



ПРОТОКОЛ

№ 125

София, 16.06.2020 година

Днес, 16.06.2020 г. от 10:12 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“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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 относно приемане на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова,
Радослав Райков, Радостина Методиева, Силвия Петрова.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-491 от 10.06.2020 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова,
Мария Ценкова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-492 от 10.06.2020 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова,
Мария Ценкова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-493 от 10.06.2020 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова,
Мария Ценкова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-Дк-487 от 10.06.2020 г. и проект на решение относно искане от „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, който е собственост на ТД „Тракия-52“ ООД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков.

6. Доклад с вх. № Е-ДК-494 от 11.06.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадено от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-497 от 11.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Ана Иванова,
Радослав Наков, Радостина Методиева и Рада Башлиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-495 от 11.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова,
Радослав Наков, Радостина Методиева и Светослава Маринова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-499 от 11.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Радослав Наков, Цветанка Камбурова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на КЕВР да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия по предложение на оператора на борсовия пазар. Съгласно разпоредбата на параграф 27, ал.1 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗИД на ЗЕ, в едномесечен срок от влизането в сила на този закон, операторът на борсовия пазар на електрическа енергия е длъжен да внесе за одобрение в Комисията Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ, Правилата). В тази връзка в КЕВР с писмо с вх. № Е-13-210-28 от 09.10.2019 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) е постъпило предложение за одобряване на ПРОБПЕЕ и на Правила за работа на организиран пазар „В рамките на деня“. С оглед разглеждане на постъпилото предложение със Заповед № 3-Е-210 от 17.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-210-30 от 08.11.2019 г. БНЕБ ЕАД е представило нови проекти на: ПРОБПЕЕ; Правила за работа на пазарен сегмент „Ден напред“; Правила за работа на пазарен сегмент „В рамките на деня“; Правила за сетълмент; Правила за поведение на борсов пазар и Правила за работа на Централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори. С писма с изх. № Е -13-210-30 от 15.11.2019 г. и с изх. № Е -13-210-30 от 25.11.2019 г. КЕВР е дала указания на БНЕБ ЕАД да преработи представените проекти. С писма с вх. № Е -13-210-30 от 27.12.2020 г. и с вх. № Е-13-210-30 от 24.01.2020 г. БНЕБ ЕАД е представило за одобряване единен проект на ПРОБПЕЕ, регламентиращ цялостната дейност на борсовия оператор, включително и на трите пазарни сегмента. В тази връзка е разгледано и анализирано постъпилото с вх. № Е -13-210-30 от 24.01.2020 г. от БНЕБ ЕАД предложение за одобряване на ПРОБПЕЕ.

Изготвеният проект на ПРОБПЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 78, т. 2 от 10.04.2020 г.

На 10.04.2020 г. проектът на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 15.04.2020 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проекта на ПРОБПЕЕ и доклада.

По повод на публикуваните доклад и проект на ПРОБПЕЕ, както и в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане, в Комисията са постъпили становища, както следва от: „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вх. № Е-14-24-8 от 14.04.2020 г. и № Е-14-24-9 от 29.04.2020 г.; Асоциация свободен енергиен пазар с вх. № Е-04-37-6 от 15.04.2020 г., № Е-04-37-7 от 22.04.2020 г. и № Е-04-37-8 от 08.05.2020 г.; Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) с вх. № Е-04-05-5 от 24.04.2020 г.; „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с вх. № Е-13-210-17 от 28.04.2020 г.; „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-12 от 29.04.2020 г.; „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-6 от 29.04.2020 г.; „ЧЕЗ България“ ЕАД с вх. № Е-13-31-5 от 29.04.2020 г.; Асоциацията на търговците на електроенергия в България с вх. № Е-04-19-8 от 29.04.2020 г.; GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o. с вх. № Е-13-295-1 от 30.04.2020 г.; „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-5 от 30.04.2020 г.;

На Портала за обществени консултации е публикувано становище на БФИЕК, чието съдържание е идентично с постъпилото с вх. № Е-04-05-5 от 24.04.2020 г. становище на федерацията.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища по проекта на ПРОБПЕЕ и по доклада към него са обсъдени, като мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на ПРОБПЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПРОБПЕЕ:

Преди обнародването на ЗИД на ЗЕ в ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г. БНЕБ ЕАД в качеството на оператор на борсов пазар на електрическа енергия, съгласно лицензия № Л-422-11 от 31.03.2014 г., издадена от КЕВР организира този пазар и самостоятелно приема правила за неговата работа, които търговските участници следва да спазват. С цитирания ЗИД на ЗЕ е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която на КЕВР е предоставено правомощие да одобри ПРОБПЕЕ по предложение на оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. В тази връзка и с оглед изпълнение на горепосоченото правомощие, е необходимо Комисията да одобри правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПРОБПЕЕ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговия на електрическа енергия на организиран борсов пазар, като КЕВР одобри правила, чрез които се регламентират правата и задълженията на търговските участници, както и на БНЕБ ЕАД.

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът на ПРОБПЕЕ е структуриран систематично в дванадесет отделни глави, в част от които са обособени раздели. В отделните глави и раздели са регламентирани организацията на дейността, правата и задълженията на всички търговски участници и на БНЕБ ЕАД във връзка с участието им, респективно с оперирането на борсовия пазар на електрическа енергия в следните направления: пазарен сегмент „В рамките на деня“; пазарен сегмент „Ден напред“; пазарен сегмент „Двустранни договори“. В проекта на ПРОБПЕЕ се съдържат и правила за сетълмент и правила за поведение на борсов пазар, които смислово са обособени в отделни глави.

Глава първа от проекта на ПРОБПЕЕ е озаглавена „Общи положения“ и се състои от чл. 1 - чл. 12. В тази глава са уредени предметният обхват, принципите и подлежащите на регулиране обществени отношения.

Глава втора от проекта на ПРОБПЕЕ е озаглавена „Регистрация“ и включва чл. 13 - чл. 32. С тази глава се установява процедурата за регистрация и достъп на търговските участници до електронните системи за търговия и сетълмент.

Глава трета от проекта на Правила е озаглавена „Прекратяване на регистрацията“ се състои от чл. 33 - чл. 44 и създава правила за оттегляне, отстраняване и изключване на търговски участници от борсовия пазар на електрическа енергия.

Глава четвърта „Правила за търговия на пазарен сегмент „В рамките на деня““ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 45 - чл. 90 и включва Раздели I “Електронна система за търговия”, Раздел II „Дни на търговия, интервал и етапи на търговия“, Раздел III „Маркет мейкър (Market Maker)“, Раздел IV „Търгувани продукти“, Раздел V „Задължения, породени от подаване на оферта от търговски участник“, Раздел VI „Предложения за покупка и продажба“, Раздел VII „Регистриране на офертите и осъществяване на сделки (Matching)“, Раздел VIII „Преустановяване на търговията“, Раздел IX „Анулиране на подадена оферта и/или осъществена сделка“ и Раздел X „Резултати от сделки и графици за доставка“. В посочената глава се регламентира реда, начина и условията за осъществяване на търговия с електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“.

