



ПРОТОКОЛ

№ 206

София, 02.11.2018 година

Днес, 02.11.2018 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.09.2018 г. и проект на решение относно план за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Ваня Василева, Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-924 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-925 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г. на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан

4. Доклад с вх. № Е-Дк-926 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г. на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-927 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г. на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-923 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г. на „Неас Енерджи“ АС за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-931 от 30.10.2018 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 09.08.2018 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Радостина Методиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-928 от 30.10.2018 г. относно искане от регулаторните органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 35 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

9. Доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за второ изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-916 от 29.10.2018 г. и проект на решение относно жалба от Свилен Михайлов – управител на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков

По т.1. Комисията, след като разгледа писмо с вх. № Е-13-41-49 от 30.04.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г., доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.09.2018 г., както и събраните данни от проведено на 09.10.2018 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-49 от 30.04.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г. (Десетгодишен план за периода 2018-2027 г., Планът).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО в съответствие с чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-79 от 07.06.2018 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-49 от 06.06.2018 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР следната допълнителна информация и документи: подробна инвестиционна програма за периода 2018-2021 г., съдържаща прогнозните стойности на всички разходи по съоръжения и дейности, както и график за изпълнение на тези инвестиции; справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции до 31.12.2017 г. за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС; отчет на извършените инвестиции до 31.12.2017 г. за извършена реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да

бъде завършена до края на 2017 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка. От ЕСО ЕАД е изискано към отчета да бъдат описани изрично и проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2017 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план за периода 2018-2027 г.

Изисканата информация и документи са представени с писмо с вх. № № Е-13-41-49 от 19.06.2018 г.

С писмо с изх. № Е-13-41-49 от 27.08.2018 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР прогнозни годишни финансови отчети за периода 2018-2020 г. и финансова обосновка относно изпълнението на представената от дружеството инвестиционна програма. Изисканата информация е постъпила с писмо с вх. № Е-13-41-49 от 31.08.2018 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г., Комисията установи следното:

Представеният от ЕСО ЕАД План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г. е разработен и представен за одобрение в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. С Решение по Протокол № 13 от 25.04.2018 г., по т. 1 предложението от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2018-2027 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 19.03.2018 г. в рубриката в раздел Диспечериране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=1179>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ. ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок в дружеството е постъпило едно становище и предложение от потенциален ползвател - „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД, което е отразено в Плана.

За доказване изпълнението на изискванията на чл. 81г, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ и чл. 112, ал. 2 и ал. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 87, ал. 3 ЗЕ, ЕСО ЕАД е представило копие на писма от енергийни предприятия – производители, дружества, пряко присъединени към електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи, както и браншови организации, както следва: писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4483/1 от 23.01.2018 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-1790 от 22.03.2018 г. от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4480/1 от 23.01.2018 г. от „Ей И Ес ЗС Марица изток“ ЕООД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-7557 от 14.12.2017 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4477/1 от 15.12.2017 г. от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-731 от 29.01.2018 г. от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-640 от 23.01.2018 г. от „ТЕЦ Варна“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4519/1 от 04.01.2018 г. от ТЕЦ „Марица 3“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4517/1 от 08.12.2017 г. от „Топлофикация Русе“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4520/1 от 19.12.2017 г. от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4460/1 от 15.12.2017 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4496/1 от 13.12.2017 г. от „Топлофикация Бургас“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4511/1 от 11.12.2017 г. от „ЕВН Топлофикация България“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4469/1 от 05.12.2017 г. от „Топлофикация Враца“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4513/1 от 28.11.2017 г. от „Топлофикация Перник“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4512/1 от 24.11.2017 г. от „Топлофикация Разград“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4476/1 от 17.11.2017 г. от „Топлофикация Плевен“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4515/1 от 24.11.2017 г. от „Топлофикация София“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4508/1 от 17.01.2018 г. от „Неохим“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4505/1 от 15.12.2017 г. от „Брикел“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4509/1 от 15.12.2017 г. от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4510/1 от 06.12.2017 г. от „Когрийн“ ООД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4507/1 от 28.11.2017 г. от „Биовет“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4706/1 от 18.12.2017 г. от Министерство на финансите; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4494/1 от 27.11.2017 г. от Агенция за устойчиво енергийно развитие; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4498/1

от 26.01.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4586/1 от 17.01.2018 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-6896 от 24.11.2017 г. от „ЕНЕРГО-ПРО България“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4492/1 от 01.12.2017 г. от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ПМО-4491/1 от 28.12.2017 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и глава втора, раздел три от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E).

Десетгодишният план за периода 2018-2027 г. съдържа основната инфраструктура за пренос на електрическа енергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява съвременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в ЕЕС на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2027 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми източници (ВИ);
- прогнозни мощностни и енергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400 kV, 220 kV и 110 kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето, за да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на ЕЕС. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на България до 2027 г., така че да се създадат необходимите технически условия за: сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа; устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2018-2027 г. ЕСО ЕАД посочва, че потреблението на електрическа енергия от отделните предприятия е показал, че общото намаление на потреблението в индустрията е достигнало до 30% за някои месеци. Относително по-малко е намалението на потреблението на електрическа енергия в домакинствата, селското стопанство и транспорта.

Приети са два основни сценария за развитие на потреблението на електрическа енергия – максимален и минимален. При максималния сценарий за брутно потребление на електрическа енергия без помпи се предвижда увеличаване на електропотреблението от

2018 г. с умерени темпове. В този сценарий е заложено забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2027 г. се очаква брутно потребление да достигне 40 510 000 MWh. При минималния сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. Към 2027 г. се очаква брутно потребление на електрическа енергия да достигне 37 960 000 MWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България не включва хидроенергийните комплекси по река Дунав, които са класически, но едновременно попадат в групата на възобновяемите източници (ВИ). Тяхното разглеждане изисква препроектиране в съответствие с действащите природоопазващи и икономически критерии. Поради неопределеността на този процес в План не са предвидени такива работни мощности.

С решение на Народното събрание (Обн. ДВ. бр. 28 от 6 април 2012 г.) и Решение № 250 от 29.03.2012 г. на Министерския съвет на Република България, е прекратено изграждането на ядрена централа на площадка „Белене“. Проектът с изграждане на нов ядрен енергиен блок на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ при най-оптимистичната прогноза се очаква да влезе в редовна експлоатация след 2027 г., поради дългите съгласувателни процедури, които тепърва предстоят. Това се подкрепя и от прогнозата на Европейската комисия (ЕК) до 2050 г., в която въвеждане на допълнителна ядрена мощност в България се предвижда едва след 2035 г. Поради изложените аргументи, вариант с нова ядрена мощност ще бъде взет предвид при следващи обновявания на Десетгодишния план.

В Десетгодишния план за периода 2018-2027 г. операторът на електропреносна система посочва, че от началото на 2018 г. е направена промяна в собствеността на ТЕЦ „Варна“ ЕАД, което ще доведе до изменение на стратегическите планове за развитие на централата. Изготвянето на евентуална прогноза за участието на централата в пазара на електроенергия в България изисква подготовка на задълбочен и комплексен бизнес план, какъвто инвеститорът посочва, че предстои тепърва да бъде изготвен. По същество, наличието на ТЕЦ „Варна“ ЕАД не налага допълнителни инвестиции в електропреносната мрежа, които да бъдат отразени в настоящия план за развитието на мрежата.

Тенденцията за внедряване на ВИ и след 2020 г. в рамките на Европейския съюз (ЕС) се запазва, макар и при по-умерени темпове на развитие и икономически обосновани схеми за изкупуване на електрическата енергия.

ЕСО ЕАД не разглежда проекта „Горна Арда“ в настоящия план поради замразяване от страна на инвеститорите, като посочва, че при промяна на решението на инвеститорите ще бъде включен в следващите планове за развитие на електропреносната мрежа.

При разработването на Десетгодишния план за периода 2018-2027 г. операторът предполага изготвянето на единствен сценарий, за който са взети предвид следните основни предпоставки:

- удължаване експлоатацията на блокове 5 и 6 в АЕЦ „Козлодуй“ с постепенно увеличаване на максималните мощности;
- изграждане на договорените за присъединяване мощности по § 18 от ЗЕВИ, както и изграждане на заявените ко-генериращи мощности с приоритетно изкупуване на електроенергията;
- разполагаеми са блокове 4, 5 и 6 на ТЕЦ Варна ЕАД с първичен енергиен източник, природен газ;
- изграждане на икономически ефективни малки ВИ по чл. 24 от ЗЕВИ;
- изграждане на икономически ефективни ВИ по чл. 25 от ЗЕВИ, но извън обхвата на чл. 24 от същия закон, които са способни да се конкурират за доставки на електроенергия на свободния пазар.

Към края на 2017 г. въведените в експлоатация ВИ са, както следва: ВЕЦ (без помпи) – 2 340 MW, ВяЕЦ – 701 MW, ФЕЦ – 1 043 MW, биомаса и биогаз – 78 MW. След

допитване до инвеститорите във ВИ със сключени договори за присъединяване към електропреносната мрежа, ЕСО ЕАД предвижда увеличение общо за периода 2018 – 2026 г. За ВЯЕЦ увеличението е с 141 MW, за ФЕЦ – 161 MW, за ВЕЦ – 35 MW, за БиоЕЦ – 64 MW, или общо предвидени ВИ за присъединяване – 401 MW.

Предвидено е през 2018 г. да се извърши реконструкция на ядрени енергоблокове № 5 и № 6 в АЕЦ „Козлодуй“, в следствие на която максималната работна активна мощност на всеки блок ще достигне 1 050 MW. За развитието на електропреносната мрежа на страната в перспектива до 2027 г., определящи се явяват мощностните и електроенергийните баланси при максималния вариант на прогнозата за развитие на потреблението на електрическа енергия. За периода 2018-2027 г. са планирани за изграждане общо 1 277 MW нови мощности, от които 401 MW ВИ.

Прогнозираните брутни баланси при максимални и екстремални зимни товари и максимални летни товари отразяват намеренията на производителите за извеждане на блокове от експлоатация, мощностите ангажирани за нормативно изискуемите резерви и вероятната аварийност в кондензационните централи. На база на статистическа информация от ВИ са определени и вероятностната аварийност и планираните престои при конвенционалните централи. Размерът на отделните видове резервни мощности е определен, както следва:

- Резерв за първично регулиране – съгласно чл. 97, ал. 4, т. 1 от ПУЕЕС;
- Резерв за вторично регулиране – съгласно чл. 98, ал. 4 от ПУЕЕС;
- Бърз третичен резерв – съгласно чл. 106, ал. 2 от ПУЕЕС;
- Бавен третичен резерв – съгласно утвърдения му размер през последните три години по реда на чл. 81 от ПУЕЕС.

При изготвяне на прогнозния електроенергиен баланс е отчетена средногодишната използваемост на отделните типове централи.

ЕСО ЕАД посочва, че поради наличието на достатъчно производствени мощности, до 2027 г. не се очакват затруднения в електроснабдяването на страната при нормални метеорологични условия и при нормална аварийност. Прогнозите са в страната ще има остатъчна разполагаемост за производство от 10 900 000 MWh до 12 100 000 MWh годишно или около 22% от разполагаемите мощности. Трябва да се има предвид, че това се дължи основно на повишаващото се производство от ВИ.

През летния сезон има значителна остатъчна разполагаемост за производство, но реализацията на износ е в пряка зависимост от производството на ВИ. В тази връзка, реализацията на тази остатъчна разполагаемост за производство като износ може да се осъществи при наличието на добри прогнози за почасовото електропроизводство от ВИ и прилагането на експертни икономически стратегии при участие на местните производители на регионалните електроенергийни пазари. В противен случай, не само няма да се реализира възможния износ, но при по-конкурентно участие на чужди пазарни участници, може да се реализира и внос, който би усложнил управлението на баланса между производство и потребление в рамките на страната.

Принципите, от които ЕСО ЕАД се ръководи при планиране развитието на електропреносната мрежа пряко произтичат от целите на енергийната политика на ЕС, а именно: сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребителите при нормални и ремонтни схеми; интеграция на вътрешния и външния пазар на електрическа енергия; намаляване на вредните въздействия върху околната среда чрез развитие на ВИ сектора и повишаване на ефективността при преноса на електрическа енергия.

ЕС е дефинирал солидна енергийна политика, състояща се от конкретни цели за държавите-членки, като съкращаване емисиите на CO₂, по-нататъшно разгръщане на ВИ и повишаване на енергийната ефективност. Тези цели могат да бъдат постигнати чрез по-интегриран енергиен пазар, предоставящ на държавите-членки достъп до конкурентни, сигурни и устойчиви източници на енергия.

По отношение на проектите от общ интерес съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за

трансевропейската енергийна инфраструктура следва да се има предвид, че един от дванадесетте стратегически приоритетни коридора за трансевропейска енергийна инфраструктура, които трябва да бъдат изградени до 2020 г., е приоритетният коридор „Връзки север-юг между електроенергийните мрежи в Централна източна и Югоизточна Европа (NSI East Electricity)“, включващ връзки и вътрешни линии по направленията север-юг и изток-запад за доизграждане на вътрешния пазар и интегриране на електропроизводството от ВИ.

Групата проекти от общ интерес от клъстер 3.7, която е част от приоритетен коридор 3 „Връзки север-юг между електроенергийните мрежи в Централна източна и Югоизточна Европа (NSI East Electricity)“ включва:

– 3.7.1. Междусистемна връзка между „Марица Изток 1“ (BG) и „Неа-Санта“ (GR);

– 3.7.2. Вътрешна връзка между „Марица изток 1“ и „Пловдив“ (BG);

– 3.7.3. Вътрешна връзка между „Марица изток 1“ и „Марица изток“ (BG);

– 3.7.4. Вътрешна връзка между „Марица изток 1“ и „Бургас“ (BG);

Групата цели да увеличи преносната способност на мрежата на гръцко-българската граница по направление север-юг чрез изграждане на втора междусистемна връзка между България и Гърция и подсилване на южната част от пръстен 400 kV на българската ЕЕС.

Група проекти от общ интерес от клъстер 3.8, известен като коридор „Черно море“, за увеличаване на преносната способност на междусистемната връзка между България и Румъния, включва следния проект от общ интерес на територията на Р България, а именно: 3.8.1. Вътрешна линия между „Добруджа“ и „Бургас“.

До края на 2018 г. дружеството предвижда да завърши работата по тристранен проект България - Гърция - Турция за оценка на възможностите за изграждане на трета междусистемна връзка между България и Турция.

Изграждането на втори междусистемен електропровод с Р Сърбия и трети с Р Турция се предвижда да стане след 2027 г., поради което те не са отразени в представения за одобрение Десетгодишен план за периода 2018-2027 г.

