04.03.2013 г. на Областния управител на област Бургас.

**Предвид горното, е налице промишлен обект – нефтопреработващо предприятие, който е географски обособен – чрез ПУП-ПРЗ, одобрен със Заповед № РД-09-20 от 04.03.2013 г. на Областния управител на област Бургас и въведен в експлоатация до 2000 г.**

**7. Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“:**

Територията на географски обособен промишлен обект е в обхвата на ПУП-ПРЗ, одобрен със Заповед № РД-09-20 от 04.03.2013 г. на Областния управител на област Бургас и включва недвижими имоти, както следва: 60 имота със съответните идентификатори – посочени в представена от дружеството Справка от 25.07.2024 г. на поземлените имоти на производствената площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, разположени в землището на гр. Бургас, както и 200 имота със съответните идентификатори – посочени в аналогична справка от 25.07.2024 г., разположени в землището на гр. Камено.

**8. Интегрираност на дейностите или производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е посочило, че производственият процес на ползвателите на мрежата е интегриран, тъй като са налице технически причини, както и причини, свързани с безопасността, както и разпределението на електрическата енергия е основно за собственика. За да обоснове интегрираност, дружеството е посочило, че електроразпределителната мрежа е собственост на дружеството и е изградена като затворена мрежа, изцяло за нуждите на производствения процес на нефтопреработващото предприятие и обслужва само потребителите в промишления обект. Посочило е, също, че чрез електроразпределителната мрежа не се снабдяват външни битови потребители, поради което същата е автономна и служи за целите на специфичните производствени процеси. Дружеството е отбелязало, че е икономически нецелесъобразно отделните потребители, разположени на територията на географски обособения промишлен обект, да бъдат свързани директно с основната разпределителна мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, тъй като всяко звено на промишления обект изисква изграждане на отделни връзки с външната мрежа, което води до значителни капиталови разходи за инвестиции, включително за нова инфраструктура и подстанции, както и до оперативни усложнения. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД посочва, също, че поради особеностите на производствения процес, взаимната

свързаност на технологичните инсталации и необходимостта от висока степен на координация в захранването с електрическа енергия, е технологично невъзможно самостоятелно свързване на отделните звена с основната разпределителна или преносна мрежа. В тази връзка, съществуващата мрежа е проектирана с оглед на тези специфики и включва системи за управление на товарите, резервираност и минимизация на колебанията в напрежението. Поради това, външното свързване на отделните звена ще затрудни синхронизацията и стабилността на снабдяването с електрическа енергия и ще доведе до рискове за технологичните процеси. Електроразпределителната мрежа няма функционална връзка с външни мрежи освен за входящо/резервиращо захранване на обекта. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД посочва, че безопасността и непрекъсваемостта на захранването с електрическа енергия са от критично значение за функционирането на нефтопреработващото предприятие, тъй като производствените инсталации изискват непрекъснато снабдяване с контролирано напрежение. В тази връзка, електроразпределителната мрежа е оборудвана със специфични технологии и автоматизирани системи за управление, които осигуряват стабилността и качеството на енергията. Поради това, подобна инфраструктура не може да бъде дублирана чрез отделно свързване на звената с основната мрежа, тъй като ще бъдат нарушени оперативната сигурност и ефикасност. Оперативното управление на затворената електроразпределителната мрежа се осъществява от специализирана структура в непрекъснат режим, като е синхронизирано с диспечерски разпореждания от териториално диспечерско управление – Юг.