Глава пета „Правила за търговия на пазарен сегмент „Ден напред““ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 91 - чл. 156 и включва Раздели I “Електронна система за търговия”, Раздел II „Дни на търговия, интервал и етапи на търговия“, Раздел III „Търгувани продукти“, Раздел IV „Задължения, породени от подаване на оферта от търговски участник“, Раздел V „Предложения за покупка и продажба“, Раздел VI „Формат на предложенията за покупка и продажба“, Раздел VII „Проверка на предложенията за покупка и продажба“, Раздел VIII „Преустановяване на търговията“, Раздел IX „Анулиране на оферта“, Раздел X “Право за подаване на оферти”, Раздел XI „Клирингова цена. Криви на търсене и предлагане“, Раздел XII „Определяне на резултатите от тръжната сесия“, Раздел XIII „Обявяване на резултатите“, Раздел XIV „Задължения за продавачите и купувачите“ и Раздел XV „Графици“. В посочената глава се регламентира реда, начина и условията за осъществяване на търговия с електрическа енергия на пазарен сегмент „Ден напред“.

Глава шеста „Правила за търговия на пазарен сегмент „Двустрани договори““ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 157 - чл. 205 и включва Раздели I „Организация на търговията“, Раздел II „Стандартизиран договор за покупко-продажба на електрическа енергия“, Раздел III „Търгувани продукти. Срокове за търговия“, Раздел IV „Екран „Непрекъсната търговия““, Раздел V „Екран „Търгове““, Раздел VI „Задължения на купувачите и продавачите“, Раздел VII „Доставка и графици“, Раздел VIII „Изменение и прекратяване на допълнително споразумение“, Раздел IX „Прекратяване на СДППЕЕ“, Раздел X „Публикуване на информация“. В посочената глава се регламентира реда, начина и условията за осъществяване на търговия с електрическа енергия на пазарен сегмент „Двустрани договори“, чрез два екрана за търговия – екран „Търгове“ и екран „Непрекъсната търговия“.

Глава седма „Правила за сетълмент“ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 206 - чл. 260 и включва Раздели I „Общи положения“, Раздел II „Предоставяне на обезпечение“, Раздел III „Налично обезпечение“, Раздел IV „Освобождаване на обезпечение“, Раздел V „Минимално обезпечение“, Раздел VI „Изискуемо обезпечение на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред““, Раздел VII „Изискуемо обезпечение на пазарен сегмент „Двустрани договори““, Раздел VIII „Обезпечение за плащане и добро изпълнение на пазарен сегмент „Двустрани договори““, Раздел IX „Фактуриране на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред““, Раздел X „Фактуриране на пазарен сегмент „Двустрани договори““, Раздел XI „Разплащания на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред““ и Раздел XII „Разплащания на пазарен сегмент „Двустрани договори“. Правилата за сетълмент обхващат действията, пораждащи финансови взаимоотношения и финансови задължения, както и

предоставяните услуги по сетълмент на всички сегменти на борсовия пазар на електрическа енергия.

Глава осма „Неизпълнение“ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 261 - чл. 279 и включва Раздел I „Отказ от сключване на допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори““, Раздел II „Прекратяване на допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори““, Раздел III „Забава за плащане по допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори““, Раздел IV „Неприемане/недоставяне на електрическа енергия по допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори““, Раздел V „Други плащания на пазарен сегмент „Двустранни договори““, Раздел VI „Неизпълнение на задължението за предоставяне на обезпечение по глава седма“, Раздел VII „Неизпълнение на задължението за разплащане на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ съгласно глава седма“. Посочената глава урежда отговорността на търговските участници при неизпълнение на задължения, произтичащи от участието им на борсовия пазар, както и от сключени договори за търговия на този пазар.

Глава девета „Правила за поведение“ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 280 – чл. 302 и включва Раздел I „Общи положения“, Раздел II „Забрана за манипулиране на пазара“, Раздел III „Забрана за търгуване с вътрешна информация“, Раздел IV „Прозрачност“ и Раздел V „Предоставяне на информация“. С разпоредбите в тази глава се създават условия за нормалното и сигурно функциониране на борсовия пазар и се регламентират правила за прозрачно осъществяване на сделките и за сигурност на предоставяната в тази връзка информация.

Глава десета „Информация и комуникация“ на проекта на ПРОБПЕЕ се състои от чл. 303 – чл. 311 и включва Раздел I „Собственост върху информацията“ и Раздел II „Комуникация“. Тази глава урежда начинът на комуникация между „БНЕБ“ ЕАД и търговските участници, както и този по който БНЕБ ЕАД ползва и обработва информацията, получена в хода на осъществяване на борсовата търговия с електрическа енергия.

Проектът на ПРОБПЕЕ включва и глава единадесета „Непреодолима сила“ и глава дванадесета „Особени разпоредби“.

В проекта на ПРОБПЕЕ е включена и допълнителна разпоредба, чиято цел е да се даде легални дефиниции на специфични понятия, използвани в ПРОБПЕЕ, като по този начин се избягва безпротиворечивост на крайните резултати, които се целят да бъдат постигнати, както и заключителна разпоредба, в която се посочва кога и на какво основание са приети настоящите правила.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:
Прилагането на ПРОБПЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПРОБПЕЕ като резултат ще доведе до яснота и сигурност в отношенията между търговците участници, както и между тях и оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия. На следващо място, проектът на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването, Регламент

(ЕС) № 1227/2011 от 25.11.2011 г. на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. С промените в ЗЕ се създава нова т. 42 в правомощията на Комисията, съгласно която КЕВР одобрява правила на организиран борсов пазар. Работната група е изготвила проект, който е приет на закрито заседание от Комисията и подложен на обществено обсъждане. По повод на публикуваните доклад и проект на ПРОБПЕЕ в законоустановения срок са получени множество становища от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (2 бр.), Асоциация свободен енергиен пазар (3 становища), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, „Национална електрическа компания“ ЕАД, „ЕВН България“ ЕАД, „ЧЕЗ България“ ЕАД, Асоциацията на търговците на електроенергия в България, GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o., „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД. На Портала за обществени консултации е публикувано становище на БФИЕК, чието съдържание е идентично с изпратеното в Комисията становище.

След анализ на постъпилите предложения спрямо първоначалния проект са направени няколко корекции. Създаден е нов член, в който се уточняват правните последици за сключените сделки от търговски участник при неговото отстраняване, изключване или оттегляне, а именно - те запазват действието си. Въведено е изискване при изключване на търговски участник той може да иска нова регистрация след изтичането на не по-малко от 6 месеца.

С чл. 55 и чл. 170 се дава право на оператора да определя търгуваните продукти и техните параметри на сегмент „В рамките на деня“ и „Ден напред“ с инструкция с цел по-голяма оперативност. Внесени са уточнения, че сключените сделки на сегмент „В рамките на деня“ на екрана „Непрекъсната търговия“ не могат да бъдат анулирани. Въведено е изискване всеки търговски участник на сегмент Дългосрочни договори да има сключен Стандартизиран договор с поне 5 други участници. Уточнено е и в кои случаи сключено допълнително споразумение на сегмент Дългосрочни договори може да бъде прекратено. Изключена е възможността временно да се спре изпълнението на сделка, тъй като до момента е съществувала такава възможност. Примерно, ако се сключи сделка на 01 април за една година и се отложи нейното действие, да се прехвърлят количества, от 01 юли, то тогава става съвсем различен продукт, съответно и цената. Поради това е изключена тази възможност.