Възприета е концепцията, преносната мрежа 220kV да не се развива повече, за сметка на мрежи 400kV и 110kV, с изключение изграждането на второ захранване на района на гр. Русе.

Развитието на мрежа 110kV, описано в плана, има преобладаващо локално значение и се обуславя от:

– подобряване сигурността на пренасяне на електроенергията, произведена от ВИ;

– повишаване на възможностите за присъединяване на инсталации за децентрализирано производство на електроенергия;

– присъединяване на клиенти със значителна консумация;

– подобряване сигурността на захранване на отделни райони при планови и аварийни ремонти в мрежи 400kV и 220kV;

– подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи

Изследване натоварването на преносната мрежа се осъществява чрез разработване на изчислителни модели на ЕЕС на България за възможните гранични режими на работа. Изчислителните модели включват и електропреносните мрежи на останалите държави от ENTSO-E (основно ЕЕС от Югоизточна Европа), които оказват влияние на потокоразпределението в ЕЕС на България.

Разработени са три режима за изчисление на потокоразпределение:

– Максимален зимен режим - очакван абсолютен максимален (екстремален) товар на ЕЕС (най-големия товар в рамките на една година). Режимът е изходен за определяне на очакваното максимално натоварване на електрическата мрежа при нормална и ремонтни схеми;

– Среден зимен режим - очакван максимален товар на ЕЕС за среден работен ден (най-често срещан за разглеждания период). Режимът е изходен за определяне на

икономичната работа на ЕЕС през планирания период, от гледна точка загубите на мощност в ел. мрежа. При този режим се оптимизират загубите в ЕЕС и се определят коефициентите на трансформация на системните трансформатори и автотрансформатори;

– Минимален режим – очакван минимален товар на ЕЕС за среден работен ден (най-често срещан за разглеждания период). Режимът е граничен за изчисляване на максималните напрежения в електрическата мрежа за планирания период и проверка на достатъчността на средствата за регулиране на напрежението. При този режим се прави проверка за овладяване повишаването на напреженията във възлите на ЕЕС.

Оценката на натоварването на електропроводите е извършена спрямо допустим ток за съответното сечение на проводниците. Граничните стойности на нивата на напрежение в електрическата мрежа са взети, съгласно БДС и съгласно чл. 21, т. 1 на ПУЕЕС. Изчислението на натоварването на трансформаторите е извършено спрямо номиналната им мощност.

Съгласно чл. 13 от ПУЕЕС ЕСО ЕАД е направило проверка за изпълнението на критерия „n-1“ за всяка от изследваните схеми. При анализ на потокоразпределението в електрическата мрежа при максимален зимен режим се отчитат загуби от пренос и трансформация в ЕЕС около 185 MW, без да са включени загубите в подстанциите 110kV/Ср.Н, при собствени нужди на централите в размер на 498 MW. Преносната електрическа мрежа 400 kV и 220 kV отговаря на критерия за сигурност „n-1“, т.е. изключването на който и да елемент от нея, не води до технически недопустим режим на работа. Резултатите от потокоразпределението при съществуващата конфигурация на електропреносната мрежа за максимален зимен режим показват, че при нормална схема на работа, електропреносната мрежа на България като цяло е в техническо състояние да осъществи преноса на планираните количества електрическа енергия, както за задоволяване на потребностите на ползвателите в страната, така и за обмен на електрическа енергия със съседни държави в рамките на изчислените преносни капацитети.

Анализирани са нивата на токовете на къси съединения в максимален режим на работа на ЕЕС за началото и края на периода на плана, описани са развитието на оптичната мрежа и автоматичната система за диспечерско управление, които са необходими за нормалната работа на ЕЕС, както и необходимостта от модернизация на обекти с постоянен дежурен персонал.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2018-2027 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г., ЕСО ЕАД е определило следните ключови проекти за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. съответно:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови до 2027 г., за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

Обекти от електропреносната мрежа	Година на реализация
Район София град	
п/ст. „Курило“ - реконструкция на ОРУ 110kV и изграждане на две нови изводни полета за връзките с п/ст „Металургична“	2020 г.
п/ст. „Връбница“ - подмяна на 2 бр. трансформатори 25 MVA с 50 MVA	2018 г.
п/ст. „Банкя“ - подмяна на трансформатор 25 MVA с 50 MVA	2018 г.
п/ст. „Металургична“, ОРУ 110kV - две нови изводни полета за връзките с п/ст. „Курило“	2020 г.
Реконструкция на ЕП 110kV „Панорама“ (п/ст. „Княжево“ - п/ст. „Перун“), със стълбове за две тройки, като на първо време се изтегля едната тройка с проводници АСО 400	2018 г.
Район София-област	

п/ст. „Марек“ - разширение и реконструкция на ОРУ 110kV	2018 г.
Реконструкция на ЕП 110kV „Илинден“ от п/ст. „Джумая“ до ВЕЦ „Рила“ като двоен, на нови стълбове за две тройки проводници АСО 400, като на първо време се изтегля едната тройка	2018 г.
Район Благоевград	
п/ст. „Джумая“ - реконструкция на ОРУ 110kV	2020 г.
Район Монтана	
п/ст. „Мездра“ - ново изводно поле 110kV за електропровода до п/ст. „Ботевград“	2020 г.
Изграждане второ захранване 110kV на п/ст. „Оряхово“ от ОРУ на АЕЦ „Козлодуй“, с използване на участъци от ЕП „Дунав“ и ЕП „Неутрон“	2018 г.
Район Варна	
п/ст. „Варна“ – изграждане на нова колона с два прекъсвача и едно изводно поле за нов ЕП 400kV до п/ст. „Бургас“	2019 г.
п/ст. „Добруджа“ - доставка и монтаж на реактор 50MVA _г	2019 г.
п/ст. „Добруджа“ – реконструкция на ЗРУ 31,5kV	2018 г.
ОРУ ТЕЦ „Варна“ – реконструкция на ОРУ 220 и 110kV, монтаж на АТ2, 220/110kV и изграждане на пожарогасене.	2019 г.
Изграждане на ново поле 110kV в п/ст. „Варна север“ за ЕП 110kV „Кичево“	2020 г.
Изграждане на ново поле 110kV в п/ст. „Варна запад“ за ЕП 110kV „Батово“	2020 г.
Район Бургас	
п/ст. „Карнобат“ - реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на електромеханични защити	2018 г.
п/ст. „Бургас“ - изграждане на ново поле за ЕП 110kV „Караново“	2018 г.
п/ст. „Бургас“ – изграждане на нова колона с два прекъсвача и едно изводно поле за нов ЕП 400kV до п/ст „Варна“	2020 г.
п/ст. „Обзор“ 110/20kV - изграждане на нова подстанция	2020 г.
Реконструкция на ЕП 220kV „Камчия“ от п/ст. „МИ2“ до п/ст. „Карнобат“ със запазване на сечението	2021 г.
Район Стара Загора	
п/ст. „Марица Изток“ - изграждане на трета и пета колони 400kV	2020 г.
п/ст. „Марица Изток“ - монтаж на 2xШР50MVA _г , свързани към АТ401 (400/220kV)	2020 г.
„Марица изток 3“ - изграждане на първа колона и изграждане на изводно поле в ОРУ 400kV за нов ЕП 400kV до п/ст. „Марица изток“	2019 г.
п/ст. „Траяна“ - ново поле за връзка 110kV към п/ст. „Стара Загора“	2018 г.
Изграждане на нов ЕП 400kV с ОРGW между п/ст. „Марица изток“ (Гълъбово) и ОРУ на ТЕЦ „Марица изток 3“, паралелно на съществуващия ЕП „Хеброс“	2021 г.
Изграждане на нов кабел 110kV „Кипарис“ (п/ст. „Траяна“ - п/ст. „Стара Загора“)	2018 г.
Район Хасково	
п/ст. „Ардино“ - реконструкция на ОРУ 110kV	2019 г.
Реконструкция на ЕП 110kV „Даладжа“ между п/ст. „Гледка“ и п/ст. „Ардино“ с проводници АСО 400	2019 г.
Район Пловдив	
п/ст. „Пясъчник“ - реконструкция на ОРУ 110kV	2018 г.
Изграждане на нов ЕП 400kV с ОРGW, между п/ст. „Пловдив“ и п/ст. „Марица изток“ (Гълъбово), паралелно на съществуващия ЕП „Иван Попов“	2020 г.
Изграждане на нов ЕП 110kV „Терес“: п/ст. „Чернозем“ - п/ст. „Пясъчник“	2018 г.
Реконструкция на ЕП 110kV „Болгар“ с АСО 400, п/ст „Карлово 1“ – п/ст. „Карлово 2“	2018 г.

**Реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови до 2027 г.,
съгласно инвестиционната програма на ЕСО ЕАД:**

Обекти от електропреносната мрежа	Година на реализация
<i>Електропроводи</i>	
Реконструкция на ЕП 110kV Руда с АСО 400 (ст.4 - Бухово)	2018
Реконструкция на ЕП 110kV Бохот (Русаля - Горна Оряховица)	2018
Реконструкция на ЕП 110kV Азот-Дракон	2018
Реконструкция на ЕП 110kV Граничар (Елхово - ст.218)	2018
Реконструкция на ЕП 110kV Игнатиев (ТЕЦ Пловдив - Чернозем)	2018
Реконструкция на ЕП 110kV Лавров-Градина (ст. 139 – Долни Дъбник)	2018
<i>Изграждане на оптична мрежа</i>	
Развитие на оптичната мрежа към районите на Видин и Добрич	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Кубратово 8.2 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Равен	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Лилия-Гларус 18 км	2018
Изграждане на оптична връзка от ВЛ „Добротица-Белгун“ до административна сграда на МЕПР Добрич	2018
Изграждане на оптична връзка до административна сграда на МЕПР Ловеч	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Кристал Бургас - Камено	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Радецки 25.7 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Липа 8.2 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Доганово 12.2 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Дъбрава 14.6 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 400kV Ботунец – от п/ст. Металургична до ст. 16 и връзка чрез OPGW с OPGW на ст.9 на ВЛ 110 kV Руда - 5 км.	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Бетон 2,5 км	2018
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Смилово 5.1 км	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Буря-Чардафон	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Малага 3,2 км	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Безово 14.6 км	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Лесново 11.5 км	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 220kV Куманица Алеко - ВЕЦ Пещера	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Вишеград в участъка от п/ст. Тополовград до стълба, до който стига OPGW по Граничар от п/ст. Елхово 5,1 км Тополовград - Елхово	2019
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Мълния-Светкавица 1.8 км Търговище 1 - Хан Крум	2020
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Въбел 10 км Търговище 2 - Хан Крум	2020
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Патлейна 15.4 км Преслав - Шумен 1	2020
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Поройна 1.15 км (от п/ст. Шумен1 до ст.6)	2020
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Певец 27.8 км Търговище 1 - Преслав	2020
Монтаж на OPGW на ВЛ 110kV Боровци 22.2 Берковица - Монтана	2020
Подстанции	
<i>Район „София-град“</i>	
п/ст. „Връбница“ - изграждане на втори Тр. СН 10 kV	2019
п/ст. „Връбница“ - подмяна на 2 бр. трансформатори 25 MVA с 50 MVA	2018
п/ст. „София изток“ - изграждане на втори Тр. СН	2018
п/ст. „Банкя“ - подмяна на трансформатор 25 MVA с 50 MVA	2018
п/ст. „Банкя“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2018
п/ст. „Бухово“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на	2018

релейни защиты към система за дистанционно управление	
п/ст. „Връбница“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2019
п/ст. „Искър-Индустрия“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2020
<i>Район „София-област“</i>	
п/ст. „Златица“ - монтаж на разединители за превключване на еднофазни трансформатори 400/110kV	2018
п/ст. „Златица“ - реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на електромеханични релейни защиты	2018
п/ст. „Самоков“ - реконструкция ОРУ 110kV	2020
п/ст. „Костенец“ - въвеждане на релейни защиты	2019
<i>Район „Плевен“</i>	
п/ст. „Плевен 2“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2018
п/ст. „Плевен изток“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2019
п/ст. „Плевен 1“ - Реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на електромеханични релейни защиты	2021
<i>Район „Шумен“</i>	
п/ст. „Шумен център“ - реконструкция КРУ 10kV	2020
<i>Район „Варна“</i>	
п/ст. „Добруджа“ - рехабилитация ЗРУ 31,5kV	2019
Опорен пункт Север - Проектиране и изграждане на СОТ, видеонаблюдение и пожароизвестяване (п/ст. „Варна Север“, п/ст. „Варна запад“ и п/ст. „Зл. Пясъци“)	2019
п/ст. „Девня 1“ - реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на релейни защиты	2020
<i>Район „Бургас“</i>	
п/ст. „Бургас“ - реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на защиты	2018
п/ст. „Тенево“ - въвеждане на релейни защиты	2018
п/ст. „Златен рог“ - въвеждане на релейни защиты	2020
п/ст. „Белослав“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2018
<i>Район „Стара Загора“</i>	
п/ст „Марица изток“ - реконструкция на ОРУ 110kV	2018
П/ст „Самара“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2018
П/ст „Железник“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2019
Опорен пункт Стара Загора - изграждане на периметрова охрана, видеонаблюдение, пожароизвестяване за п/ст. „Казанлък“, п/ст. „К.Ганчев“ и п/ст. „Самара“	2018
ОРУ „Марица изток 3“ - изграждане на система за управление в ОРУ 220kV	2018
ОРУ „Марица изток 3“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 400kV	2026
п/ст. „Сливен индустрия“ - въвеждане на релейни защиты	2019
п/ст. „ТЕЦ МИ2 - ОРУ 400kV“ - подмяна на релейни защиты 400kV	2018
<i>Район „Хасково“</i>	
п/ст. „Димитровград“ - изграждане токоограничаващи реактори страна 6kV на Трафо 1 и Трафо 2	2018
п/ст. „Бенковски“ - въвеждане на релейни защиты	2020
<i>Район „Пловдив“</i>	
п/ст. „Лаута“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2018
п/ст. „Филипово“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на	2018