В допълнение, следва да се има предвид, че по смисъла на § 1, т. 77 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „интегрираност поради определени технически причини“ е налице в случаите, когато за разпределението на електрическа енергия на територията на географски обособен промишлен обект се използва разпределителна мрежа, която е собственост на собственика на географски обособения промишлен обект и която се използва изключително за разпределение на електрическа енергия на територията на затворената електроразпределителна, и е икономически нецелесъобразно и технологично невъзможно отделните ползватели на мрежата да се свързват самостоятелно със съответната основна разпределителна мрежа. „Интегрираност поради причини, свързани с безопасността“ е налице, когато елементите, от които е изградена затворената разпределителна мрежа, се диспечират само от едно предприятие или когато ползвателите на мрежата имат сходни технически изисквания към качеството или характеристиките на мрежата, които не могат да бъдат удовлетворени частично или в цялост от основните мрежи и/или това е икономически нецелесъобразно – § 1, т. 78 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Според дефиницията на § 1, т. 79 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „разпределение на електрическа енергия, осъществявано основно за собственика“ е налице, когато частта от разпределената електрическа енергия за нуждите на собственика е по-голяма от разпределената електрическа енергия за нуждите на всеки един от останалите крайни клиенти на територията на географски обособен промишлен обект.

**Предвид горното, може да се приеме, че е налице интегрираност по технически причини, по причини, свързани с безопасността, както и поради това, че разпределението на електрическата енергия е основно за собственика.**

#### **9. Забрана по чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ:**

Според посочената законова разпоредба операторът на затворена електроразпределителна мрежа няма право да извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти, освен при несистемно ползване на мрежата от малък брой битови клиенти, които работят по трудово или друго правоотношение за ползвател на затворената електроразпределителна мрежа и се намират на територията на затворената електроразпределителна мрежа.

Предвид горното, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило декларация от председателя на Управителния съвет на дружеството, че чрез затворената

електроразпределителна мрежа на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД не се извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти.

#### **10. Срок на лицензията:**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ за срок от 35 години. Дружеството е обосновоало този срок, като е посочило, че експлоатационният живот на активите – основното оборудване в мрежа 110 kV (трансформатори, подстанции, проводници и др.) е между 30 и 50 години. Посочило е, също, че оперира най-голямата рафинерия на Балканския полуостров и същата представлява критична инфраструктура за енергийната сигурност на Република България, поради което издаването на дългосрочна лицензия ще осигури надеждност на енергийното хранване, икономическа устойчивост и предвидимост. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД счита, че срок от 35 години на исканата лицензия ще допринесе за дългосрочна инвестиционна сигурност, тъй като поддържането и модернизирането на електроразпределителна мрежа изисква значителни капиталови вложения за непрекъснатото хранване на стратегическия географски обособен промишлен обект. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД посочва, също, че дългосрочната лицензия насърчава устойчивото управление на мрежата и позволява интеграция на иновации, като smart технологии и зелена енергия, което съответства на националната и на европейската политика за енергийна трансформация.

#### **11. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:**

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на географски обособения промишлен обект включва технически съоръжения, както следва: въздушни електропроводни линии (ВЕЛ) 110kV, главни понижавачи подстанции (ГПП) 110/15kV, 110/11kV, 110/6kV, комплектни разпределителни уредби (ЗРУ) – 15kV, 11kV, 6kV, генериращи мощности 6,3kV и главно табло ниско напрежение (ГТНН) – 0,4kV. Въздушните електропроводни линии 110kV са с диспечерски наименования – „Амур“, „Байкал“, „Уфа“, „Орбита“, „Глобус“, „Рила“, „Пирин“, „Бреза“ и „Липа“. Връзката между електропреносната мрежа и основната площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД се осъществява чрез въздушни електропроводи 110kV с диспечерски наименования: „Байкал“ и „Амур“ – от подстанцията „Бургас“ към затворена разпределителна уредба (ЗРУ) 110 kV на ГПП2; „Уфа“ – от подстанцията „Камено“ към ЗРУ 110 kV на топлоелектрическа централа (ТЕЦ). ГПП1 и ГПП4 са хранвани по две въздушни електропроводни линии от ЗРУ 110 kV на ТЕЦ и ГПП2, както следва:

– ГПП1 – по ВЕЛ „Рила“ от ЗРУ на ГПП2 посредством блок – електропровод трансформатор и чрез ВЕЛ „Пирин“ от ЗРУ на ТЕЦ посредством блок – електропровод трансформатор;

– ГПП 4 – по ВЕЛ „Бреза“ от ЗРУ на ГПП2 и чрез ВЕЛ „Липа“ от ЗРУ на ТЕЦ.