П. Младеноски отбеляза, че в представения проект и на Track Changes могат да се видят направените корекции. След финална проверка на Правилата са забелязани няколко допуснати технически грешки, които следва да се отстранят във финалния вариант:

В чл. 35 на проекта на Правила, в т.4, след думите *търговски участник* да се сложат думите **да не** застрашава нормалното функциониране на борсовия пазар на електрическа енергия. Изразът е бил неправилно формулиран, тъй като задължението на търговския участник по т.4 е в противоположния смисъл.

В чл. 41, ал. 2, след думите *след всяко отстраняване* **по реда на чл. 37** се премахва, тъй като създава объркване, понеже отстраняване може да бъде извършено и по реда на други разпоредби.

В чл. 65 е обърквана препратката, където вместо *чл. 60*, трябва да е **чл. 55**. Това е поради отпадането на цяла глава от проекта и преномерирането на разпоредбите.

В чл. 147, т. 2, *публикуване на клиринговите цени за деня на доставка и съответните търгувани обеми 12:42 – 12:55 часа; 12:55 часа* следва да се заличи и да се замени с **13 ч.** В следващата точка *12:55 – 13:05 часа* **13:05 часа** следва да се

замени с **13:10 ч.** Това отразява новите срокове съгласно най-актуалните процедури и правила, тъй като в резултат на големите обединения в Европа са променени сроковете, понеже се изисква малко повече време за преизчисляване на капацитетите.

В чл. 198, т.1 в *при изтичане срока на договора*, добавя се изразът *ако такъв е предвиден*, което е с цел да не се създаде объркване у търговските участници, че договорът задължително се сключва за определен срок.

В чл. 213 има грешна препратка. Препраща се към Раздел V, а би трябвало да е Раздел VI.

В чл. 250, ал. 2 и ал. 3 се заличават, тъй като чл. 251 се заличава целият член. Ал. 2 и ал. 3 от чл. 250 стават ал. 1 и ал. 2. Мотивите са, че съществуващият текст на чл. 251 създава объркване у търговските участници, че инструкцията по чл. 170, „Спецификация на търгуваните продукти“, задължително следва да предвижда продукти с отклонения. В тази връзка се заличават и чл. 261, ал. 2, чл. 262, ал. 3, чл. 263, ал. 2, чл. 264, ал. 2 и т. 45 от §1 от Допълнителна разпоредба. Останалите точки от допълнителната разпоредба се преномерират. Ал. 2 и ал. 3 на чл. 250 стават съответно ал. 1 и ал. 2, а чл. 251, както е правно-технически, трябва да са в отделен член.

В Съгласувателната таблица също са допуснати няколко технически грешки. В Глава VII са останали бележки на работната група (забравено заглавие на раздел, следва да се преномерираща и н.т.) Тези грешки следва да се заличат при финалното публикуване на Съгласувателната таблица, както и в мотивите на предложението на „ЧЕЗ България“ ЕАД. Предложението не се приема, но изложените мотиви са формулирани по-надолу в Съгласувателната таблица.

След тези уточнения, на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

3. Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов отбеляза, че корекциите, които трябва да бъдат извършени, са малко повече, преди Правилата да бъдат изпратени окончателно в Държавен вестник. Председателят попита ще се изисква ли след заседанието тези корекции да бъдат отразени.

П. Младеновски отговори, че това, което е съобщил, е отразено.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Приема Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

ПРАВИЛА ЗА РАБОТА НА ОРГАНИЗИРАН БОРСОВ ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Глава първа

Общи положения

Чл. 1. „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, наричано по-нататък БНЕБ ЕАД или оператор, е титуляр на лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия, издадена на дружеството по реда и при условията на Закона за енергетиката.

Чл. 2. Борсовият пазар на електрическа енергия, организиран от БНЕБ ЕАД, оперира при следните основни принципи:

1. търговия с електрическа енергия чрез открит, прозрачен, недискриминационен и анонимен механизъм;
2. формиране на референтни цени за всички търгувани стандартизирани продукти;
3. сключване на сделки по лесен, бърз и сигурен начин.

Чл. 3. Настоящите правила регламентират организацията на дейността, правата и задълженията на всички търговски участници и на БНЕБ ЕАД във връзка с участието им, респективно с оперирането на борсовия пазар на електрическа енергия в следните направления:

1. пазарен сегмент „В рамките на деня“;
2. пазарен сегмент „Ден напред“;
3. пазарен сегмент „Двустранни договори“.

Чл. 4. Тези правила са задължителни за всички търговски участници и дружества в договорни отношения с БНЕБ ЕАД, към които са относими.

Чл. 5. Търговията на борсовия пазар на електрическа енергия се осъществява чрез Електронна система за търговия, наричана по-нататък ЕСТ, която система е с ограничен и непрехвърляем достъп.

Чл. 6. Търговията на БНЕБ ЕАД се осъществява в централноевропейско време и всички часове в тези правила са в съответствие с това време.

Чл. 7. БНЕБ ЕАД определя приложими цени към дейността на борсовия пазар, които оповестява в Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД, публикувана на интернет страницата на оператора. Търговските участници и всички дружества в договорни отношения с БНЕБ ЕАД, към които са относими, са длъжни да заплащат приложимите цени, определени в Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД.

Чл. 8. Всеки търговски участник е длъжен да изпрати незабавно официално уведомление до БНЕБ ЕАД за всички промени, настъпили както от фактическа, така и от правна страна, които могат да имат отражение върху възможността на съответния търговски участник да изпълнява задълженията си в съответствие с изискванията на ЗЕ, правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ, договора за участие и тези правила.

Чл. 9. Всеки търговски участник се съгласява, че наименованието и адресът на дружеството, лицата за контакт, както и телефонните номера, имейли и адресите за кореспонденция могат да бъдат използвани, предоставяни и публикувани от БНЕБ ЕАД за целите на дейността му.

Чл. 10. Всеки търговски участник е длъжен да изпълни задълженията си в съответствие с физическия и финансов сетълмент, породени от подадената от него оферта.

Чл. 11. Всички сключени сделки от търговски участник преди неговото отстраняване, изключване или оттегляне от борсовия пазар запазват действието си.

Чл. 12. За целите на тези правила се прилагат определенията, съдържащи се в Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT) и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Комисията от 17 декември 2014 година за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни.

Глава втора Регистрация

Раздел I Процедура по регистрация

Чл. 13. Процедурата по регистрация на борсов пазар на електрическа енергия включва:

1. подаване на заявление за регистрация;
2. сключване на договор за участие;
3. предоставяне на обезпечение;
4. плащане на приложимите цени съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД;
5. получаване на сертификат за успешно преминато обучение;
6. предоставяне на достъп.

Чл. 14. Процедурата по регистрация на борсовия пазар започва с изпращане на попълнено заявление за регистрация, ведно с приложенията към него. Заявлението за регистрация се подготвя по образец, публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД и се изпраща на имейл application@ibex.bg или на адреса за кореспонденция на БНЕБ ЕАД.

Чл. 15. БНЕБ ЕАД разглежда заявлението за регистрация в срок до 5 (пет) работни дни, като извършва проверка на предоставените данни. При необходимост от

предоставяне на допълнителна информация и/или нередовност на заявлението за регистрация, операторът предписва на заявителя срок от 3 (три) работни дни за представяне на допълнителна информация и/или за отстраняване на нередовностите. Срокът за разглеждане на заявлението за регистрация се спира за времето на допълнителния срок и продължава да тече след изпълнение на предписанието на оператора.

Чл. 16. БНЕБ ЕАД допуска до регистрация и участие на борсов пазар на електрическа енергия единствено лица, които не го излагат на репутационен или финансов риск.