релейни защиты към система за дистанционно управление	
п/ст. „Христо Ботев“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2019
п/ст. „Пълдин“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2020
п/ст. „Панагюрище“ - въвеждане на релейни защиты	2019
п/ст. „Сопот“ - реконструкция на ОРУ 110kV и въвеждане на релейни защиты в ОРУ 110kV	2019
п/ст. „Златоград“ - реконструкция на ОРУ 110kV	2020
Модернизация и разширение на АСДУ	
<i>АСДУ - общи</i>	
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2018/2027
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2018/2027
Модернизация на метеостанции	2018/2019
Изграждане и разширение на мрежа от цифрови регистратори за непрекъснат запис	2018/2019
Модернизация на ПАА	2018
Модернизация на технологични системи в обекти на ЦДУ и ТДУ	2018
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2018/2023
<i>АСДУ-ТК</i>	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2018/2027
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2018/2027
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2018/2027
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2018/2027
Модернизация на диспечерските записващи устройства	2019
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2018/2020
<i>АСДУ-ТМ</i>	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2018/2027
Телемеханизиране на обекти на ЕЕС	2018/2027
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „София-юг“</i>	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Бухово“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Връбница“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Искър индустрия“	2020/2021
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Плевен“</i>	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Плевен 2“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Долни Дъбник“ при реконструкция на КРУ и разширение на ОРУ	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Плевен изток“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2019/2027
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Варна“</i>	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Албена“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2018/2027
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Бургас“</i>	

Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2021/2027
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Стара Загора“</i>	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Загорка“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Самара“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Зора“	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Железник“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Казанлък“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2021/2027
<i>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Пловдив“</i>	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лаута“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Филипово“	2018
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Хр. Ботев“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пълдин“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Христо Смирненски“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2022/2027
<i>АСДУ-SCADA/EMS</i>	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2018/2019
Доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на системи за наблюдение, контрол и управление (SCADA) на четири опорни пункта за управление на подстанции	2018
Модернизация на системите за наблюдение, контрол и управление (SCADA/EMS) на ТДУ Запад, ТДУ Изток, ТДУ Север и ТДУ Юг	2018
Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/EMS) на ЦДУ	2024/2025
<i>АСДУ-резервирано електрозахранване</i>	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2018/2027
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях	2018/2027
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2018/2027

Развитие на релейните защиты

Планира се подмяна на електромеханичните релейни защиты в ОРУ 110kV на следните обекти:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой ЕП]	РЗ на тр-ри 110kV/Ср.Н [брой тр-ри]	ДЗШ 110kV [брой системи]
2018	п/ст. „Златица“	6 бр.		1 с-ма
	п/ст. „Казичене“	10 бр.		1 с-ма
	п/ст. „Мадара“	14 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Тетевен“	2 бр.	не	не
	п/ст. „Троян2“	2 бр.	1бр.	не
	п/ст. „Златна Панега“	2 бр.	не	не
	п/ст. „Бойчиновци“	8 бр.	-	-
	п/ст. „Калище“	2 бр.	2 бр.	-
	ТЕЦ „МИ 2“	2 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Бургас“	8 бр.	-	въведена
	п/ст. „Тенево“	-	2 бр.	-
п/ст. „Пясъчник“	1 бр.	-	-	

	„ТЕЦ Пловдив“	1 бр.	-	-
	п/ст. „Карлово 2“	-	1 бр.	-
	п/ст. „Ст. Загора“	8 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Узунджово“	3 бр.		1 с-ма
2019	п/ст. „Търговище1“	4 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Балкан“	3 бр.	не	1 с-ма
	п/ст. „Червена могила“	3 бр.	не	1 с-ма
	п/ст. „Красно Село“	3 бр.	не	1 с-ма
	п/ст. „Хоризонт“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Димитър Канев“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Хасково“		2 бр.	
	п/ст. Христо Ботев“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Пловдив“	14 бр.	2 бр.	2 с-ми
	п/ст. „Чудомир“	4 бр.	-	1 с-ма
2020	п/ст. „Модерно предградие“	не	не	1 с-ма
	п/ст. „Брусарци“	5 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Банско“	6 бр.	-	-
	п/ст. „Фаворит“	3 бр.	2 бр.	не
	п/ст. „Лазур“	4 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Троян1“	не	2 бр.	не
	п/ст. „Червен бряг“	8 бр.	3 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Септемврийци“	5 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Девня1“	7 бр.	2 бр.	1 с-ма
п/ст. „Разград“	9 бр.	2 бр.	1 с-ма	

Планира се въвеждане на РЗ на ЕП 110kV с цел, по-добро секционирание на повредите:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой ЕП]
2018	п/ст. „Карлово 2“	2 бр.
	п/ст. „Тенево“	2 бр.
2019	п/ст. „Костенец“	2 бр.
	п/ст. „Панагюрище“	2 бр.
	п/ст. „Сливен индустрия“	2 бр.
	п/ст. „Сопот“	2 бр.
2020	п/ст. „Златен рог“	2 бр.

Предвид важността на защитаваните електропроводи, шини и АТ, е необходимо да продължи започнатата подмяна на статични релейни защиты по обекти, както следва:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой РЗ]	РЗ на АТ [брой РЗ]	ДЗО [брой РЗ]	ДЗШ и УРОП
2018	п/ст. „Варна“	0	0	0	1 система
	п/ст. „Царевец“				1 система
	ТЕЦ МИ2 – ОРУ 400kV	не	не	4	4 бр.УРОП
	п/ст. „Ветрен“	4	не	2	4 бр.УРОП
	п/ст. „София запад“		не	не	1 система

Подмяна на релейни защиты тип REL521 и KCEG112 на ЕП 220kV:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой РЗ]
2020	Горна Оряховица	7

	Плевен1	4
	Стара Загора	1
	Твърдица	1
	Узунджово	1
	Карнобат	1

ЕСО ЕАД е представило отчет, като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за необходимостта от прехвърлянето им за 2018 г., както следва:

1. Реконструкция на ВЛ 110kV „Панорама“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Отлагането е продиктувано от възникнали проблеми със съгласуване на работния проект и получаване на разрешение за строеж. Към момента е проведена обществена поръчка за избор на изпълнител и се очаква одобрение за сключване на договор от надзорен съвет, като строителството се очаква да завърши до края на 2018 г.;

2. Реконструкция на ВЛ 110kV „Руда“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Отлагането е продиктувано от възникнали проблеми с получаване на разрешение за строеж. Строително монтажните работи (СМР) на обекта са завършили през първо тримесечие на 2018 г.;

3. Изграждане на нова ВЛ 110kV за второ захранване на п/ст. „Оряхово“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Проблеми, свързани с уреждането вещните права върху новите стъпки, забавят изпълнението на обекта през 2016 г. Към момента има избран изпълнител за СМР и консултант по чл. 166 от Закона за устройство на територията (ЗУТ). Работният проект е преработен и се изчаква издаване на разрешение за строеж. Планирано завършване на СМР до края на 2018 г.

4. Реконструкция на ВЛ 110kV „Лавров-Градина“ от ст. № 139 до п/ст. „Долни Дъбник“.

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. До забавяне на строителството са довели проблеми, свързани с обществената поръчка, обявена на 09.05.2017 г. и факта, че договорът за изпълнение на СМР е сключен на 02.11.2017 г. Строителството е завършено през първо тримесечие на 2018 г.

5. Реконструкция на ВЛ 110kV „Бохот“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Има подписан договор за СМР. Отлагането е продиктувано от възникнали проблеми с издаването на разрешение за строеж, при съгласуване на изключванията на пресичани ВЛ 20kV и настъпилия зимен сезон, през който обектът е бил замразен. Очакваното завършване на СМР е до края на 2018 г.

6. Изграждане на ВЛ 110kV „Кипарис“ от п/ст. „Траяна“ до п/ст. „Стара Загора“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Има сключен договор за СМР. Във връзка с открити исторически находки по кабелното трасе се извършва проучване от археолози и се очаква становище от националния институт за недвижимо и културно наследство, което води до забавяне на строителството. Строителството се очаква да завърши до края 2018 г.

7. Изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст. „Чернозем“ до п/ст. „Пясъчник“

В Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. обектът е бил предвиден за изпълнение през 2017 г. Има сключен договор за СМР. Работният проект е преработен. Продължителни процедури по придобиване на вещни права и проблеми, свързани с издаване на разрешение за строеж, водят до забавяне на строителството, което се очаква да завърши до края на 2018 г.

8. П/ст. „Банкя“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление;
9. П/ст „Бухово“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление;
10. П/ст „Плевен 2“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление;
11. П/ст „Самара“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление;
12. П/ст „Лаута“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление;
13. П/ст „Филипово“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление.

По отношение на т. 8 до т. 13 е посочено, че с Протокол № 33 от 20.04.2017 г. е взето решение от технически съвет за подмяна на съществуващите цифрови релейни защиты (ЦРЗ) поради нерентабилност при ъпгрейд и интегрирането им в съвременните системи за дистанционно управление. Извършва се доставка и монтаж на нови ЦРЗ през 2018 г. и се очаква завършване на обектите до края на 2018 г.;

14. П/ст. „Варна запад“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление. Посочено е, че с Протокол № 60 от 05.07.2017 г. е взето решение от технически съвет за отпадане на обекта от въвеждане към системите за дистанционно управление;

15. П/ст. „Казанлък“ – вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление. Посочено е, че с Протокол № 60 от 05.07.2017 г. е взето решение от технически съвет за прехвърляне на обекта за въвеждане към системите за дистанционно управление в периода 2020 г. – 2021 г.;

16. Опорен пункт Север - Проектиране и изграждане на СОТ, видеонаблюдение и пожароизвестяване (п/ст. „Варна Север“, п/ст. „Варна запад“ и п/ст. „Зл. Пясъци“). Посочено е, че с Протокол №60 от 05.07.2017 г. е взето решение от технически съвет за отпадане на обект п/ст. „Варна запад“ от въвеждане към системите за дистанционно управление и замяната му с обект п/ст Албена. Предвижда се дейностите да бъдат завършени през 2019 г.;

17. Опорен пункт Стара Загора – изграждане на периметрова охрана, видеонаблюдение, пожароизвестяване за п/ст. „Казанлък“, п/ст. „К. Ганчев“ и п/ст. „Самар“. Посочено е, че е налице забавяне при въвеждане на обект п/ст. „Самара“ към системите за дистанционно управление (т.11) и прехвърляне на обект п/ст. „Казанлък“ за периода 2020 г. – 2021 г. (т.15);

18. П/ст. „Марица изток 3“ – изграждане на система за управление в ОРУ 220kV;

19. П/ст. „Казичене“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 110kV;

20. П/ст. „Златица“ - реконструкция и подмяна на електромеханични релейни защиты в ОРУ 110kV;

21. П/ст. „Лом“ - подмяна на електромеханични релейни защиты в ОРУ 110kV;

22. П/ст. „Варна“ - подмяна на релейни защиты 400kV;

23. П/ст. „Бургас“ - реконструкция ОРУ 110kV и подмяна на защиты;

24. П/ст. „Бургас“ - изграждане ново поле 110kV за ВЛ „Свобода“;

25. П/ст. „Тенево“ - въвеждане на релейни защиты;

26. П/ст. „ТЕЦ МИ2 - ОРУ 400kV“ - подмяна на релейни защиты 400kV;

27. П/ст. „Ветрен“ - подмяна на релейни защиты 400kV;

28. П/ст. „Пясъчник“ - реконструкция на ОРУ 110kV;

По отношение на т. 19 до т. 28 е посочено, че е налице закъснение при доставка на бързодействащи помощни релета за монтажа на доставените релейни защиты, поради отказ на избрания за изпълнител да сключи договор и последващо прекласиране на участниците, сключване на договор и доставка;

29. п/ст. „Златица“ - монтаж на разединители за превключване на еднофазни

трансформатори 400/110kV. За изпълнението на обекта е проведена процедура и сключен договор. Представен е работен проект, който е разгледан и е приет на 08.03.2017 г. Поради забавяне при издаването на разрешение за строеж, влязло в сила на 12.09.2017 г., откриването на строителната площадка е извършено на 20.10.2017 г. Срокът за изпълнение на СМР е 120 календарни дни, което прави невъзможно завършването на обекта до края на 2017 г. Очаква се обектът да бъде завършен до края на 2018 г.

30. П/ст. „Марек“ - реконструкция на ОРУ 110kV. За изпълнението на обекта е проведена процедура и сключен договор. Представен е работен план за организация и изпълнение на строителството, който е разгледан и е приет на 07.04.2017 г. Откриването на строителната площадка е на 19.04.2017 г. със срок 190 календарни дни за изпълнение на СМР. Забавяне на изпълнителя при изпълнението на обекта е причината обектът да не бъде завършен през 2017 г. Очаква се обектът да бъде завършен до края на 2018 г.

31. П/ст. „ТЕЦ Варна“ - Доставка и монтаж на 3 бр. x 50MVAг кондензаторни батерии 110kV. С Протокол № 45 от 23.05.2017 г. от технически съвет е взето решение обектът да не се изпълнява, поради отпаднала необходимост;

32. Доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на системи за наблюдение, контрол и управление на четири опорни пункта за управление на подстанции със собствени и привлечени средства. Сключен е договор с ефективна дата 21.08.2017 г. Изпълнението на обекта е в съответствие със съгласувания график за изпълнение през 2018 г.

33. Модернизация на системите за наблюдение, контрол и управление на ТДУ „Запад“, ТДУ „Изток“, ТДУ „Север“ и ТДУ „Юг“ със собствени и привлечени средства. Има сключен договор с привлечени средства съгласно споразумение по грант 055 с Европейската банка за възстановяване и развитие. Ефективна дата на договора е 06.02.2017 г. Изпълнението на обекта е в съответствие със съгласувания график за изпълнение на проекта през 2018 г.

34. Доставка на оптична ТК апаратура с функции за пренос на данни и команди за УРЗ за:

- ЕП 110kV Простор (п/ст. „Арпезос“ и п/ст. „Веселчане“);
- ЕП 110kV Космос (п/ст. „Ст. Загора“ и п/ст. „Железник“);
- ЕП 110kV „Гьоневец“ (п/ст. „Самара“ и п/ст. „Железник“);
- ЕП 110kV „Чая“ (п/ст. „Асеновград“ и п/ст. „Сев. Родопи“);
- ЕП 110kV „Преспа“ (п/ст. „Смолян“ и п/ст. „Сев. Родопи“);
- ЕП 110kV „Доброселец“ (п/ст. „М. Изток“ и п/ст. „Тополовград“);
- ЕП 110kV „Арда“ (п/ст. „Д. Канев“ и п/ст. „Арпезос“);
- ЕП 110kV „Перперек“ (п/ст. „Арпезос“, ВЕЦ „Ст. Кладенец“ и п/ст. „Кърджали“).

Задачата е преходна за 2017/2018 г. Предвидените за 2017 г. задачи са изпълнени. При провеждането на обществената поръчка е постигната по-ниска от планираната цена за доставка на апаратурата. Оставащите довършителни дейности за 2018 г. са на стойност около 10 000 лв.