ЗРУ 110kV на ТЕЦ и ЗРУ 110kV на ГПП2 са свързани посредством две ВЕЛ – „Орбита“ и „Глобус“.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е посочило, че в периода 2017 г. – 2024 г. е извършена рехабилитация и подмяна на фазови проводници и мълниезащитни въжета на въздушни електропроводни линии 110kV. Също така, дружеството е посочило, че вътрешнозаводската мрежа се състои от три разпределителни уредби 110/6 kV (ГПП1, ГПП2, ГПП4) и една разпределителна уредба 110/15.75/6 kV (ГПП2). ГПП1 (110/6 kV) работи с уредби 110 kV и 6kV, като в подстанцията са инсталирани два двунамотъчни трансформатора 110/6 kV с номинална мощност 63 MVA всеки. ГПП2 (110/6kV) работи с една уредба 110 kV и две с ниво на напрежение 6kV. ЗРУ 110kV хранва 6 извода към въздушни линии и 6 извода към силови трансформатори. ЗРУ 6kV има четири броя секции (I, II, III и IV), свързани помежду си с два шиносъединителни прекъсвача (ШСП 1 – между секции I и II, и ШСП 2 – между секции III и IV). На територията на подстанцията са разположени четири двунамотъчни трансформатора 110/6 kV и два двунамотъчни трансформатора 110/15.75 kV с номинална мощност 63 MVA всеки. ГПП4 работи с уредба 110 kV и 6 kV. ЗРУ 110kV е организирано в схема непълна „Н“,

с прекъсвачи на линейните изводни полета и на „Н“ полето. ЗРУ 6kV има четири броя секции (I, II, III и IV), свързани помежду си през два секционни прекъсвача (СП между I-ва и III-та секция, СП между II-ра и IV-та секция). В подстанцията са инсталирани два тринамотъчни трансформатора 110/6/6 kV с номинална мощност 2x20 MVA всеки.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е посочило, че в ТЕЦ са разположени три уредби с напрежение 110 kV – ЗРУ 110kV, открита разпределителна уредба (ОРУ) 110kV и обходна събирателна шина (ОСШ)110kV. ЗРУ 110kV е изградена от двойна шинна система – I-ва и II-ра, като е оборудвана с 4 трансформатора 110/6kV (Т1 и Т2 са с мощност 25 MVA всеки, а Т3 и Т4 – с мощност 75 MVA всеки) и два трансформатора 110/11 kV (Т5, Т6) по 63 MVA всеки. Т1 и Т2 захранват генераторна разпределителна уредба № 1 (ГРУ1) 6,3 kV а Т3 и Т4 – ГРУ2 6,3 kV. От тези уредби се захранва ТЕЦ за собствени нужди, както и разпределителни уредби. Във всички уредби 110 kV на основната площадка на нефтопреработващото предприятие са подменени първичните съоръжения – елегазови прекъсвачи, разединители, елегазови токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори. Вторичната им комутация е реализирана с цифрови релейни защиты от ново поколение.