Чл. 17. БНЕБ ЕАД отказва регистрация, когато заявителят не отговаря на изискванията, установени в тези правила, като официално го уведомява за мотивите на отказа.

Чл. 18. При одобрение на заявлението за регистрация, операторът изпраща на заявителя договор за участие, образец от който е публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 19. Търговският участник е длъжен да сключи договора за участие и да го изпрати в 2 (два) оригинални екземпляра на актуалния адрес за кореспонденция на БНЕБ ЕАД.

Чл. 20. В срок до 15 (петнадесет) работни дни от датата на сключване на договора за участие, търговският участник:

1. заплаща всички дължими такси, съгласно Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД;
2. предоставя обезпечение съгласно глава седма.

Чл. 21. След успешното приключване на процедурата по регистрация на борсовия пазар търговският участник придобива съответния статус, който се отразява на интернет страницата на БНЕБ ЕАД, а именно:

1. статус „Активен“ за пазарен сегмент „В рамките на деня“ и пазарен сегмент „Ден напред“ се придобива след изпълнение на изискванията на чл. 13;
2. статус „Регистриран“ за пазарен сегмент „Двустранни договори“ се придобива след изпълнение на изискванията на чл. 13;
3. статус „Активен“ за пазарен сегмент „Двустранни договори“ се придобива след изпълнение на изискванията на чл. 13 и на глава шеста, раздел втори.

Чл. 22. Процедурата за регистрация на борсов пазар се прекратява:

1. автоматично, когато с изтичане на тримесечен срок от подаване на заявлението за регистрация търговският участник не е придобил статус по чл. 21 т. 1 и/или т. 2, за което операторът изпраща официално уведомление до търговския участник;

2. с официално уведомление до търговския участник, съдържащо мотивиран отказ;

- а) когато не е спазено предписанието на оператора по чл. 15;
- б) при наличие на хипотезата на чл. 16.

Раздел II

Достъп до електронна система за търговия

Чл. 23. Достъпът до ЕСТ се осъществява чрез създадени от оператора профили на посочените от търговския участник лица като отговорници за търговия.

Чл. 24. (1) Всеки търговски участник е длъжен да определи минимум 2 (две) физически лица като отговорници за търговия. При посочването на лицата търговският участник декларира пред оператора, че същите са оправомощени да го представляват пред БНЕБ ЕАД във връзка с участието на борсовия пазар на електрическа енергия и имат право да подават, анулират и модифицират оферти, изпращат заявки за подаване, модифициране или анулиране на оферти на оператора и/или заявления за инициране на търгове.

(2) Всеки отговорник за търговия е длъжен да премине курс на обучение за запознаване с тези правила и за работа със съответната ЕСТ, съгласно Инstrukция № 1 „Обучение“, публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 25. (1) Операторът създава за всеки търговски участник определен брой профили, който съответства на броя на посочените отговорници за търговия по чл. 24.

(2) За пазарен сегмент „Двустранни договори“ операторът създава 2 (два) безплатни профила за всеки търговски участник, като за всеки допълнителен профил се заплаща такса в съответствие с Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД;

(3) Видът на достъп на отговорниците за търговия до ЕСТ се определя от съответния търговски участник, а именно:

1. с активен достъп – създават се профили, посредством които отговорниците за търговия имат възможност да оперират с ЕСТ от името на съответния търговски участник;

2. с пасивен достъп – създават се профили, посредством които отговорниците за търговия имат достъп до информацията в ЕСТ, но не могат да оперират с тях.

(4) Операторът създава профилите съгласно определения вид на достъпа по ал. 2, след което предоставя на отговорниците за търговия индивидуални потребителско име и парола.

Чл. 26. При първото влизане в съответната ЕСТ, отговорниците за търговия са длъжни да променят предоставените от оператора пароли и да не ги предоставят на трети лица. Операторът не носи отговорност, в случай че отговорниците за търговия предоставят индивидуалните потребителско име и парола за достъп до ЕСТ на трети лица.

Чл. 27. Търговският участник е длъжен незабавно да изпрати официално уведомление до БНЕБ ЕАД при промяна на лице, посочено като отговорник за търговия. В срок от 1 работен ден операторът прекратява достъпа и изпраща официално

уведомление с потвърждение на търговския участник. Последният остава обвързан и отговорен за всички пропуски, действия и бездействия от страна на отговорника за търговия до момента, в който БНЕБ ЕАД е изпратило официално уведомление, че достъпът е прекратен.

Раздел III

Достъп до електронни системи за сетълмент

Чл. 28. (1) Всеки търговски участник е длъжен да определи минимум 1 (едно) лице като отговорник за сетълмент и обезпечения, с посочването на което търговският участник декларира пред оператора, че същото е упълномощено да го представлява пред БНЕБ ЕАД по всички въпроси, свързани със сетълмент и обезпечения във връзка с глава седма и има право да подписва документи за разпределяне и освобождаване на обезпечение, както и документи за потвърждаване на предоставяне и/или приемане обезпечение за плащане и обезпечение за добро изпълнение.

(2) Всеки отговорник за сетълмент и обезпечения е длъжен да премине курс на обучение за запознаване с тези правила и за работа със съответната електронна система за сетълмент, съгласно Инструкция № 1 „Обучение“, публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 29. (1) БНЕБ ЕАД осигурява достъп до електронните системи за сетълмент, като създава индивидуално потребителско име на всеки отговорник за сетълмент и обезпечения и изпраща активационен линк на имейла за контакт на съответното лице съгласно чл. 28.

(2) Активационният линк съдържа информация за индивидуалното потребителско име на съответния отговорник за сетълмент и обезпечения.

(3) При потвърждаване на достъпа чрез изпратения активационен линк, отговорникът за сетълмент и обезпечения създава персонална парола за достъп.

Чл. 30. Всеки отговорник за сетълмент и обезпечения носи отговорност за съхраняването и опазването на индивидуалните потребителско име и парола за достъп до електронните системи за сетълмент. Операторът не носи отговорност, ако отговорник за сетълмент и обезпечения предоставя индивидуалните потребителско име и парола за достъп на трети лица.

Чл. 31. Отговорниците за сетълмент и обезпечения са задължени да се информират за сключените сделки, размера на обезпечението и друга информация, предоставена чрез електронните системи за сетълмент.

Чл. 32. (1) Търговският участник е длъжен незабавно да изпрати официално уведомление до БНЕБ ЕАД при промяна на лице, посочено като отговорник за сетълмент и обезпечения.

(2) Операторът своевременно прекратява достъпа и изпраща официално уведомление с потвърждение до търговския участник.

(3) Търговският участник остава обвързан и отговорен за всички пропуски, действия и бездействия от страна на отговорника за сетълмент и обезпечения до момента, в който БНЕБ ЕАД е изпратил официално уведомление, че достъпът е прекратен.

Глава трета

Прекратяване на регистрация

Раздел I

Оттегляне

Чл. 33. Всеки търговски участник има право да се оттегли от участие на борсовия пазар на електрическа енергия с писмено заявление по образец, изпратено до БНЕБ ЕАД най-малко 10 (десет) работни дни преди датата на прекратяване на регистрацията на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 34. БНЕБ ЕАД разглежда заявлението по чл. 33 и се произнася по него в разумен срок.