35. Въвеждане в експлоатация на САУП „ОРУ ТЕЦ МИЗ“. Планираните инвестиционни средства са за доплащане по договори по правоприемство от „Национална електрическа компания“ ЕАД. Изпълнението на предвидените за 2017 г. дейности се извършва със собствени сили на специалисти на ЕСО ЕАД и поради тази причина не са извършени инвестиционни разходи;.

36. Рехабилитация на климатична система на сградата на ЦДУ/ТДУ „Запад“. Задачата е преходна 2017/2018 г. Проведена е тръжна процедура, която е прекратена. След осъвременяване на техническите изисквания ще се проведе нова процедура за избор на изпълнител през 2018 г.

37. Доставка на 12 броя устройства за ПАА в ОРУ на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД - доставката е част от процедура на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Задачата е преходна 2017/2018 г. Устройствата за ПАА в ОРУ на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са доставени и ще бъдат

монтирани. След въвеждането им в експлоатация, ще бъдат прехвърлени в собственост на ЕСО ЕАД.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2018-2027 г. са в размер на 1 291 773 хил. лв., от които 148 932 хил. лв. или 11,53% са привлечени европейски средства, основно за съфинансиране на проектите от общоевропейско значение.

ЕСО ЕАД планира да инвестира средно по 10% от посочения общ размер на инвестициите за периода на Плана, като за периода 2018-2020 г. дружеството възнамерява да направи инвестиции в размер на 377 386 хил. лв. или 29,21% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2018 г.	120 032
2019 г.	128 474
2020 г.	128 880

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2017 г. е видно, че дружеството е понижило печалбата си от оперативната дейност през 2017 г. с 64,23% или 28 236 хил. лв., спрямо 78 931 хил. лв. за 2016 г. Въпреки отчетения спад на печалбата, коефициентът на обща ликвидност за 2017 г. е в размер на 5,28, който определя високи стойности, което е доказателство за възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени средства. Коефициентът за финансова автономност е в размер на 4,91, който показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да покрива задълженията си.

След анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. може да се направи извод, че дружеството запазва добро финансово състояние и ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

ЕСО ЕАД е разработило бизнес програма с прогнозни парични потоци за периода 2018-2020 г., представена в следващата таблица:

	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Парични наличности от оперативна дейност	190 696	229 455	229 939
Нетен паричен поток от оперативна дейност	112 655	139 704	135 870
Парични потоци от финансова дейност	-11 602	-3 566	-6 281
Изменения на паричните средства и парични еквиваленти	-38 296	23 835	25 096
Пари и парични еквиваленти в края на периода	357 850	381 685	406 781

В бизнес програмата дружеството предвижда да направи разходи за амортизации за периода 2018-2020 г. както следва: за 2018 г. в размер на 109 467 хил. лв., за 2019 г. в размер на 119 463 хил. лв. и за 2020 г. в размер на 119 539 хил. лв.

Коефициентът на обща ликвидност за периода 2018-2020 г. определя високи стойности и бележи ръст, което е доказателство за възможността на дружеството да

покрива текущите си задължения със собствени средства, като 2018 г. е в размер на 5,53, за 2019 г. е в размер на 5,60 и за 2019 г. е в размер на 5,75.

Въз основа на гореизложеното, ако ЕСО ЕАД спази заложените параметри в бизнес програмата си и продължи да отчита добри финансови резултати, ще разполага с достатъчно налични средства, за да изпълни инвестиционната програма в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2018-2027 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.09.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 173 от 01.10.2018 г., т. 3. На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

На 09.10.2018 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018 - 2027 г.“, на което са присъствали представители на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и на представител на „Граждански контрол“ и „Движение за енергийна независимост“.

С писмо с вх. № Е-13-62-106 от 19.10.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило предложения за включване на допълнителни обекти за изграждане и реконструкция в Десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018 - 2027 г.

В становището си „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило предложения, отнасящи се до Раздел 10, т. 10.2 от Десетгодишния план, като е предложило да се добавят следните обекти:

1. Район „София град“:
 - п/ст. „Връбница“ – разширение на уредба 10kV; очакван период за изпълнение 2020 г.;
 - п/ст. „Искър Индустрия“ – разширение на уредба 20 kV; очакван период за изпълнение 2019 г.;
 - п/ст. „Красно село“ – разширение на уредба 20 kV и уредба 10 kV; очакван период за изпълнение 2021 г.;
 - п/ст. „Княжево“ – разширение на уредба 20 kV; очакван период за изпълнение 2021 г.;
 - п/ст. „Димитър Димитров“ – разширение на уредба 10 kV и уредба 20 kV; очакван период за изпълнение 2021 г.;

Разширенията на разпределителните уредби СрН се предвиждат във връзка с постъпващи информации и искания от клиенти за нови мощности и развитие на нови зони с жилищно и стопанско предназначение в съответните квартали на гр. София.

2. Район „София Област“
 - п/ст.110/20 kV „Ихтиман“ – изграждане на нова подстанция 110/20 kV на мястото на п/ст „ЧЛК Ихтиман“; очакван период за изпълнение 2020 г.

Целта е решаване на проблемите с електрозахранването на клиентите на територията на Община Ихтиман.

- изграждане на втора електропроводна връзка 110 kV за подстанция 110/20 kV „Верилан“; очакван период за изпълнение 2021 г.

Целта е да се подобри надеждността и сигурността на захранването на промишлените зони в района на Община Елин Пелин.

- п/ст. „Столник“ 400/220/110 kV – изграждане на поле 110 kV в ОРУ 110 kV с цел захранване чрез втора електропроводна връзка 110 kV на подстанция 110/20 kV „Яна“; очакван период за изпълнение 2020 г.

Целта е да се подобри надеждността и сигурността на захранването на промишлените зони в района, както и да се присъединят нарастващия брой клиенти в район „Кремиковци“.

- п/ст.110/20 kV „Костинброд“ – разширение на уредба 20 kV; очакван период за изпълнение 2020 г.

В ЗРУ 20 kV липсват свободни килии и в района се оформят няколко промишлени зони, за които са необходими допълнителни присъединителни съоръжения.

- изграждане на нова подстанция 110/20 kV в района на Индустриална зона „Божурище“; очакван период за изпълнение 2025 г.

Дружеството посочва, че в землището на община Божурище се разширяват и увеличават площите, които се преотреждат за строителство и развитие на промишлени предприятия. В тази връзка, е изложено, че с оглед удовлетворяване на заявленията за предоставяне на мощност, недостиг на мощност от съседни подстанции и за пренос на електрическата енергия с оптимални загуби, е необходимо изграждане на подстанция 110/20 kV в непосредствена близост до индустриалната зона.

3. Район „Благоевград“

- п/ст.110/20 kV „Кресна“ – разширение на уредба 20 kV очакван период за изпълнение 2020 г.

В ЗРУ 20 kV липсват свободни килии и в района постъпват искания за нови мощности, за които са необходими допълнителни съоръжения.

4. Район Монтана:

- п/ст.110/20/6 kV „Роман“ – монтиране на 2 бр. нови трансформатори 25 MVA 110/20/6 kV и реконструкция на ЗРУ 20 kV; очакван период за изпълнение 2019 г.

С оглед подобряване сигурността и качеството на снабдяване на клиентите на територията на Община Роман, се предвижда присъединяване на съществуващите ЕП 20 kV към п/ст. „Роман“.

Дружеството посочва, че описаните по-горе предложения са изготвени на база реални анализи и необходими от развитие на електрическите мрежи, като се надява предложенията да бъдат включени в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018 – 2027 г.

С писмо с вх. № Е-13-41-102 от 30.10.2018 г. ЕСО ЕАД е представило становище по предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, както следва:

Район София град и район Благоевград

Разширение на разпределителни уредби Ср.Н:

Според ЕСО ЕАД при разглеждане на предложенията от т. 1 и т. 3 за разширяване на уредби средно напрежение трябва да се има предвид инсталираната трансформаторна мощност в обектите. Резултатите от разгледаните възможни режими на работа на електропреносната мрежа в районите с използване на съществуващата предоставена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД трансформаторна мощност показват, че не се налага развитие на преносната мрежа, с изключение на заложената реконструкция на ЕП 110kV „Панорама“, с проводник със сечение АСО 400. Преносният оператор отбелязва също, че предложените за разширение уредби разполагат със свободни изводни полета. ЕСО ЕАД счита, че за да се планират необходимите дейности за развитие на преносната електрическа мрежа е необходимо прецизиране от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на исканията за разширение на уредби средно напрежение в посочените подстанции и мощностите, които ще се присъединяват там, така че да бъде възможно да се предвиди броя на килиите, да се оцени необходимостта от подмяна на силови трансформатори и др.

Район София област

Развитие на електропреносната мрежа:

ЕСО ЕАД посочва, че изграждането на нова подстанция Ихтиман е в процес на

проектиране. До нейното въвеждане в експлоатация, захранването на региона ще се извършва от инсталирана временна подстанция, която се очаква да бъде въведена в експлоатация до края на месец ноември.

Преносният оператор отбелязва, че подстанция Верила е разпределителна подстанция 110/20kV /бивша заводска подстанция/, придобита от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и присъединена с един директен ЕП 110kV Бариево от п/ст Казичене. ЕП 110kV Бариево е формиран след реконструкция на ЕП 110kV Гълъбец, който преди реконструкцията работи в паралел между п/ст Казичене и п/ст Челопеч, а п/ст Верила е била присъединена на „сляпо“ отклонение. След реконструкцията отпада един участък от него, рехабилитиран е участъкът от п/ст Казичене до п/ст Верила и е изграден нов участък от п/ст Столник до ТПС Столник, като се формира нов ЕП 110kV Експрес-Гълъбец, работещ в паралел между п/ст Столник и п/ст Челопеч. ЕП 110kV Бариево остава лъчист ЕП от п/ст Казичене и е собственост на ЕСО ЕАД. Преносният оператор не възнамерява да извършва паралелна работа и транзит на електроенергия през шините на п/ст Верила. Според ЕСО ЕАД осигуряването на второ захранване на п/ст Верила е свързано с развитие на разпределителната мрежа.

По отношение п/ст Яна ЕСО ЕАД отбелязва, че същата е разпределителна подстанция 110/20kV, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Присъединена е към преносната електрическа мрежа от шини 110kV на системна п/ст Столник, чрез ЕП 110kV Калиман, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. ЕСО ЕАД не възнамерява да извършва паралелна работа и транзит на електроенергия през шините на п/ст Яна, а осигуряването на второ захранване на п/ст Яна е свързано с развитие на разпределителната мрежа.

Преносният оператор посочва, че изграждането на нова подстанция Божурище е в процес на проектиране.

Район Монтана

П/ст Роман - монтаж на два нови трансформатора 25 MVA и реконструкция на ЗРУ 20kV.

Във връзка с предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, изразено с писмо с вх. № Е-13-62-106 от 19.10.2018 г., е постъпило становище на ЕСО ЕАД с вх. № Е-13-41-102 от 30.10.2018 г., в което електроенергийният системен оператор отбелязва, че е извършено проучване и на разпределителното дружество е предоставено становище, като към момента няма сключен предварителен договор за присъединяване. В тази връзка ЕСО ЕАД уведомява, че ще извърши консултации на експертно ниво с всички заинтересовани ползватели на електропреносната мрежа и в случай, че е налице необходимост от коригиране на плана за развитие, ЕСО ЕАД ще предприеме действия за това в следващия Десетгодишен план за периода 2019-2028 г., подготовката на който ще започне в края на месец ноември 2018 г.

С оглед горното, след проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г. обхваща всички нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация за предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа са предоставени и приети от Комисията с решение по т. 3 от Протокол № 173 от 01.10.2018 г. На 09.10.2018 г. КЕВР е провела обществено обсъждане по представения от ЕСО ЕАД План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г. На общественото

обсъждане са присъствали представители на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и представител на Граждански контрол и Движение за енергийна независимост. След проведеното обществено обсъждане „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило с писмо конкретни предложения относно плана за развитие на мрежата. ЕСО ЕАД е представило становище на дружеството относно тези предложения. Становището е, че те ще бъдат разгледани и конкретно консултирани със заинтересованите страни при разработването на следващия план за периода 2019 – 2028 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

1. Да одобри План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-924 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-119 от 28.08.2018 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Джи Ви Ай“ ООД е титуляр на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години. С Решение № И1-Л-356 от 30.05.2017 г. лицензията е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

Съгласно чл. 56б, ал. 1 от ПТЕЕ комбинирана балансираща група е група, в която участват само производители на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Джи Ви Ай“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А.

„Джи Ви Ай“ ООД има следния предмет на дейност: дружеството, при спазване на действащата нормативна уредба и след получаване на съответните разрешения и лицензии, когато това е необходимо, ще упражнява дейност със следния основен предмет: производство и търговия с електрическа енергия и природен газ, услуги по пренос на енергия и природен газ; придобиване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на енергопроизводителни и енергоразпределителни съоръжения; проектиране и строителство; инженерингова дейност; консултации и експертизи в областта на строителството, енергетиката и околната среда; изграждане и управление на екологични обекти; производство и търговия с различни видове стоки; представителство (без процесуално), посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина; предоставяне на ЕСКО услуги (ЕСКО Договори с гарантиран резултат), както и осъществяване на всякакви видове дейности и услуги, които не са забранени от закона.

„Джи Ви Ай“ ООД се представлява само заедно от управителите Стефан Филипов Тотев, Кирил Витанов Витанов и Илко Георгиев Йоцев.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лева и е изцяло внесен. Съдружници в „Джи Ви Ай“ ООД са Георги Василев Василев с дял от капитала в размер на 1600 лв., Владимир Георгиев Владимиров-Житенски с дял от капитала в размер на 1600 лв., Стефан Филипов Тотев с дял от капитала в размер на 1000 лв., Илко Георгиев Йоцев с дял от капитала в размер на 400 лв. и Кирил Витанов Витанов с дял от капитала в размер на 400 лв.

Предвид горното, „Джи Ви Ай“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон,

следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства. Следователно изменението/допълнението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Джи Ви Ай“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 09.05.2021 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Джи Ви Ай“ ООД е регистрирано като търговец и координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32X001100101259F“ и код „32X001100101345M“ по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ и към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис, намиращ се на втори етаж в офис сграда, находяща се в гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 59А, като в тази връзка е представен договор за наем от 21.03.2017 г., сключен с „Пи Ай“ ЕООД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежаваните материални ресурси, „Джи Ви Ай“ ООД е представило копие от договор за наем на три броя автомобили от 21.03.2017 г., сключен с „Джи Пи Груп“ АД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- сървър Intel QUAD Core XEON 3210, RAM 2GB, HDD 2x500GB (RAID 0) с операционна система Linux (Slackware 12);
- 3 бр. работни станции DELL Precision Intel XEON E5430, RAM 4GB, HDD 2x500 (RAID) със следните параметри – операционна система MS Windows Vista Business 32, антивирусна защита NOD32, версия WORD 2007 (MS Office 2007 SB), версия на Excel 2007 (MS Office 2007);
- многофункционално устройство HP Color LaserJet CM1312 nfi MFP, включващо принтер, скенер, факс и копир;
- 2 бр. преносими компютри HP 6730b/Intel Core2Duo P8600, RAM 4GB, HDD 250GB с операционна система MS Windows Vista Business 32, антивирусна защита NOD32, версия WORD 2007 (MS Office 2007 SB), версия на Excel 2007 (MS Office 2007);
- Cisco Quick VPN Client;
- Нает сървър за електронна поща.