На следващо място, дружеството е посочило, че на основната площадката на нефтопреработващото предприятие са разположени разпределителни подстанции 6 kV, захранвани от ТЕЦ – ГРУ1 и ГРУ2, и ЗРУ 6 kV към ГПП-1, ГПП-2 и ГПП-4. Всички разпределителни уредби на страна 6 kV са изпълнени с комплектни разпределителни устройства (КРУ 6 kV). Шинната система е единична, съставена е от две секции със секционен прекъсвач между тях. Всяка секция се захранва през собствен автоматичен прекъсвач. Между двете секции има изградено автоматично включване на резерва (АВР). Всеки един прекъсвач е оразмерен да поеме пълния товар на разпределителната уредба, при оставане на едностранно захранване. Голяма част от разпределителните уредби (КРУ 6 kV) са подменени с нови или е направен ретрофит на комплектните разпределителни уредби.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е посочило, че са изградени съвременни автоматики – БАВР (бърз АВР), Intertrip (ускорение на АВР при отпадане на захранване от по-горно ниво), самовъзстановяване в нормална схема на разпределителната уредба при нормализиране на захранването, както и блокировки за недопускане на грешни манипулации при превключване. Цеховите разпределителни уредби са двусекционни с два въводни и секционен прекъсвачи на страна 0,4 kV, шинната система е въздушно изолирана, а между двете секции има изградено автоматично включване на резерва. Връзката със силовите трансформатори 6/0,4 kV се осъществява с медни шинни мостове. Разпределителните уредби са оборудвани с необходимата комутационна и измервателна апаратура. Силовите трансформатори на уредбите са с възможност на работа при натоварване до 50%, което осигурява възможност при повреда или планово изключване на единия, другият трансформатор да поеме целия товар.

В допълнение, за установяване на моментното техническо състояние на електроразпределителната мрежа на територията на географски обособения промишлен обект, въз основа на Заповед № З-Е-180 от 06.06.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-202 от 18.06.2025 г. на председателя на КЕВР, е извършена проверка на място. В хода на същата е установено, че са извършвани проверки на отделни съоръжения и схеми на електрически уредби, за което са съставени тридесет и три протокола, според които проверяваните елементи от мрежата отговарят на изискванията на Наредба № 16-116 от 08.02.2008 г. за техническа експлоатация на енергообзавеждането, обн. ДВ, бр. 26 от 2008 г. Също така, на случаен принцип е извършен преглед на елементи на електроразпределителната мрежа от различни нива на напрежение, при който е установено, че същите са включени под напрежение, работят по предназначение и изпълняват функциите, за които са изградени. За резултата от проверката е съставен Констативен протокол № Е-12 от 19.06.2025 г., както и доклад с вх. № Е-Дк-860 от 07.07.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 205 от 10.07.2025 г., по т. 6.

## **12. Вещни права върху енергийния обект:**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило нотариален акт за собственост върху застроен терен с площ от 8 289,139 декара, представляващ технологична, производствена и

административна площадка на дружеството, а именно: Нотариален акт за собственост на недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Бургас, с вх. № 89, том 17, дело № 6264 от 2000 г.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило Справка със счетоводни данни на дълготрайни активи към 28.02.2025 г., видно от която в дружеството са заведени кабелни мрежи, електропроводи, вътрешно кабелно хранване, външни електрически хранвания, междуцехови електрически мрежи, фидерни кабели.

**Предвид горното, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.**

**13. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“:**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е посочило, че управлението на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ ще бъде организирано, както следва:

– от председател на Управителния съвет на дружеството, на който пряко са подчинени техническият директор, главният инженер и старши мениджърът по икономика и финанси – ковчезник, като:

– на техническия директор е пряко подчинен главният енергетик, който ръководи отдела на главния енергетик. Същият отдел включва група „Модернизации и иновации“, група „Оперативно управление и контрол на ремонтите“, група „Електроосигуряване“ и „Техническа поддръжка на производствените комплекси“;

– на главния инженер е пряко подчинен отдел „Енергийна ефективност“;

– на старши мениджъра по икономика и финанси – ковчезник е пряко подчинен служителят, осигуряващ енергоресурси.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило данни за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает във връзка с осъществяването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, както и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на дружеството.

В допълнение, предвид факта, че нефтопреработващото предприятие е функциониращо, притежаваните от него активи – компютри, превозни моторни средства, достъп до интернет услуги и др., ще се използват при осъществяването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворената електроразпределителната мрежа“.