Раздел II

Отстраняване

Чл. 35. Операторът има право да отстрани търговски участник от определен пазарен сегмент, част от борсовия пазар на електрическа енергия, при неизпълнение на едно или повече от следните задължения:

1. търговският участник да спазва задълженията, произтичащи от Закона за енергетиката, правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката или друг нормативен документ, който има отношение към участието на търговски участник на борсовия пазар;

2. търговският участник да спазва задълженията, произтичащи от тези правила;

3. търговският участник да отговаря на условията за регистрация на пазарен сегмент, част от борсовия пазар на електрическа енергия, съдържащи се в ЗЕ, правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и/или тези правила.

4. търговският участник да не застрашава нормалното функциониране на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 36. При неизпълнение на задължение по чл. 35 БНЕБ ЕАД изпраща официално уведомление до търговския участник като определя разумен срок за неговото изпълнение.

Чл. 37. (1) При неизпълнение на задължение по чл. 35 в срока по чл. 36, БНЕБ ЕАД отстранява търговския участник от съответния пазарен сегмент, с което прекратява всички видове предоставен достъп до него.

(2) Когато неизпълнението се отнася до пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или пазарен сегмент „Ден напред“, достъпът се прекратява едновременно до двата пазарни сегмента.

Чл. 38. БНЕБ ЕАД изпраща официално уведомление до търговския участник за отстраняването му от съответния пазарен сегмент, като посочва нов разумен срок за изпълнение на задълженията по чл. 35.

Чл. 39. При продължаващо неизпълнение след изтичане на срока по чл. 38, БНЕБ ЕАД изключва търговския участник от борсовия пазар на електрическа енергия по реда на раздел III от тази глава.

Чл. 40. В случаите, когато е застрашено нормалното функциониране на борсовия пазар на електрическа енергия и/или при повторно неизпълнение на задължение по чл. 35 в период от 6 месеца БНЕБ ЕАД отстранява търговския участник от участие на борсовия пазар незабавно преди уведомяването и без да дава срок по чл. 36, като анулира вече регистрирани оферти и заявления за инициране на търг. Операторът изпраща официално уведомление до търговския участник след неговото отстраняване и предписва срок по реда на чл. 38.

Чл. 41. (1) БНЕБ ЕАД възстановява всички видове прекратени достъпи до 3 (три) работни дни след изпълнение на задължение по чл. 35 и извършване на плащания по реда и при условията на глава осма, когато такива са приложими.

(2) За възстановяване на достъпа до ЕСТ след всяко отстраняване, търговският участник заплаща на БНЕБ ЕАД 50% (петдесет процента) от таксата за участие, съгласно Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД.

Раздел III Изключване

Чл. 42. Операторът изключва търговски участник от борсовия пазар на електрическа енергия, когато:

1. в указания от БНЕБ ЕАД срок по чл. 38, търговският участник не е изпълнил задължение по чл. 35;

2. е налице невъзможност задължение по чл. 35 да бъде изпълнено чрез последващи действия на търговския участник;

3. е отстранен от пазара на електрическа енергия от страна на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, наричано по-нататък ЕСО ЕАД;

4. е налице решение на Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък КЕВР, за отнемане/прекратяване на съответната лицензия или при изтичане на нейния срок, когато за дейността на търговския участник се изисква лицензия.

5. търговският участник не отговаря на условията за регистрация на борсов пазар, съдържащи се в ЗЕ, правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и/или тези правила, поради настъпила промяна в обстоятелствата, за която не е изпратил официално уведомление до БНЕБ ЕАД.

Чл. 43. При изключване на търговски участник от борсовия пазар на електрическа енергия, БНЕБ ЕАД прекратява всички видове предоставен достъп и изпраща официално уведомление до търговския участник за датата на изключването, като изпраща съобщение до всички търговски участници.

Чл. 44. (1) Изключването на търговски участник от борсовия пазар на електрическа енергия се отразява в регистъра на търговските участници, публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

(2) Търговски участник, изключен от борсовия пазар на електрическа енергия, има право да започне нова процедура по регистрация не по-рано от 6 /шест/ месеца след датата на изключване.

(3) При изключване на търговски участник от борсовия пазар на електрическа енергия всички дължими към борсовия оператор такси по Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД стават изискуеми.

Глава четвърта **Правила за търговия на пазарен сегмент „В рамките на деня“**

Раздел I **Електронна система за търговия**

Чл. 45. Търговията на пазарен сегмент „В рамките на деня“ се осъществява чрез Електронна система за търговия – в рамките на деня, наричана по-нататък ЕСТ-РД.

Чл. 46. За участието на пазарен сегмент „В рамките на деня“ всеки търговски участник има основно портфолио и допълнителни портфолия.

Чл. 47. ЕСТ-РД на пазарен сегмент „В рамките на деня“ е с ограничен и непрекъснат достъп.

Раздел II **Дни на търговия, интервал и етапи на търговия**

Чл. 48. Дните на търговия са всеки ден от седмицата, 365/366 дни в годината.

Чл. 49. Период на подаване на оферти е периодът, през който оферти за покупка и продажба могат да бъдат подавани в ЕСТ-РД до приключване на времето за сключване на сделки за съответен продукт в деня на доставка (D).

Чл. 50. Сроковете за подаване на оферти за покупка и/или продажба са:

1. начален срок за подаване на оферти и сключване на сделки: 14:00 часа на деня (D-1), предхождащ деня на доставка (D), за всички продукти с ден на доставка (D);

2. краен срок за подаване на оферти и сключване на сделки: търговските участници могат да подават оферти, да променят или изтриват вече подадени оферти и сключват сделки до 60 (шестдесет) минути преди началото на доставка на съответния продукт.

Чл. 51. По преценка на БНЕБ ЕАД съответните начални и крайни срокове за подаване на оферти и сключване на сделки могат да бъдат променяни.

Чл. 52. Всички промени по чл. 51 се обявяват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД, като регистрираните търговски участници се уведомяват официално.

Раздел III

Маркет мейкър (Market Maker)

Чл. 53. БНЕБ ЕАД може в съответствие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ да сключи договор с регистриран търговски участник/ци, който/които да поеме/ат отговорността за осигуряване на ликвидност (маркет-мейкър).

Чл. 54. Образец на рамково споразумение за осъществяване на роля на „маркет-мейкър“ е публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Раздел IV

Търгувани продукти

Чл. 55. Търгуваните продукти на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и техните параметри са дефинирани в Инструкция „Спецификация на търгуваните продукти“.

Раздел V

Задължения, породени от подаване на оферта от търговски участник

Чл. 56. Офертите, подадени от търговски участник чрез ЕСТ-РД, се считат за обвързващи и се съхраняват в нея. Информация, генерирана от ЕСТ-РД въз основа на подадените оферти от търговските участници, се счита за обвързваща по отношение на съответния търговски участник, подал офертата.

Чл. 57. Сделките, сключени на пазарен сегмент „В рамките на деня“, представляват твърд ангажимент на съответния търговски участник за доставка на електрическа енергия в случай на прието предложение за продажба или задължение за приемане на доставка на електрическа енергия, в случай на прието предложение за покупка.

Чл. 58. Всяка сделка е обвързана към определен ден и интервал на доставка.

Чл. 59. Всеки търговски участник има задължение да вземе необходимите мерки срещу непозволен или външен достъп до неговия софтуер и хардуер за достъп до ЕСТ-РД и респективно да опазва паролите и кодовете си за достъп до ЕСТ.