„Джи Ви Ай“ ООД е приложило копия от договори за предоставяне на компютърно оборудване и софтуерни лицензии и услуги с „Прима Нет Консулт“ ЕООД от 21.03.2017 г. и с ЕТ „Канора-Джема Зечири“ от 21.03.2017 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4841 от 20.08.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Джи Ви Ай“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Джи Ви Ай“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Джи Ви Ай“ ООД се управлява и представлява от трима управители, а управлението на дружеството им е възложено с договори за управление. Представени са копия от дружествения договор и договорите за управление, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служителите на дружеството. Представена е също така и справка от НАП за нает персонал от 15.08.2018 г.

Видно от представена организационна структура, „Джи Ви Ай“ ООД разделя дейността си в три позиции, които ще изпълняват следните функции:

- **Вицепрезидент Енергиен пазар** – определя и ръководи търговската политика на компанията, осъществява необходимите делови и търговски отношения и преговори с клиенти на компанията по извършването и организирането на срещи, размяна на делова кореспонденция, както и преговори по сключване на сделките, дава необходимите търговски справки при поискване във връзка с дейността, не укрива или премълчава обстоятелства или събития, които могат да доведат до неблагоприятия резултат в текущата работа, изготвя редовно и качествено кореспонденцията на дружеството с доставчици и др.;

- **Директор закупуване на електроенергия и обмен на данни и графици** – извършва редовно и според изискванията на действащото законодателство закупуването на електроенергия за портфолиото на търговеца и контролира обмена на информация с електроенергийния системен оператор и електроразпределителните оператори, както и завежда, обработва и изпраща информация до електроенергийния системен оператор и поддържа редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия; редовно и правилно обработва и предоставя на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от електросистемния оператор и др.;

- **Финансов контролър** – контролира всички финансови операции на дружеството, осъществява необходимите дейности по получаването, обработката и издаването на фактури на дружеството; дава необходимите финансови справки на работодателя при поискване във връзка с дейността и др.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Джи Ви Ай“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на

комбинирана балансираща група“, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„Джи Ви Ай“ ООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишни финансови отчети за последните три години от дейността си.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 35 GWh през 2019 г. до 125 GWh през 2024 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	78	80	83	85	88
Средна продажна цена	лева/MWh	88	90	92	94	95
Количество търгувана ел. енергия и балансиране	GWh	35	75	95	110	125

За периода на бизнес плана е предвиден ръст в приходите от продадената електрическа енергия, дължащ се на прогнозите на дружеството за увеличаване на търгуваните обеми електрическа енергия и за ръст на продажната цена.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	2 905	7 500	11 400	14 520	18 000
Разходи	2 845	7 305	11 030	14 078	17 360
в т.ч. за покупка на електроенергия и балансиране	2 800	7 200	10 925	13 970	17 250
Счетоводна печалба	60	195	370	442	640
Финансов резултат	54	175,50	333	397,80	576

Към бизнес плана „Джи Ви Ай“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 22.08.2018 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Джи Ви Ай“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 20.08.2018 г. е над 586 000 лева. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, представен в последния годишен финансов отчет на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Джи Ви Ай“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Джи Ви Ай“ ООД е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в комбинираната балансираща група“, съгласно който небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. В т. 2.2.3. думата дейността се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.4.2., буква „б“, думата „дейността“ се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

3. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

4. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

5. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“.

6. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Бизнес план;

3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;

4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е създадена работна група, която е извършила анализ от правна, техническа и икономическа страна. Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и обстоятелства и са направени следните изводи:

Въз основа на представените доказателства може да се приеме, че „Джи Ви Ай“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност. Дружеството разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“. Направен е извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри „Джи Ви Ай“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с правата и задълженията за които лицензиантът кандидатства. Предвид гореизложеното е необходимо да бъдат направени допълнения и изменения в издадената лицензия от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, които са подробно описани в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Джи Ви Ай“ ООД заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Джи Ви Ай“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че насрочва отритото заседание за изслушване на заявителите на

13.11.2018 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Джи Ви Ай“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-925 от 30.10.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г. на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г. на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-111 от 27.07.2018 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е титуляр на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години. С Решение № И1-Л-299 от 14.06.2018 г. срокът на лицензията е продължен до 16.03.2029 г.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56в, ал. 1 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от представената разпечатка от Търговски регистър „Б“ на Районен съд Дюселдорф от 19.06.2018 г., „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в Търговския регистър на Районен съд Дюселдорф под № HRB37885, със седалище и адрес на управление: ФРГ, гр. Дюселдорф 40476, „Дерендорфер Алее“ № 2а. „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се управлява и представлява от управителя Торстен Амелунг.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е с предмет на дейност: покупка и продажба на електричество, газ, биомаса, емисионни сертификати, енергийни продукти и близки до енергийните продукти, както и извършване на всички свързани с тях услуги; планиране, проектиране, конструкция и експлоатация на енергийни системи, както и дейности и услуги, които са свързани с това или имат отношение към това.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 000 000 € (четири милиона евро).

Предвид горното, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е лице с регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, и б. „г“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 16.03.2029 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на

дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

2. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „11XSTATKRAFT001N“ и към момента е със статус „Активен“.

Централният офис на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се намира в гр. Дюселдорф, ФР Германия и е с обща разгъната площ от около 3470 м². Офисът се състои от функционални и помощни помещения като център за координация на търговските сделки (Trading floor), диспечерски център, център за оперативни номинации, заседателни зали, сървърни помещения и др.

Дружеството ще извършва дейността си в нает офис, намиращ се във ФР Германия, гр. Дюселдорф, „Дерендорфер Алее“ № 2а, за който е приложило копие от договор за наем от 02.09.2011 г., сключен с „CASA ALTRA DEVELOPMENT“. Дружеството посочва, че обособеното помещение е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Операционна система – Windows 7;
- Версия на WORD – Word 2010;
- Версия на EXCEL – Excel 2010;
- Версия на клиента за електронна поща – Outlook 2010;
- Други специализирани програмни продукти, с които ще се обработва информацията във връзка с лицензионната дейност – Murex MX3.1, Delta XE Powel 4.28, SAP;

- Антивирусна защита – Norton.

Сървърите за електронна поща се намират на територията на дружеството, инсталирани в защитена територия в главния офис на дружеството в Дюселдорф. Те се характеризират със следните параметри:

- Операционна система – Windows 2012, Windows 2016;
- Прехвърлящ сървър (relay) – Ironport.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е на пазара на електрическа енергия от 2009 г. и от тогава насам дружеството се стреми да изгради дългосрочна стратегия и политика за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на електрическа енергия в България и региона. За да реализира тази политика, дружеството смята да съсредоточи усилията си в непрекъснато наблюдение на процесите на подготовка и промяна на нормативната база за работа на пазара, детайлно изучаване и анализ на пазара, както и нуждите и изискванията на търговските партньори, непрекъснато обучение и повишаване на квалификацията на персонала и др.

Видно от приложените към заявлението документи, служителите на дружеството са

172, от които 152 са с договор на пълен работен ден, а останалите 19 на непълен работен ден.

Представената организационно-управленска структура на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отразява общата структура на пазарната дивизия на дружеството със следните основни подразделения и дейности, включени в тях:

- МС енергийно континентално управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в континентална Европа и Обединеното кралство;
- МТ пазарна търговия – търговия и пазарни иновации, електричество, газ, емисии, горива;
- МN развитие на пазара – нови пазари, нови продукти, нови технологии;
- МЕ енергийно управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в Норвегия и Скандинавския полуостров;
- МF Финанси и рискове – финансов контрол и отчитане, счетоводство, юридически дейности, рискове, човешки ресурси, комуникации, връзки с обществеността;
- МI Информационни технологии – софтуерно и хардуерно обезпечаване на дейността на дружеството;
- МG Международни пазари – развитие на пазарите извън Европа;
- MS Стратегия и развитие – стратегически анализи.

Търговската дейност в България е част от дейността на звеното „Управление на портфолиото за югоизточна Европа“, което пък е част от дирекция „Операции на физически пазари“. Основните функции на това звено включват стратегия за развитие на дейността в Югоизточна Европа, оптимизиране на търговската дейност, средно и дългосрочно оптимизиране на производственото портфолио на електрическите централи в Югоизточна Европа и др.

Представени са автобиографии управителя на дружеството, както и на ръководител звено „Управление на портфолиото за Югоизточна Европа“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Количества (MWh)	170 000	179 000	185 000	194 000	204 000
Средна покупна цена от производители на ел. енергия (лева/ MWh)	75,4	77,7	80,9	84,9	87,4
Средна покупна цена от търговци на ел. енергия (лева/ MWh)	78,1	79,7	82,1	86,2	88,8
Средна покупна цена от други пазари при внос (лева/ MWh)	66,8	72,1	74,3	78,0	80,3

Средна продажна цена за потребители, търговци и снабдители (лева/ MWh)	82,8	84,5	87,0	91,4	94,1
Средна продажна цена на други пазари при износ (лева/ MWh)	98,2	100,1	103,1	108,3	102,6

Според представения бизнес план, дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 170 000 MWh през 2019 г. до 204 000 MWh през 2023 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи от продажба на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	13 448	14 533	15 626	17 233	18 637
Разходи за покупка на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	12 906	13 958	15 007	16 560	17 902
Счетоводна печалба	хил. лв.	542	574	619	673	735

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда приходите от продадената електрическа енергия в страната да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 13 448 хил. лева за 2019 г. да достигнат до 18 637 хил. лева през 2023 г. Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите от покупка на електрическа енергия и от 12 906 хил. лева за 2019 г. да достигнат 17 902 хил. лева през 2023 г.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ очаква печалбата да се увеличи от 542 хил. лв. за първата година от бизнес плана на 735 хил. лв. през 2023 г.

В маркетинговия анализ на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е задълбочено разгледан и анализиран електроенергийния пазар в България, като са направени заключения от изследването, включващи развитието на производствените мощности в страната, дела на ВЕИ, развитието на борсовия пазар и др.

Дружеството е представило писмено потвърждение от Данске Банк А/С, клон Хамбург от 02.03.2018 г., според което „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е клиент на банката с открита сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 02.03.2018 г. е 300 000 €, които по фиксинга на БНБ се равняват на 586 749 лв. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, представен в последния годишен финансов отчет на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор е приложена „Методика за разпределение на небалансите между индивидуалните подгрупи в стандартната балансираща група“, която съдържа и общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

– да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

– да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

– да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

– да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

– да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

– да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.2., буква „а“, след думата „клиентите“ се добавят думите „и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

7. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за

достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

9. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.2. думата „клиенти“ се заменя с израза „клиенти и участници“.

11. В т. 3.5.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с израза „клиента/участника“.

13. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

14. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4.“

15. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

16. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13.

17. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

18. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

19. Създава се т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

20. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“

21. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

22. В т. 3.8.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

24. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с

„Приложение № 5“.

25. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е създадена работна група, която е извършила анализ от правна, техническа и икономическа страна на подаденото от дружеството заявление. Направени са следните изводи:

Въз основа на представените доказателства може да се приеме, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. При спазване на заложените в бизнес плана параметри дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на лицензионната дейност за която кандидатства. Предвид гореизложеното е необходимо да бъдат направени допълнения и изменения в издадената лицензия от 16.03.2009 г. лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, които са подробно описани в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че допълва т. 2 от проекта на решение и насрочва отритото заседание на 13.11.2018 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г. на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-926 от 30.10.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г. на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г. на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-132 от 20.09.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Електроснабдяване България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Позитано“ № 34, ет. 2.

„Електроснабдяване България“ ЕООД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи необходимия лиценз, когато това е приложимо, изкупуване и експлоатация на съоръжения за преобразуване и разпределение на електрическа енергия (трафопостове), строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Електроснабдяване България“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Веселин Димитров Бекаров.

Размерът на капитала на дружеството е 10 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен

собственик на капитала на „Електроснабдяване България“ ЕООД е „Казус Лигъл Офис“ ООД, ЕИК 175044570.

Предвид горното, „Електроснабдяване България“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Електроснабдяване България“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед целите и плановете на дружеството, подробно описани в представения със заявлението бизнес план.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Електроснабдяване България“ ЕООД ще използва офис, намиращ се в гр. София, район „Възраждане“, ул. „Позитано“ № 34, ет. 1. Офисът е нает по силата на договор за наем от 24.01.2018 г., сключен с адвокатско дружество „Владимиров и партньори“, и приложен към заявлението.

Дружеството посочва, че офисът разполага с мебели и офис оборудване, мрежово-компютърно оборудване, стационарни и преносими компютри, принтери, копирни машини, скенери, факс, телефонни апарати, като са обособени необходимите самостоятелни работни места.

Информационното обслужване за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ ще се осигурява със следните ресурси:

- персонални компютри и сървъри;
- принтери, скенери, копирни машини;
- комуникационно оборудване;
- операционна система Microsoft Windows 7 Pro;
- версия на MS Word – 2013, 2016;
- версия на MS Excel – 2013, 2016;
- антивирусна защита – Avast Antivirus.

Информационната система в офиса позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции и сървъра от всяко работно място с достъп до интернет. За електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на дружеството

имат достъп до интернет. За нуждите на електронната търговия с електрическа енергия е разкрит официален e-mail адрес.

Заявителят е представил копия на договор за предоставяне на юридически услуги с адвокатско дружество „Владимиров и партньори“ от 24.01.2018 г., както и копия на договор за счетоводно обслужване с „Мурано“ ЕООД от 01.01.2018 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-807#1 от 07.02.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Електроснабдяване България“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Електроснабдяване България“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Електроснабдяване България“ ЕООД. Предвид изискването за стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ след получаване на лицензия от дружеството, към момента няма обособени отдели, а служители със следните отговорности:

- Специалист „Прогнозиране и балансиране“ – отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия, електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството, лица; оперира с търговските платформи на БНЕБ ЕАД; завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия и др.;

- Специалист „Анализ пазари“ – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството, изготвя оферти за продажба на електрическа енергия, обработва и предоставя на външна счетоводна фирма данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите на независимия преносен оператор и др.