**Предвид горното, може да се приеме, че „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.**

**14. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект:**

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило документи, както следва:

1. Програма № ДОП-00307 от 11.01.2023 г. за оценка на риска за промишлена безопасност, охрана на труда и екология;

2. Протокол от 27.02.2020 г. за анализ на параметрите на работната среда – микроклимат;

3. Сертификат № 3 от 01.02.2023 г. за контрол на осветеността на работните места, издаден от „Пожарна сигурност“ ЕООД;

4. Сертификат № 4 от 01.02.2023 г. за контрол на температурата на въздуха, относителната влажност на въздуха и скоростта на движение на въздуха, издаден от „Пожарна сигурност“ ЕООД;

5. Програма № ДОП-01069 от 26.01.2024 г. за предотвратяване, намаляване, ограничаване и контрол на риска за периода 2024 г. – 2026 г.;

6. Оценка на риска за външни лица, пребиваващи на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД;

7. Удостоверение № 168-2 от 18.09.2008 г. за промяна на регистрация на службата по трудова медицина при „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, издадено от Министерството на здравеопазването;

8. Процедура за управление на външни документи, регламентиращи дейностите на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД;

9. Решение № 6-Н2-И0-А4/2023 г., издадено от Изпълнителната агенция по околна среда, за актуализиране на Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г. на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за експлоатация на инсталации и съоръжения;

10. Констативен протокол № 025476/К-20-13 от 19.06.2024 г за извършена планова проверка от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас;

11. Протокол № 1983р-18064 от 20.10.2023 г. от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ към Министерство на вътрешните работи.

**Предвид горното, може да се приеме, че „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.**

#### **15. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“:**

Дружеството е предоставило годишни финансови отчети за последните три години (2021 г. – 2023 г.), от които е видно, че финансовият резултат преди данъчно облагане е печалба, както следва: за 2021 г. в размер на 75 201 хил. лв.; за 2022 г. в размер на 215 016 хил. лв. и за 2023 г. в размер на 68 065 хил. лв. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е сключило с LITASCO SA Договор за кредит № А202300678LFA от 30.08.2023 г. в размер на 500 000 000 евро със срок на действие до 31.12.2025 г. Същият съставлява револвираща кредитна линия с цел финансиране на дейността на дружеството.

С оглед обосноваване на финансовите си възможности „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. и финансов модел за периода 2025 г. – 2029 г., като при анализа на съдържащите се в тях прогнозни данни се установява следното:

Бизнес планът и финансовият модел са изготвени при допускания за цена за достъп за небитови клиенти в размер на 0,02672 лв./kW/ден, цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа средно напрежение в размер на 0,01244 лв./kWh, цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа ниско напрежение в размер на 0,04106 лв./kWh. За разглеждания период дружеството очаква загуба за първите три години от бизнес плана, както следва: за 2025 г. в размер на 4 771 хил. лв., за 2026 г. в размер на 5 120 хил. лв. и за 2027 г. в размер на 5 461 хил. лв., като за останалите години очаква печалба – за 2028 г. в размер на 10 063 хил. лв. и за 2029 г. в размер на 10 496 хил. лв. Количествата пренесена и разпределена електрическа енергия, прогнозираны в бизнес плана, са 1 291 MWh за 2025 г. и достигат до 1 199 419 MWh за 2029 г. Прогнозираният технологичен разход за периода на бизнес плана е в размер на 1,8% за първите три години и 2,2% за 2028 г. и 2029 г. Разходите за технологичен разход са изчислени по цена 227,28 лв./MWh.

Прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. са представени в таблицата по-долу:

хил. лв.

Показатели	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
<b>Приходи, в т.ч.</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>17 294</b>	<b>17 287</b>
Приходи от достъп	4	4	4	2 351	2 345
Приходи от пренос	22	22	22	14 942	14 942

Показатели	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Разходи	4 801	5 151	5 493	5 924	6 239
Оперативна печалба/загуба	(4 775)	(5 125)	(5 467)	5 331	5 615

Предвид горното, може да се приеме, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД ще разполага с необходимия финансов ресурс за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

16. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, както и проекти на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

17. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД заявление:

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД не е посочило данни и документи, в които се съдържа защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните:

#### РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.