Чл. 60. При технически проблеми, възникнали по време на осъществяване на офертирането и/или сключването на сделките, отговорникът за търговия следва да се свърже с БНЕБ ЕАД, като се идентифицира.

Чл. 61. (1) Ако поради технически проблеми търговски участник е в невъзможност да подаде оферта, то отговорникът за търговия има право да изпрати

офертата до оператора чрез имейл operations@ibex.bg, като използва шаблон във формат Excel, който е достъпен в ЕСТ-РД, и уведоми предварително оператора за това на посочените телефони за връзка.

(2) Операторът служебно въвежда офертата от името на търговския участник, като си запазва правото на отказ по технически или организационни причини, както и в случай че автентификацията на отговорника за търговия се окаже невъзможна.

(3) Офертата трябва да бъде получена от оператора най-късно 15 (петнадесет) минути преди крайния срок за подаване на оферти за съответния продукт.

Чл. 62. Оферта, подадена по служебен път, се счита за регистрирана единствено когато операторът е потвърдил въвеждането ѝ в ЕСТ-РД по имейл на съответния отговорник, чрез изпращане на снимка на екрана от ЕСТ-РД или по друг подходящ начин, съдържащ изпратените предложения за покупка и/или продажба, в съответствие с чл. 61.

Чл. 63. Подаването на служебна оферта от страна на оператора по заявка на търговски участник поражда задължения за търговския участник, идентични с подаването на оферта от участника в ЕСТ-РД от момента на регистрирането ѝ независимо от момента на потвърждение.

Чл. 64. Търговският участник има задължение да осигури необходимите мерки срещу неправомерно изпращане на информация до оператора.

Раздел VI

Предложения за покупка и продажба

Чл. 65. Търговските участниците на пазарен сегмент „В рамките на деня“ могат да изпращат предложения за продажба и/или предложения за покупка за активните на екрана на ЕСТ-РД продукти, до крайния срок за подаване на оферти за всеки един продукт, в съответствие с параметрите на продукта, съгласно инструкцията по чл. 55.

Чл. 66. Достъпните за търговия в ЕСТ-РД часови продукти обхващат следващите от 9 до 32 часа на доставка, като нови достъпни за търгуване продукти се добавят в ЕСТ ежедневно в 14:00 часа след публикуването на резултатите от пазарен сегмент „Ден напред“. Търговията с всеки един продукт е възможна до 60 минути преди началния час на доставка на съответния продукт.

Чл. 67. Всяка подадена от търговски участник оферта е обвързана с определен продукт и може да бъде единствено от типа оферти, определени съгласно чл. 55.

Чл. 68. Всеки ден на доставка се състои от двадесет и четири (24) последователни интервала на доставка, всеки от 1 (един) час, като първият интервал на доставка започва от 00:00 часа в деня на доставката.

Чл. 69. При преминаване от лятно към зимно часово време денят на доставка се състои от двадесет и пет (25) последователни интервала на доставка, като часовият интервал между 02:00 – 03:00 часа се повтаря 2 (два) пъти.

Чл. 70. При преминаване от зимно към лятно часово време денят на доставка се състои от двадесет и три (23) последователни интервала на доставка, като часовият интервал между 02:00 – 03:00 часа се премахва.

Чл. 71. Предложения за продажба на електрическа енергия и предложения за покупка на електрическа енергия, изпращани от търговските участниците на пазарен сегмент „В рамките на деня“, следва да съдържат най-малко следната информация:

1. търговски участник, изпратил офертата;
2. търговско портфолио, към което трябва да бъде отнесена офертата, в случай че по нея бъде осъществена сделка;
3. информация за това дали офертата е за покупка или за продажба;
4. видът на офертата, съгласно чл. 55;
5. приложим лимит на офертираното количество (в MW);
6. приложим ценови лимит (EUR/MWh);
7. срок на валидност на офертата.

Чл. 72. Предложенията представляват твърд ангажимент за продажба или покупка на електрическа енергия при въвеждането им на пазарен сегмент „В рамките на деня“.

Чл. 73. Всички оферти, въведени в търговската система, се маркират с час на постъпване.

Чл. 74. Постъпилите оферти от търговските участници, маркирани от системата, са валидни до момента на тяхното приемане от друг търговски участник, анулирането им или промяна в параметрите им, а в случай че не настъпи нито едно от тези събития – до настъпване на края на валидността на продукта, за който се отнасят, или до срока, посочен в самите оферти.

Чл. 75. Всеки търговски участник е отговорен за съдържанието на подадената от него оферта, както и за промените, направени до крайния срок за подаване на оферти за съответния продукт в ЕСТ-РД.

Чл. 76. (1) Всички постъпили в ЕСТ-РД оферти ще бъдат класирани по цената, посочена в тях.

(2) Когато две оферти са с една и съща посочена цена, те ще бъдат класирани по реда им на постъпване в ЕСТ-РД, като офертата, постъпила по-рано, ще бъде класирана първа.

Раздел VII

Регистриране на офертите и осъществяване на сделки (Matching)

Чл. 77. Офертите трябва да бъдат подадени към оператора чрез ЕСТ-РД, като сделките се осъществяват автоматично в момента, в който в ЕСТ-РД бъде регистрирана съответстваща насрещна оферта или в момента на нейното подаване, ако вече е регистрирана съответстваща насрещна оферта.

Чл. 78. Всяка промяна или анулиране на оферта в ЕСТ-РД ще се отрази незабавно след регистрирането ѝ, освен ако по съответната оферта вече не е била сключена сделка до момента на регистриране на промяната или анулирането.

Чл. 79. В случай, че ЕСТ-РД не функционира или не е достъпна за един или повече търговски участници, операторът може по своя преценка да разреши на търговски участник да подаде, промени или анулира оферта. Промяната, подаването или анулирането трябва да бъде предшествано от официално уведомление до оператора в съответствие с чл. 61.

Чл. 80. В случай на пълно прекратяване на търговията от страна на оператора или по време на планирано спиране на ЕСТ-РД поради техническа профилактика, търговските участници няма да имат възможност да подават оферти или да сключват сделки.

Раздел VIII

Преустановяване на търговията

Чл. 81. БНЕБ ЕАД може във всеки един момент да преустанови търговията цялостно или само за определени продукти, ако установи:

1. възникване на технически проблем с ЕСТ-РД;
2. противоречие на търговията с изискванията на приложимото законодателство;
3. когато това се изисква съгласно процедурите за функциониране на SIDC (Single Intraday Coupling).

Чл. 82. Мерките, предприети от оператора, са задължителни за всички търговски участници.

Чл. 83. Независимо от посоченото в чл. 81, БНЕБ ЕАД може да преустанови търговията за определени търговски участници при неспазване на тези правила.

Раздел IX

Анулиране на подадена оферта и/или осъществена сделка

Чл. 84. (1) Всяка оферта, въведена от търговски участник в ЕСТ-РД, може да бъде анулирана по време на етапа на подаване на оферти от съответния търговски участник или от негово име.

(2) Сделка, реализирана по вече подадена оферта, не може да бъде анулирана от съответния търговски участник.

(3) Оферта, застрашаваща функционирането на борсовия пазар, както и сделка, сключена въз основа на тази оферта, могат да бъдат анулирани от оператора, ако това е в интерес на сигурността и нормалното провеждане на борсовата търговия или когато съответната оферта е в противоречие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ, приложимото законодателство или тези правила.