Представени са копия от дипломи за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Електроснабдяване България“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Електроснабдяване България“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 43 500 MWh през 2018 г. до 118 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	70,89	75,79	81,05	85,90	90,20
Средна продажна цена	лева/MWh	79,40	83,37	87,54	91,92	96,51
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 500	60 300	78 000	108 000	118 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 194 хил. лв. за 2018 г. до 414 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	3 455	5 028	6 829	9 928	11 389
<i>в т.ч. от продажба на ел. енергия</i>	3 454	5 027	6 828	9 927	11 388
Разходи	3 239	4 757	6 525	9 520	10 929
<i>в т.ч. за покупка на ел. енергия</i>	3 084	4 570	6 322	9 277	10 643
Счетоводна печалба	216	271	304	408	460
Финансов резултат	194	244	274	367	414

Към бизнес плана „Електроснабдяване България“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 27.07.2018 г. от „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, според което „Електроснабдяване България“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 26.07.2018 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Електроснабдяване България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Електроснабдяване България“ ЕООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е създадена работна група със заповед от 20.09.2018 г. за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствие на исканията с изискванията на ЗЕ и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Работната група е направила изводи, че въз основа на представените от дружеството данни и доказателства може да се приеме, че „Електроснабдяване България“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси, както и разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност за която кандидатства. Направен е извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни „Електроснабдяване България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Електроснабдяване България“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Електроснабдяване България“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че допълва т. 2 от проекта на решение и насрочва отритото заседание на 13.11.2018 г. от 10:00 часа.

Е. Хаританова каза, че трябва да се направи рекапитулация колко активни лицензии има за „търговец на електрическа лицензия“. Следващите доклади са за прекратяване на лицензии. В същото време има нови заявления. Добре е да се види какъв брой са лицензиите.

И. Иванов каза, че под „активни“ се разбират тези, които участват на борсата.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г. на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Електроснабдяване България“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-927 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г. на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г. на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-133 от 25.09.2018 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Еско Сървисис“ ООД е титуляр на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Еско Сървисис“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена от 01.04.2018 г., както и с

липсата на оборотен капитал и квалифициран персонал. Във връзка с горното дружеството посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Еско Сървисис“ ООД е вписано като координатор на стандартна балансираща група с ЕИС № 32X0011001011039, със статус „Отстранен“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е създадена работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него. Заявителят обосновава искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена на 01.04.2018 г., както и с липсата на оборотен капитал и квалифициран персонал. Във връзка с горното, дружеството посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени. От направената справка в Регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който се поддържа от независимия преносен оператор, е видно, че „Еско Сървисис“ ООД е вписано като „координатор на стандартна балансираща група“ със статус *отстранен*. В тази връзка е направен извод, че прекратяването на лицензията на „Еско Сървисис“ ООД няма да застраши сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и

на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Еско Сървисис“ ООД заявление за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Еско Сървисис“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

А. Йорданов каза, че му е добре известно, че тази преценка съгласно Закона за енергетиката по отношение застрашеността на националната сигурност и обществения ред е възложена на Комисията. Има едно противоречие, в това число и с Конституцията. Съгласно Конституцията, националната сигурност и общественият ред са отговорност на Министерския съвет. А. Йорданов обясни, че само отбелязва това обстоятелство и в тази връзка изразява известно съмнение доколко Комисията е компетентна да дава такава преценка.

И. Иванов каза, че в т. 23а на чл. 21, ал. 1 дори е директно записано. Това изказване ще остане в протокола. И. Иванов каза, че допълва т. 2 от проекта на решение и насрочва откритото заседание на 13.11.2018 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г. на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Еско Сървисис“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-923 от 30.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г. на „Неас Енерджи“ АС за

прекръпяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-38 от 14.08.2018 г. на „Неас Енерджи“ АС за прекръпяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-120 от 28.08.2018 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Неас Енерджи“ АС е титуляр на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното фирмено извлечение от 08.06.2018 г., издадено от Датската служба по бизнес, правно-организационната форма на „Неас Енерджи“ АС е акционерно дружество, с рег. номер в Датския централен стопански регистър № 20293195, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, гр. Олборг 9000, ул. „Скелагервей“ № 1.

Заявителят е обосновал искането си за прекръпяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност не се упражнява активно за период повече от една година и запазването и поддържането на лицензията създава на дружеството неоправдани разходи и административни и организационни затруднения.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекръпяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Неас Енерджи“ АС е вписано като търговец на електрическа енергия с ЕИС № 11XNEAS-----Q, със статус „Активен“.

От подадената от дружеството справка за изчисляване размера на дължимата лицензионна такса за 2018 г. е видно, че за 2017 г. дружеството не е извършвало лицензионна дейност.

По отношение прекръпяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекръпяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на

които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. Заявителят обосновава искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност не се упражнява активно за период от повече от една година. Запазването и поддържането на лицензията създава на дружеството неоправдани разходи, административни и организационни затруднения. Този факт се потвърждава и от направената справка за изчисляване размера на дължимата лицензионна такса за 2018 г. От нея е видно, че за 2017 г. дружеството не е извършвало лицензионна дейност. Направена е и справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който се поддържа от независимия преносен оператор. Съгласно нея „Неас Енерджи“ АС е вписано като търговец на електрическа енергия със статус *активен*. Във връзка с изложените в предходната точка от дневния ред мотиви във връзка със снабдяването и опасността за националната сигурност и обществения ред е направен извод, че прекратяването на лицензията на дружеството няма да доведе до посочените в закона опасности. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Неас Енерджи“ АС заявление за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Неас Енерджи“ АС, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че допълва т. 2 от проекта на решение и насрочва откритото заседание на 13.11.2018 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г. на „Неас Енерджи“ АС за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Неас Енерджи“ АС, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 09.08.2018 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:**

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 09.08.2018 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране, (КЕВР, Комисията) от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Към заявлението дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 28.09.2018 г. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-146 от 09.10.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, Варна Тауърс, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Дружеството се представлява от всеки двама от управителите заедно. Управители са Боян Михайлов Кършаков, Яна Маринова Димитрова и Пламен Стоянов Стефанов. Капиталът на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв., който е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД.

„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с Решение № ИЗ-Л-199 от 06.11.2014 г. на КЕВР с права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. Комисията е продължила срока на лицензията с 10 (десет) години.

Между „Банка ДСК“ ЕАД – кредитодател и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД – кредитополучател, е сключен Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. в размер на 16 000 000 (шестнадесет милиона) лева, с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране

на задълженията на дружеството към свързаните лица „Енерго-Про Варна“ ЕАД и „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД. Крайният срок на погасяване на кредита е до 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на анекс за това. Във връзка с този договор „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ежегодно договаря с „Банка ДСК“ ЕАД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов 1 годишен срок. В тази връзка, дружеството предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД чрез анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. нов кредитен лимит при следните основни условия: банката ще предостави на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД кредит с максимален размер от 35 000 000 (тридесет и пет милиона) лв., със срок на ползване една година и краен срок за погасяване на кредита 27.06.2021 г.; целта на кредита е предоставяне на оборотни средства за всякакви оборотни нужди, свързани с дейността на кредитополучателя; издаване на банкови гаранции (без митнически) за дейности, свързани с основния предмет на дейността на кредитополучателя; годишната лихва в размер на едномесечен EURIBOR и надбавка в размер на 1.7% годишно, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,7 %; погасяването следва да бъде на 3 анюитетни вноски от по 11,666.7 хил.лв., както следва: на 25.07.2019 г., 25.08.2019 г. и на 25.07.2019 г.

За обезпечаване на всички вземания на банката към „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, произтичащи от Договор за кредит №1368 от 27.06.2014 г., е сключен Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., вписан в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ) с рег. № 2014070200303. За обезпечаване на вземанията на банката по новия кредитен лимит, „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД чрез анекс, че учреденият и вписан в ЦРОЗ с рег. № 2014070200303 особен залог ще служи за обезпечаване и за новата кредитната линия в размер на 35 000 000 (тридесет и пет милиона) лв.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ) Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които и особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

В конкретния случай, новата кредитна линия е с период на погасяване, по-дълъг от една година. Следователно същата, както и особения залог върху вземания са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ. В този смисъл тези сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието им върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 230 400 хил. лв. за 2017 г. и 179 714 хил. лв. за 2016 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 03-10-02465/1 от 27.09.2018 г., съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 27.09.2018 г. е в размер на 9 600 103,19 лева (девет милиона шестстотин хиляди сто и три и 0,19 лева).

Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни

средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление от 09.08.2018 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране. Създадена е работна група, която е изисквала и допълнителна информация с писмо от 28.09.2018 г. „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. Комисията е продължила срока на лицензията (издадена през 2014 г.) с десет години. Между „Банка ДСК“ и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е сключен договор за кредит през 2014 г. в размер на 16 000 000 лева, с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързаните лица „Енерго-Про Варна“ ЕАД и „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД. Крайният срок на погасяване на кредита е до 27.06.2019 г., а срокът за ползване се продължава при положителен ежегоден преглед на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД от страна на банката. „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ежегодно договаря с „Банка ДСК“ ЕАД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов едногодишен период. В тази

връзка, дружеството предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД (чрез анекс към договора за кредит) нов кредитен лимит при следните основни условия: банката ще предостави на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД кредит с максимален размер от 35 000 000 (тридесет и пет милиона) лв., със срок на ползване една година и краен срок за погасяване на кредита 27.06.2021 г. Целта на кредита е предоставяне на оборотни средства за оборотни нужди, свързани с дейността на кредитополучателя; издаване на банкови гаранции за дейности, свързани с основния предмет на дейността на кредитополучателя; годишна лихва в размер на едномесечен EURIBOR и надбавка в размер на 1.7% годишно, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,7 %; погасяването на главницата следва да се извърши на три анюитетни вноски от по 11,666.7 хил.лв., както следва: на 25.07.2019 г., 25.08.2019 г. и на 25.07.2019 г. За обезпечаване на всички вземания на банката към „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, произтичащи от договора за кредит е сключен Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., вписан в Централния регистър на особените залози. За обезпечаване на вземанията на банката по новия кредитен лимит, „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД предвижда да договори чрез анекс, че учреденият и вписан особен залог ще служи за обезпечаване на новата кредитната линия в размер на 35 000 000 лв. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването. В конкретния случай, новата кредитна линия е с период на погасяване, по-дълъг от една година. Следователно същата, както и особените залози върху вземания са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ. В този смисъл тези сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието им върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 230 400 000 лв. за 2017 г. и 179 714 000 лв. за 2016 г. Видно е, че паричният поток на дружеството ще бъде положителен. Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да даде разрешение на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи исканите сделки.

А. Йорданов каза, че не възразява срещу проекта на решение нито срещу направените вследствие на анализа изводи. Сделката от 2014 г. е подлежала на същия механизъм на разрешаване. Искано ли е и дадено ли е разрешение? Въпросът няма пряко отношение към това решение, защото дори и в случай на административно нарушение давността най-вероятно е изтекла. Все пак само да се отбележи за протокола.

П. Младеновски каза, че в момента не е подготвен да отговори на въпроса дали сделката от 2014 г. е одобрявана, но има спомен, че и миналата година размерът на същия кредит на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е одобряван.

И. Иванов каза, че след заседанието трябва да се направи справка, за да се отговори на поставения от А. Йорданов въпрос.

С. Тодорова каза, че са цитирани *Правила за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи*. Така ли се наричат тези правила? Това е записано на стр. 2.

Е. Маринова отговори, че според нея са *Правила за условията и реда за*

предоставяне на достъп.

И. Иванов каза, че това трябва да бъде коригирано в решението.

П. Младеновски отговори, че ще бъде извършена корекция.

С. Тодорова обърна внимание, че в последния параграф на стр. 2 е записано: „*Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.* Допуснато е повторение.

П. Младеновски отговори, че ще бъде направена корекция.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., съгласно представените проекти към заявление № Е-ЗЛР-Р-37 от 09.08.2018 г.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-928 от 30.10.2018 г. относно **искане от регулаторните органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 35 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.**

Съгласно разпоредбите на чл. 35 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) в срок от шестнадесет месеца след одобрението на от регулаторните органи относно регионите за изчисляване на преносна способност (РИПС), всички оператори на преносни системи (ОПС) във всеки РИПС разработват предложение за обща методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия. Предложението подлежи на консултации в съответствие с чл. 12 от Регламента.

Предложението за обща методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия на операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ е консултирано от ОПС през Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия от 2 февруари 2018 г. до 4 март 2018 г. в съответствие с чл. 12 и чл. 35 от Регламент

2015/1222. Предложението за обща методика е получено от последния регулаторен орган на 30 Април 2018 г.

Съгласно изискванията на чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички регулаторни органи трябва да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния регулаторен орган. Следователно, всеки регулаторен орган трябва да вземе решение до 30 Октомври 2018 г.

Предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ е разгледано на Регионалния Форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ на 26 Октомври 2018 г., на който е договорено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ искане на изменение на предложението.

Координираното повторно диспечирание и насрещна търговия се активират, когато се експлоатират всички налични и ефективни коригиращи действия и ако мрежовите елементи в зоната от общ интерес все още са претоварени. Предвижда се и бърз процес на активиране: той се използва когато редовната процедура не може да се задейства поради неотложната необходимост от приемане на коригиращи мерки.

Изпълнението на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в Югоизточна Европа е предмет на одобрение от регулаторните органи на предложението за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия и на свързаното с него предложение за поделяне на разходите, на ефективното прилагане на методиката за изчисляване на преносна способност в РИПС ЮИЕ и на разработването на подходящи информационни системи за поддръжка на всички дейности свързани с насрещна търговия и повторно диспечирание.

Позиция на регулаторните органи

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ приветстват усилията на ОПС от РИПС ЮИЕ за разработването на предложение в настоящата рамка, в която повечето от дейностите на регионалните изчислители на преносна способност (и в перспектива на координатори за регионална сигурност съгласно Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485)) все още се обсъждат.

Що се отнася до съдържанието на представената методика, регулаторните органи от РИПС ЮИЕ отбелязват, че нивото на детайлност като цяло е недостатъчно. Те имат някои опасения, по които от операторите на преносни системи се изисква да предоставят повече разяснения.

Съгласно пар. 7 от раздел „като имат предвид, че:“, „Методиката за повторно диспечирание и насрещна търговия следва да отчита и изискванията на Регламент (ЕС) № 2017/1485 на Комисията за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, имайки предвид взаимовръзката с член 75 и 76 на този Регламент.“ Конкретните параграфи на членове 75 и 76 от Регламент 2017/1485, където тези изисквания са изпълнени, следва да се отбележат тук.