Чл. 85. За всяко решение за анулиране или промяна на вече подадена оферта по причини, посочени в чл. 81, операторът изпраща официално уведомление до съответния търговски участник и КЕВР.

Раздел X

Резултати от сделки и графици за доставка

Чл. 86. Референтните пазарни цени и търгуваните количества електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“, постигнати в резултат от подадените оферти и сключените сделки, се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 87. Референтните цени и количества, които БНЕБ ЕАД публикува на интернет страницата си за продукти, чиито срок за търговия е изтекъл, включват:

1. минималната от всички цени на сключените сделки за всеки търгуван часови продукт;
2. максималната от всички цени на сключените сделки за всеки търгуван часови продукт;
3. последна регистрирана цена (цената на последната сключена сделка) за всеки търгуван часови продукт;
4. среднопретеглена цена на сключените сделки за всеки търгуван часови продукт;
5. търгуван обем в MWh за всеки търгуван часови продукт.

Чл. 88. Цените се публикуват в евро и лева за MWh, а изтъргуваното количество електрическа енергия в MWh за всеки отделен продукт и интервал на доставка.

Чл. 89. Всеки търговски участник може да получи информация за изтъргуваните от него количества електрическа енергия за покупка и/или продажба и съответните им цени чрез ЕСТ-РД.

Чл. 90. Реализираните сделки на пазарен сегмент „В рамките на деня“ се регистрират като графици за обмен в съответствие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и

Инструкцията за известяване и валидиране на търговски и производствени графици в рамките на деня, публикувана на интернет страницата на ЕСО ЕАД.

Глава пета

Правила за търговия на пазарен сегмент „Ден напред“

Раздел I

Електронна система за търговия

Чл. 91. Търговията на пазарен сегмент „Ден напред“ се осъществява чрез Електронна система за търговия – ден напред, наричана по-нататък ЕСТ-ДН.

Чл. 92. За участието на пазарен сегмент „Ден напред“ всеки търговски участник има основно портфолио и допълнителни портфолия.

Чл. 93. ЕСТ-ДН на пазарния сегмент „Ден напред“ е с ограничен и непрехвърляем достъп.

Раздел II

Дни на търговия, интервал и етапи на търговия

Чл. 94. Дните на търговия в съответствие с настоящия документ са всеки ден от седмицата, 365/366 дни в годината.

Чл. 95. Периодът на подаване на оферти е периодът, през който оферти за покупка и продажба могат да бъдат подавани в електронната система за търговия до приключване на борсовата сесия в деня на търговия (D-1).

Чл. 96. Сроковете за подаване на оферти са:

1. начален срок за подаване на оферти: всяка седмица, в понеделник търговският участник има възможност да подаде оферта за всеки един ден от следващите три седмици. По преценка на оператора съответните борсови сесии могат да бъдат отворени по-рано или по-късно от обявеното;

2. краен срок за подаване на оферти: търговските участници могат да подават оферти, да променят или изтриват вече подадени оферти, до 12:00 часа в деня на търговия (D-1).

Чл. 97. Сроковете за определяне и обявяване на резултатите от борсовите сесии са в съответствие с общоприетите правила на обединението SDAC (Single Day Ahead Coupling).

Чл. 98. БНЕБ ЕАД може да направи промени в деня на търговия, в периода на търговия или в етапите на търговия в определени случаи, ако това е в интерес на извършване на безпрепятствена търговия или за осигуряване на нормални пазарни условия, като във всички случаи промените трябва да са в съответствие с приетите

правила и процедури на обединението SDAC. Всички промени се обявяват едновременно на всички търговски участници чрез имейл и/или чрез обявяване на интернет страницата на оператора.

Раздел III

Търгувани продукти

Чл. 99. Търгуваните продукти на пазарен сегмент „Ден напред“ и техните параметри са дефинирани в Инструкция „Спецификация на търгуваните продукти“.

Раздел IV

Задължения, породени от подаване на оферта от търговски участник

Чл. 100. Офертите, подадени от търговски участник чрез ЕСТ-ДН, се считат за обвързващи и се съхраняват в нея. Информация, генерирана от ЕСТ-ДН въз основа на подадените оферти от търговските участници, се счита за обвързваща по отношение на съответния търговски участник, подал офертата.

Чл. 101. Сделките, сключени на пазарен сегмент „Ден напред“, представляват твърд ангажимент на съответния търговски участник за доставка на електрическа енергия, в случай на прието предложение за продажба или задължение за приемане на доставка на електрическа енергия, в случай на прието предложение за покупка.

Чл. 102. Всяка сделка на пазарен сегмент „Ден напред“ е обвързана към един ден за доставка, един интервал на доставка и една пазарна зона.

Чл. 103. Всеки търговски участник има задължение да вземе необходимите мерки срещу непозволен или външен достъп до неговия софтуер и хардуер за достъп до ЕСТ-ДН и респективно да опазва кодовете си за достъп до ЕСТ-ДН.

Чл. 104. При технически проблеми, възникнали по време на осъществяване на офертирането и/или сключването на сделките, отговорникът за търговия следва да се свърже с БНЕБ ЕАД, като се идентифицира с определена информация, поискана от оператора.

Чл. 105. (1) Ако поради технически проблеми търговски участник е в невъзможност да подаде оферта, то отговорникът за търговия има правото да изпрати офертата до оператора чрез имейл operations@ibex.bg, като използва шаблон Excel формат, който е достъпен в ЕСТ-РД, и уведоми предварително оператора за това на посочените телефони за връзка.

(2) Операторът служебно въвежда офертата от името на търговския участник, като си запазва правото на отказ по технически или организационни причини, както и в случай че автентификацията на отговорника за търговия се окаже невъзможна.

(3) Офертата трябва да бъде получена от оператора най-късно 15 (петнадесет) минути преди крайния срок за подаване на оферти за съответната борсова сесия.

(4) Ако търговски участник изпрати оферта чрез служител, който не е определен като отговорник за търговия, операторът не подава изпратената оферта.

Чл. 106. Оферта, подадена по служебен път се счита за регистрирана, единствено когато операторът е потвърдил въвеждането ѝ в ЕСТ-ДН по имейл на съответния отговорник за търговия, чрез изпращане на снимка на екрана от ЕСТ-ДН или по друг подходящ начин, съдържащ изпратените предложения за покупка и/или продажба.

Чл. 107. Подаването на служебна оферта от страна на оператора по заявка на търговски участник поражда задължения за търговския участник, идентични с подаването на оферта от участника в ЕСТ-ДН от момента на регистрирането и независимо от момента на потвърждение.

Чл. 108. Търговският участник има задължение да осигури необходимите мерки срещу неправомерно изпращане на информация до оператора.

Чл. 109. Търговският участник, сключил сделка на пазарен сегмент „Ден напред“, гарантира, че съответният отговорник за търговия остава на разположение в срок от 30 (тридесет) минути след обявяването на резултатите от съответната борсова сесия.

Раздел V

Предложения за покупка и продажба

Чл. 110. Търговските участници на пазарен сегмент „Ден напред“ изпращат предложения за продажба и предложения за покупка за деня на доставка (D) до крайния срок за подаване на оферти, в съответствие с чл. 96, т. 2.

Чл. 111. Всеки ден на доставка се състои от двадесет и четири (24) последователни интервала на доставка, всеки от един час, като първият интервал на доставка започва от 00:00 часа в деня на доставката.