Определенията за „координирано повторно диспечирание“ и „насрещна търговия“ от обяснителния документ трябва да бъдат включени в предложението. Определението вече се съдържа в Регламента за прозрачност (Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия). ОПС следва да използват точната официална формулировка за тези определения.

Член 3 от предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ определя, че тази методика следва да се прилага в рамките на РИПС Югоизточна Европа.

Методиката следва ясно да установи следното:

- кои претоварвания имат трансгранично значение и поради това трябва да бъдат решени по координиран начин;
- процесът на определяне на всички налични действия за повторно диспечирание и

насрещна търговия;

- процесът на координиране на повторното диспечирание и насрещна търговия, фокусирайки се върху икономическата оптимизация за намиране на решение за претоварвания;

- процесът на активиране на повторно диспечирание и насрещна търговия;
- начина за определяне на причините за претоварванията.

Член 5 от предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ определя, че всеки оператор на преносна система определя за всеки период от време своите налични ресурси за повторно диспечирание и насрещна търговия и техните цени.

ОПС следва да обяснят как ще определят за всеки период от време своите налични ресурси и защо не включват два различни членове по въпросите за повторното диспечирание и насрещна търговия, тъй като те могат да се прилагат за различни сфери. Това би могло да подобри четливостта на текста и да се избегнат недоразумения.

Член 6 от предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ описва общите принципи и цялостния процес на повторно диспечирание и насрещна търговия.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ искат от операторите на преносни системи да включат известна информация относно въпроси, свързани с времевите интервали, като например:

- кога се прилагат коригиращи действия;
- времето, необходимо на координатор за регионална сигурност за осигуряване на коригиращи действия;
- крайният срок за координатор за регионална сигурност за задействане на процеса на бързо активиране.

Освен това в предложението следва ясно да се определят комуникационните канали между генериращите мощности и товарите, операторите на преносни системи и координаторът за регионална сигурност.

Съгласно чл. 7, пар. 6 „Отчитайки факта, че прилагането на този процес трябва да е много рядко, тъй като е свързано с извънредни и необичайни събития, и това, че трябва да се характеризира с бързо активиране и допълнителна гъвкавост, се приема една по-ниска степен на координация, но следва да се гарантира най-малко двустранна координация, като се разглежда единствено насрещната търговия поради нейната гъвкавост.“ Операторите на преносни системи следва да обяснят по-ясно защо в този случай може да се ползва само насрещна търговия.

ОПС следва да обяснят коя е правната основа за разпоредбите, посочени в чл. 10, пар. 2, букви „б“, „в“ и „г“.

Освен това те трябва да посочат вида на системите, посочени в чл. 10, пар. 2, буква „г“, т.е. комуникация, координатор за регионална сигурност и т.н.

Не на последно място операторите на преносни системи следва да обяснят защо се нуждаят от дванадесет месеца за прилагане на предложената методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ и как това влияе на общото изискване за свързване на пазарите за страните.

Въз основа на горепосочената обосновка, регулаторни органи от РИПС ЮИЕ са се съгласили да поискат изменение на предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ. Това изменение следва да съдържа елементите, посочени по-горе, и да бъде представена от операторите на преносни системи не по-късно от 2 месеца след последното национално решение за искане на изменение в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222 .

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ трябва да приемат своите национални решения до 30 октомври 2018 г., за да поискат изменение на предложението за обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ въз основа на това споразумение.

Изказвания по т.8.:

Р. Осман влезе в зала 4.

Докладва М. Трифонов. Съгласно разпоредбите на чл. 35 от Регламент на Комисията 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването в срок от шестнадесет месеца след одобрението на от регулаторните органи относно регионите за изчисляване на преносна способност, всички оператори на преносни системи от всеки Регион разработват предложение за обща методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия. Предложението е консултирано през Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия от 2 февруари 2018 г. до 4 март 2018 г. Предложението за обща методика е разгледано на Регионалния Форум на 26 Октомври 2018 г., на който е договорено от регулаторните органи от Региона искане на изменение на предложението. Това изменение следва да бъде представено от операторите на преносни системи не по-късно от 2 месеца след последното национално решение за искане на изменение в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните, решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от регулаторните органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 35 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирова, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирова - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които

четири гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за второ изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-82 от 27.08.2018 г. относно изменено Предложение на Операторите на преносни системи (ОПС) от Регион Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“ (Методиката, Методика за ИПС), в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222). Първоначалното предложение на ОПС от РИПС ЮИЕ беше консултирано чрез ENTSO-E за един месец от 13 ноември 2017 г. до 14 декември 2017 г., в съответствие с чл. 20 и чл. 12 от Регламент 2015/1222¹ и е получено от последния регулаторен орган на РИПС ЮИЕ на 19 януари 2018 г. Всички регулаторни органи от РИПС ЮИЕ постигнаха единодушно съгласие, на Регионалния форум организиран на 8 юни 2018 г., да се поиска ОПС от РИПС ЮИЕ да изменят първоначалната обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“. По силата на чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222, ОПС от РИПС ЮИЕ са изпратили до всички регулаторни органи измененото Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, което е получено от последния регулаторен орган от РИПС ЮИЕ на 27 август 2018 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222 регулаторните органи от РИПС ЮИЕ се консултират, сътрудничат си тясно и се координират помежду си, за да се постигне споразумение и да се вземат решения в рамките на два месеца след получаване на представеното на предписание на последния регулаторен орган. Следователно регулаторните органи всяко поотделно трябва да вземе решение за одобрение на измененото предложение за Методика за ИПС до 27 октомври 2018 г.

Позиция на регулаторните органи от РИПС ЮИЕ

Общи бележки относно съдържанието и списък от необходимите действия:

– налице са юридически неясноти в специалните разпоредби и липса на подробности в измененото предложение. Методиката за ИПС от РИПС ЮИЕ трябва да съдържа подробни, последователни и напълно съвместими определения с Регламент 2015/1222, както и определени и обосновани прагове или стойности. Методиката за ИПС от РИПС ЮИЕ трябва да бъде изменена, за да се разрешат посочените проблеми. Що се отнася до техническата част от съдържанието, елементите трябва да се синхронизират с тези, посочени в чл. 21 Регламента;

– методиката за ИПС трябва да определя подробни изисквания и задължения, за да се избегне злоупотреба или неправилно изпълнение;

– не трябва да се засяга правото на ОПС да делегира техните задачи в

¹ Общественото обсъждане е на разположение на интернет страницата на ENTSO-E:

https://consultations.entsoe.eu/markets/see-ccr-tsos-proposal-of-ccm/consult_view/

съответствие с чл. 81 от Регламент 2015/1222;

– настоящото изменено предложение дава възможност на ОПС индивидуално да променя няколко входа преди или по време на процеса на изчисляване. Методиката трябва да включва набор от критерии, които да са ясни, прозрачни и хармонизирани;

– да се посочат детайлно всички стъпки, посочени в чл. 29 пар. 8 от Регламент 2015/1222;

– правилата за избягване на неправомерна дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен не са ясни. Методиката все още не е решила проблема с неоправданата дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен;

– правилата за избягване на неправомерна дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен, за осигуряване на съответствие с точка 1.7 от приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия (Регламент № 714/2009), както се изисква в чл. 21, пар. 1 от Регламент 2015/1222, все още не са обхванати в Методиката. Тези правила ще се прилагат по-нататък от координираното изчисляване на преносната способност, както е предвидено в чл. 29, пар. 7, б. „г“ от Регламент 2015/1222;

– в случай на дискриминация между вътрешните и трансграничните потоци, трябва да бъдат предвидени мерки за това как да се разреши тази дискриминация в дългосрочен план (напр. старта на прегледа на тръжните зони в съответствие с чл. 32 от Регламента). Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ) е установила два принципа на високо ниво по отношение на разрешаването на проблема с вътрешните претоварвания и с кръговите потоци на междусистемните връзки. Препоръката на АСРЕ № 02/2016 от 11 ноември 2016 г. включва подробно обяснение на временния характер на отклоненията от тези принципи;

– методиката все още не включва разпоредби по отношение на това как ще бъде назначен координирано изчисляване на преносната способност (чл. 27, пар. 2 от Регламент 2015/1222). Регулаторните органи от РИПС ЮИЕ отбелязаха, че изчисляването на преносната способност е регионална задача, която според Регламент 2015/1222 трябва да се възложи на Координиран изчислител на преносна способност в РИПС ЮИЕ;

– предложението трябва да осигури достатъчно яснота относно ролите и отговорностите на Координирания изчислител на преносна способност и индивидуалните ОПС в процеса по изчисляване на преносната способност (напр. изрази като „Всеки ОПС в РИПС ЮИЕ трябва да предостави (...)“ трябва да бъдат пренаписани, така, че да е ясно от кои ОПС се очаква да предоставят тази информация).

– липсват важни подробности за преглед на процеса, актуализиране и публикуването на данни, (напр. кога прегледа се е състоял; времевата линия за паралелен анализ). Освен това, чл. 14 не разполага с достатъчен план за изпълнение.

Преносните оператори от РИПС ЮИЕ трябва да изменят Методиката съответно, като се вземат предвид всички елементи, посочени по-горе и трябва да съдържа подробна разпоредба по отношение на процеса на преглед, актуализации, публикуване на данни, план за изпълнение, постижения, обяснение за взаимозависимостите, паралелно изпълнение. ОПС от РИПС ЮИЕ трябва да обяснят как се извършват задачите, посочени в чл. 8, пар. 2, б. „е“ от Регламента.

Относно подхода координирана нетна преносна способност (КНПС)

В съответствие с чл. 20, пар. 7 от Регламент 2015/1222 за да се приложи подходът КНПС, ОПС трябва да докажат, че прилагането на методологията за изчисляване на преносната способност, използвайки подхода, базиран на потока не би трябвало да бъде по-ефективно в сравнение с подхода на за координиране на нетен преносен капацитет. Такова доказателство не е посочено. Всички регулаторни органи от РИПС ЮИЕ искат по-нататъшно подробно обяснение относно избора на подхода КНПС в обяснителната бележка. Начинът, по който е сега написана, изглежда че подходът за потока никога няма да бъде по-ефективен, следователно са нужни повече подробности по този въпрос.

Списък на мерките, които следва да се предприемат:

В обяснителната бележка следва да се включи по-подробна обосновка/обяснение за приемането на подхода КНПС.

а. чл. 4, пар. 1 представя кратка обосновка, защо ОПС са избрали подхода КНПС, но имайки предвид чл. 20, пар. 4 от Регламент 2015/1222 не по-късно от шест месеца, след като поне всички договарящи страни от Югоизточна Европа в Енергийната общност се включат в единното свързване на пазарите за ден напред, ОПС поне от Хърватия, Румъния, България и Гърция съвместно представят предложение за въвеждане на обща методика за изчисляване на преносната способност чрез подхода въз основа на потоците за единното свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“. В мотивите, представени в методиката трябва да се отбележи, че подходът въз основа на потоците няма да бъде по-ефективен;

б) да се представят мотиви за избраната честота на две години, след които капацитета „в рамките на деня“ ще бъде преразгледан както и подходящата обосновка за изпълнението на изчислението в края на Д-1 и не по-късно;

в) да се посочи крайния срок за ОПС за предоставяне на входовете към изчислението на преносната способност и от какви действия е необходима да бъдат предприети, ако входовете липсват или са непълни;

г) да се включи сумата на наличната мощност, която се предоставя на разположение на IDCZGOT или по всяко време през срока, на пазара в рамките на деня, както и обосновка на тази наличност;

д) да се даде яснота и прозрачност при комуникацията със заинтересованите страни;

е) да се изтрият всички препратки към свързването на отделните модели мрежа и поясняване, че изчисляването на преносната способност се основава на уникален модел на обща мрежа изградена в съответствие с чл. 17 и чл. 28 от Регламент 2015/1222 ;

ж) да се включи правило за разделяне на корекцията на междузоналната преносна способност между различните гранични зони за наддаване;

з) преносните оператори от РИПС ЮИЕ трябва да включат процеса на изчисляване на преносна способност, като посочат логическа схема в специално приложение към Методиката, която да обясни: ролята на лицата, които участват, входните и изходните данни в процеса на изчисляване на преносната способност, всички необходими стъпки като се започне от индивидуалния модел на мрежата и се завърши с информацията, предоставена на пазара, също така и едногодишен период за наблюдение за получаване на вероятното разпределение, посочен в чл. 6, пар. 9 по отношение на факта, че всички времеви рамки за цялото пазарно време са статистически оценени и как те си взаимодействат с процеса на изчисляване на капацитета;

и) в съответствие с чл. 4, пар. 2 от Методиката ОПС от РИПС ЮИЕ ще предоставят на координирания изчислител на преносна способност достатъчно време преди срока за гарантираност за ден напред, както е определено в съответствие с чл. 69 на Регламент 2015/1222, следва да се елиминира правната двусмисленост и да се осигури по-голяма прозрачност със следните първоначални входни данни:

„ОПС от РИПС ЮИЕ предоставят изчисляване на координирана преносна способност достатъчно рано преди крайния срок на ден напред (...)“ се разглежда, така че правната двусмисленост се елиминира и има по-голяма прозрачност, за да се избегне погрешно прилагане.

й) следва да се включи следния текст: „С помощта на най-новата налична информация, всички ОПС трябва редовно и най-малко веднъж годишно да преглеждат и актуализират:

– работните ограничения за сигурност, непредвидени ограничения за разпределение, използвани за изчисляването на преносната способност;

– вероятно разпределение на отклоненията между очакваните потоци на мощност по време на изчисляването на преносната способност, и реализираните потоци на

мощност в реално време се използват за изчисляване на надеждността на маржовете;

- коригиращи мерки се вземат предвид при изчисляване на преносната способност;

- прилагане на методологията за определяне на ключови смени на производители, критичните мрежови и непредвидени елементи, посочени в чл. 22 и чл. 24 от Регламент 2015/1222.

Взаимодействие с Препоръката на АСРЕ № 02/2016 – Правила за избягване на неоправданата дискриминация между вътрешните и междузоновите обмени

С препоръка № 02/2016, издадена на 11 ноември 2016 г., Агенцията, в съответствие с точка 1.7 от Приложение I от Регламент 714/2009, се предвиждат някои принципи на високо равнище, които следва да бъдат взети под внимание при разработването на методиката за изчисляване на преносна способност в съответствие с чл. 20 от Регламент 2015/1222.

В Методиката все още не са изрично посочени правила за вътрешния и междузоновия обмен, за да се избегне евентуална дискриминация между тях. Методиката следва да включва подробно обяснение на временния характер на отклонения от тези принципи. Следва да се включат правила за избягване на неоправдана дискриминация между вътрешните и междузоновите потоци.

Координация с отварянето на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“ (IDCZGOT)

В чл. 52 от Решение 04/2018 на АСЕР относно IDCZGOT се посочва, че:

„В тази рамка, IDCZGOT може следователно, само се разбира като общо правило когато операторите на преносни системи трябва да предложат на пазара свободната налична междузонова преносна способност, правилата за това колко преносна способност трябва да се предложи и кога в рамките на деня попадат в обхвата на регионалните методики за изчисляване на преносната способност в рамките на деня.“

Следователно размерът на наличната преносна способност, която се предоставя в IDCZGOT или по всяко време на пазара в рамките на деня трябва да бъде описан в предложението, както и обосновка на тази наличност.

Общ модел на мрежата

Чл. 4 и чл. 5 на Методиката все още съдържат разпоредби относно сливането на дейности, което може да доведе до недоразумения. За да се избегне всяко погрешно тълкуване, ОПС от РИПС ЮИЕ следва да изтрие всички препратки към сливащите дейности и поясни, че изчислението на преносната способност се основава на уникален общ модел на мрежата за всяка времева рамка.

Методика за определяне на резерва за надеждност.

Списък на мерки за действие:

ОПС от РИПС ЮИЕ следва да включват :

- елементите на мрежата, за която се определя маржа на надеждност;
- честотата за определяне на вероятностното разпределение на отклоненията между прогнозните енергийни потоци в момента на изчисляването на преносната способност и действителните енергийни потоци в реално време;

- обяснение на принципите за изчисляване на вероятностното разпределение на отклоненията между прогнозните енергийни потоци в момента на изчисляването на преносната способност и действителните енергийни потоци в реално време;

- да се посочат кои неопределености се вземат предвид при изчислението;

- да се включи статистически модел за изчисление на резерва за надеждност.

Методики за експлоатационните граници с оглед на сигурността, непредвидени ситуации и ограничения при разпределяне.

ОПС от РИПС ЮИЕ трябва да включи определен праг за идентифициране на мрежови елементи, които следва да бъдат наблюдавани.

Методика за определяне на фактори на изменението на генерирането.

Трябва да се разясни как се определя „фактор на изменението на генерирането“;

Методика за коригиращи действия при изчисление на преносна способност.

Следва да се определи общ списък с ясни критерии и прагови стойности за избор на критични мрежови елементи с осигурителен риск, за да се постигне по-широко ниво на прозрачност и икономическа ефективност.

Методика за факторите на изменението на генерирането

Методиката за определяне на факторите за изменение на генерирането (ФИГ) следва също да включват разпоредби относно:

- стратегия за избор на ФИГ за всяка тръжна зона, с цел постигане на оптимално ФИГ въз основа на определени условия;
- стратегията за ФИГ за всяка зона, следва да се съобщава на участниците на пазара;
- ОПС следва редовно да извършват последващ анализ на стратегията за ФИГ и, ако е необходимо да го променят.
- да се изясни дали ОПС от РИПС ЮИЕ могат свободно да прилагат различни принципи.

Методика за коригиращи действия при изчисляване на преносната способност

Да се посочат подробности за начините, по които се вземат под внимание коригиращите действия в процеса на изчисляване на преносната способност и как те ще бъдат използвани за да увеличи междузоновата преносна способност. Също да се опише процеса на вземане на решение за използване на коригиращи действия.

Методика за валидиране на междузонова преносна способност.

Когато се прилага подход въз основа на координираната нетна преносна способност, ОПС от РИПС ЮИЕ следва да включат в предложението правило за разделяне на корекцията на междузоновата преносна способност между различните граници на тръжната зона.

Относно предоставяне на входни данни

В съответствие с чл. 46, пар. 1 и чл. 58, пар.1 всеки координиран изчислител на преносна способност гарантира предоставянето на информация на съответните Номинирани оператори на пазара на енергия (НОПЕ) относно ограниченията за междузоновата преносна способност и разпределянето не по-късно от 15 минути преди отварянето на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“. Да се изясни начина по който се осигурява прозрачността и се информират заинтересованите страни.

Резервни процедури.

В Методиката трябва да се включат разпоредби относно предоставяне на координирани стойности на НОПЕ.

График за изпълнение

ОПС от РИПС ЮИЕ следва да включат в Методиката разпоредби относно вътрешния план и паралелния публичен план, както е посочено в обяснителната бележка, както и какво се случва с получените резултати.

Заклучение:

С оглед на горните бележки, Регулаторните органи от РИПС ЮИЕ след направени консултации и тясно сътрудничество стигнаха до обща позиция, че следва да се поиска второ изменение на измененото предложение за Методика за изчисление на преносната способност за РИПС ЮИЕ в съответствие с чл. 20 от Регламент 2015/1222. КЕВР е подкрепила общата позиция чрез електронно гласуване на 24.10.2018 г. на Регионалния Форум за РИПС ЮИЕ. В съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222, всеки отделен регулаторен орган следва да вземе решение до 27.10.2018 г., с което да поиска от ОПС да измени предложението в рамките на два месеца.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Трифонов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 27.08.2018 г. относно искане за

одобрение изменено предложение на Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“. Първото предложение е получено на 19 януари 2018 г. Всички регулаторни органи от Региона са постигнали единодушно съгласие на 8 юни 2018 г. да поискат от операторите да изменят първоначалната обща Методика. Измененото предложение е получено на 27 август 2018 г. След направен анализ, регулаторните органи от Региона са стигнали до обща позиция, че следва да се поиска второ изменение на предложението за Методика за изчисление на преносната способност за РИПС ЮИЕ в съответствие с чл. 20 от Регламент 2015/1222. КЕВР е подкрепила общата позиция чрез електронно гласуване на 24.10.2018 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори второ искане за изменение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за второ изменение на Предложението на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори второ искане за изменение.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-12-00-236/24.07.2018 г. от г-н Свилен Симеонов Михайлов – управител на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от г-н Свилен Симеонов Михайлов – управител на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, но са собственост на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, а именно енергийно оборудване на трансформаторен пост с диспечерско наименование МТП № 11 (LO_0750), находящ се в ПИ с идентификатор № 05445.84.8, с Борима и въздушно електропроводно отклонение 20 kV от ВЕЛ „Борима“ от отклонението за МТП № 10, с. Борима (LO_0749) до МТП № 11 (LO_0750), състоящо се от 13 броя стомано-решетъчни стълбове (СРС 20 kV), 18 броя стомано-бетонни стълбове (СБС 20 kV) и проводник тип АС 3x50 мм², с дължина на трасето 2665 метра, преминаващо през имоти с идентификатори № 05445.88.2, 05445.88.23, 05445.88.3, 05445.88.5, 05445.88.6, 05445.88.7, 05445.88.22, 05445.88.9, 05445.88.28, 05445.87.17, 05445.87.30, 05445.87.14, 05445.87.13, 05445.87.10, 05445.87.29, 05445.87.12, 05445.87.11, 05445.87.9, 05445.87.8, 05445.87.7, 05445.87.6, 05445.87.5, 05445.87.4, 05445.87.2, 05445.87.3, 05445.87.29, 05445.87.25, 05445.87.1, 05445.87.28, 05445.86.9, 05445.86.8, 05445.86.16, 05445.86.10, 05445.400.17, 05445.86.6, 05445.86.16, 05445.86.1, 05445.86.5, 05445.86.15, 05445.86.14, 05445.128.23, 05445.135.6, 05445.129.21 и 05445.84.8.

Енергийните съоръжения, находящи се в с. Борима, с ЕКАТТЕ 05445, община Троян, област Ловеч, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител, енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията, за определяне на независим оценител.

С писмо с вх. № Е-12-00-236/24.07.2018 г., от страна на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, в Комисията е постъпило искане, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти.

С писмо с вх. № Е-12-00-236/30.07.2018 г. в КЕВР, от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е получено становище, с което се изразява съгласие за определяне на независим оценител от Комисията в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното, заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, и следва КЕВР да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР, Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка бяха избрани 5 пет лица/дружества, които бяха поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани бяха изпратени на следните лица и дружества:

- „АЙ СИ ТРЕЙД КОНСУЛТ“ ЕООД;

- Веско Христов Ангелов;
- Николай Събев Колев;
- Стефан Денчев Попов;
- Стефан Маринов Биков.

В рамките на указания срок, оферти представиха следните независими оценители:

- С вх. № Е-12-00-236/11.10.2018 г. от Веско Христов Ангелов;
- С вх. № Е-12-00-236/11.10.2018 г. от Стефан Денчев Попов.

След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – „най-ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката“, беше установено следното:

1. По отношение на предложението, представено от Веско Христов Ангелов:

Цената, предложена за извършване на услугата е **2500 (две хиляди и петстотин)** лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е **15.11.2018 г.**

2. По отношение на предложението, представено от Стефан Денчев Попов:

Цената, предложена за извършване на услугата е **350 (триста и петдесет)** лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е **15 (петнадесет) дни** след предоставяне на необходимите документи.

След съпоставяне на направените предложения относно цената на услугата и предложения срок, при критерии „най-ниска цена и най-кратък срок за разработване на оценката“, най-изгодно е предложението, направено от Стефан Денчев Попов.

Изказвания по т.10.:

Докладва С. Цеков. Искането е отправено от г-н Свилен Симеонов Михайлов – управител на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, който жалае да се определи независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Работната група е изпратила искане за становище до „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Получен е отговор, че дружеството е съгласно за определяне на независим оценител. Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, КЕВР следва да определи такъв. Изпратени са пет броя писма до лица и дружества. В рамките на указания срок своите оценки са изпратили двама независими оценители. По отношение на предложението, представено от Веско Христов Ангелов. Цената, предложена за услугата е 2500 лв., а срокът за изготвяне на оценката е 15.11.2018 г. По отношение на предложението, представено от Стефан Денчев Попов. Цената за услугата е 350 лв., а срокът за изготвяне на оценката е 15 дни след предоставяне на необходимите документи. След съпоставяне на направените предложения относно цената на услугата и предложения срок, при критерии „най-ниска цена и най-кратък срок за разработване на оценката“, най-изгодно е предложението, направено от Стефан Денчев Попов. Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да определи:

I. Стефан Денчев Попов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

С. Тодорова каза, че преди време е задала този въпрос, но сега отново ще попита как се избират лицата, на които да се изпратят покани. В доклада изречението е в безлична форма: „*бяха избрани*“.

Б. Балабанов отговори, че в Камарата на независимите оценители има списък, който е разделен по райони. Оттам са извадени всички оценители за конкретния район. Те имат приложени телефони. Работната група се обажда на всички, които са в този район. Част от тях приемат да направят тази оценка и се изпращат писмени покани на минимум пет човека.

Ако се отговори от повече от един – преписката се приключва. Ако няма отговор – продължава се с други оценители от съседни области.

С. Тодорова каза, че не е разбрала добре. Провеждат се разговори с всички. Ако десет кажат, че са съгласни, как се избират пет?

Б. Балабанов отговори, че ще се изпратят писма и на десетимата, ако са казали „ДА“. Изпращат се покани на всички, които проявяват интерес от този район. В случите, когато става въпрос за малки градове и има само един или двама оценители се търси на областен принцип.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

С оглед гореизложеното, на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя Стефан Денчев Попов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, находящи се в с. Борима, с ЕКАТТЕ 05445, община Троян, област Ловеч, включващи енергийно оборудване на трансформаторен пост с диспечерско наименование МТП № 11 (LO_0750), находящ се в ПИ с идентификатор № 05445.84.8, с. Борима и въздушно електропроводно отклонение 20 kV от ВЕЛ „Борима“ от отклонението за МТП № 10, с. Борима (LO_0749) до МТП № 11 (LO_0750), състоящо се от 13 броя стомано-решетъчни стълбове (СРС 20 kV), 18 броя стомано-бетонни стълбове (СБС 20 kV) и проводник тип АС 3x50 мм², с дължина на трасето 2665 метра, преминаващо през имоти с идентификатори № 05445.88.2, 05445.88.23, 05445.88.3, 05445.88.5, 05445.88.6, 05445.88.7, 05445.88.22, 05445.88.9, 05445.88.28, 05445.87.17, 05445.87.30, 05445.87.14, 05445.87.13, 05445.87.10, 05445.87.29, 05445.87.12, 05445.87.11, 05445.87.9, 05445.87.8, 05445.87.7, 05445.87.6, 05445.87.5, 05445.87.4, 05445.87.2, 05445.87.3, 05445.87.29, 05445.87.25, 05445.87.1, 05445.87.28, 05445.86.9, 05445.86.8, 05445.86.16, 05445.86.10, 05445.400.17, 05445.86.6, 05445.86.16, 05445.86.1, 05445.86.5, 05445.86.15, 05445.86.14, 05445.128.23, 05445.135.6, 05445.129.21 и 05445.84.8;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-42 от 24.08.2018 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Джи Ви Ай“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 13.07.2018 г. на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 02.08.2018 г. на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Електроснабдяване България“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-45 от 19.09.2018 г. на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Еско Сървисис“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 14.08.2018 г. на „Неас Енерджи“ АС за прекратяване на лицензия № Л-447-15 от 23.07.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 13.11.2018 г. от 10.00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Неас Енерджи“ АС, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.7. както следва:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., съгласно представените проекти към заявление № Е-ЗЛР-Р-37 от 09.08.2018 г.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно искане от регулаторните органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 35 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени обща методика за изчисляване на координирано повторно диспечирание и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за второ изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори второ искане за изменение.

По т.10. както следва:

I. Определя Стефан Денчев Попов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, находящи се в с. Борима, с ЕКАТТЕ 05445, община Троян, област Ловеч.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 350 (триста и петдесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.09.2018 г. и Решение на КЕВР № ДПРМ-2 от 02.11.2018 г. относно план за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2018-2027 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-924 от 30.10.2018 г. относно заявление на „Джи Ви Ай“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-925 от 30.10.2018 г. относно заявление на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за изменение/допълнение на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-926 от 30.10.2018 г. относно заявление на „Електроснабдяване България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-927 от 30.10.2018 г. относно заявление на „Еско Сървисис“ ООД за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-923 от 30.10.2018 г. относно заявление на „Неас Енерджи“ АС за

прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-931 от 30.10.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-277 от 01.11.2018 г. относно заявление от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-928 от 30.10.2018 г. относно искане от регулаторните органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Методика за координирано повторно диспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 35 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки за разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

9. Доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за второ изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-916 от 29.10.2018 г. и Решение на КЕВР № ЛО-6 от 02.11.2018 г. относно жалба от Свилен Михайлов – управител на „ДАВОС КОМЕРС“ ЕООД, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)