Чл. 112. При преминаване от лятно към зимно часово време денят на доставка се състои от двадесет и пет (25) последователни интервала на доставка, като часовият интервал между 02:00 – 03:00 часа се повтаря 2 (два) пъти.

Чл. 113. При преминаване от зимно към лятно часово време денят на доставка се състои от двадесет и три (23) последователни интервала на доставка, като часовият интервал между 02:00 – 03:00 часа се премахва.

Чл. 114. Предложенията за продажба на електрическа енергия и предложенията за покупка на електрическа енергия, изпращани от търговските участниците на пазарен сегмент „Ден напред“, следва да отговарят на следните условия:

1. всяко предложение може да съдържа до 200 (двеста) двойки цена-количество, включително двойките с най-високата и най-ниска цена;

2. всяка двойка цена-количество от предложението за покупка дефинира максималната цена, която търговският участник би платил за определено количество електрическа енергия;

3. всяка двойка цена-количество от предложението за продажба дефинира минималната цена, на която търговският участник би продал определено количество електрическа енергия;

4. търговски участник може да изпрати само едно предложение за покупка и/или продажба за всеки интервал на доставка за дадената пазарна зона;

5. предложенията представляват твърд ангажимент за доставка или приемане на електрическа енергия при реализирането им на пазарен сегмент „Ден напред“.

Чл. 115. Офертите, подадени от търговските участници, следва да постъпят в ЕСТ-ДН преди крайния срок за подаване на оферти, в съответствие с чл. 96, т. 2.

Чл. 116. Всички оферти, въведени в ЕСТ-ДН, се маркират с час на постъпване.

Чл. 117. Постъпилите оферти от търговските участници могат да бъдат променяни или отменяни до крайния срок за подаване на оферти, в съответствие с чл. 96, т. 2. Промените, направени от търговските участници, се отразяват в ЕСТ-ДН, като само последното постъпило предложение е валидно и има обвързващо действие за търговския участник.

Чл. 118. Всеки търговски участник е отговорен за съдържанието на подадената от него оферта, както и за промените, направени до крайния срок за подаване на оферти в ЕСТ-ДН.

Раздел VI

Формат на предложенията за покупка и продажба

Чл. 119. Всяко предложение трябва да съдържа най-малко две двойки цена-количество, включващи най-високата и най-ниската цена, дефинирани в инструкцията по чл. 99.

Чл. 120. БНЕБ ЕАД може да променя ценовия диапазон, определен в инструкцията по чл. 99, с предизвестие от минимум 4 (четири) дни.

Чл. 121. При въвеждане на стойностите на количествата за часовите продукти от търговските участници следва да се спазва изискването, че при оферта за покупка, желаното количество се въвежда със знак плюс (+), а при оферта за продажба предложеното количество се въвежда със знак минус (-).

Чл. 122. ЕСТ-ДН допуска въвеждането на предложения за покупка и продажба в евро и в лева. При регистрацията на пазарния сегмент всеки търговски участник посочва валутата, в която ще оферира. Впоследствие всеки търговски участник има право да променя валутата на оферирание, като за целта следва да изпрати заявление до оператора не по-късно от 3 (три) работни дни преди деня, в който желае промяната да бъде отразена.

Чл. 123. Оферта, подадена от търговски участник в ЕСТ-ДН в лева, съдържа цени в BGN/MWh до 1 (един) знак след десетичната запетая и количества в MW, до 1 (един) знак след десетичната запетая.

Чл. 124. Оферта, подадена от търговски участник в ЕСТ-ДН в евро, съдържа цени в EUR/MWh до 1 (един) знак след десетичната запетая и количества в MW до 1 (един) знак след десетичната запетая.

Чл. 125. При въвеждане на двойките цена-количество в предложенията за покупка от търговския участник следва съответните цени да са подредени във възходящ ред, а количествата в низходящ ред.

Чл. 126. При въвеждане на двойките цена-количество в предложенията за продажба от търговския участник следва съответните цени и количества за доставка да са подредени във възходящ ред.

Раздел VII

Проверка на предложенията за покупка и продажба

Чл. 127. След постъпване на предложение в ЕСТ-ДН се стартира процесът на проверката на данните. Извършват се следните основни проверки на въведените стойности:

1. проверка за съответствие с параметрите на борсовата сесия съгласно инструкцията по чл. 99;
2. проверка за монотонност – системата проверява дали посочените двойки цена-количество са представени така, че цените да са подредени във възходящ ред, а количествата – в съответствие с чл. 125 и чл. 126;
3. проверка за формата на стойностите, участващи в двойките цена-количество, които следва да бъдат в съответствие с посочените в чл. 123 и чл. 124.

Раздел VIII

Преустановяване на търговията

Чл. 128. БНЕБ ЕАД може във всеки един момент да преустанови търговията, ако установи, че:

1. е възникнал технически проблем с ЕСТ-ДН;

2. търговията е в противоречие с изискванията на приложимото законодателство;

3. задействана е извънредна PCR процедура от координатора на Euphemia алгоритъма.

Чл. 129. Мерките, предприети от оператора, са задължителни за всички търговски участници.

Чл. 130. Независимо от посоченото в чл. 128, БНЕБ ЕАД може да преустанови търговията за определени търговски участници при неспазване на тези правила.

Раздел IX

Анулиране на оферта

Чл. 131. (1) Всяка оферта, въведена от търговски участник в ЕСТ-ДН, може да бъде анулирана по време на етапа на подаване на оферти от съответния търговски участник или от негово име при невъзможност от страна на съответния търговски участник.

(2) Сделка, реализирана по вече подадена оферта, не може да бъде анулирана от съответния търговски участник.

(3) Оферта, застрашаваща функционирането на борсовия пазар, както и сделка, сключена въз основа на тази оферта, могат да бъдат анулирани от оператора, ако това е в интерес на сигурността и нормалното провеждане на борсовата търговия или когато съответната оферта е в противоречие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ, приложимото законодателство или тези правила.

Чл. 132. Оферта на търговски участник може да бъде анулирана от оператора, ако това е в интерес на сигурността и нормалното провеждане на борсовата търговия или когато съответната оферта е в противоречие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ, приложимото законодателство или тези правила.

Чл. 133. Оферта на даден търговски участник може да бъде анулирана от оператора след приключване на борсовата сесия, ако тя възпрепятства успешното протичане на процеса по изчисляване на клиринговите цени или разпределяне на търгуваните обеми за пазарната зона на Р България.

Чл. 134. (1) За всяко решение за анулиране или промяна на вече подадена оферта по причини, посочени в чл. 132 и чл. 133, операторът изпраща официално уведомление до съответния търговски участник.

(2) За всяко решение за анулиране на вече подадена оферта по причини, посочени в чл. 133, операторът изпраща официално уведомление до всички търговски участници, подали оферти и участвали в съответната борсова сесия, както и до КЕВР.

Раздел X

Право за подаване на оферти

Чл. 135. Само регистрирани търговски участници на пазарен сегмент „Ден напред“ чрез определените за отговорници за търговия лица имат право да подават оферти в ЕСТ-ДН.

Чл. 136. Всеки отговорник за търговия търгува от името на определен търговски участник и има индивидуално потребителско име и парола за достъп до ЕСТ-ДН.

Чл. 137. Офертите, постъпили в ЕСТ-ДН, се съхраняват в системата и могат да се променят до настъпването на крайния срок за подаване на оферти.

Раздел XI

Клирингова цена. Криви на търсене и предлагане

Чл. 138. Клирингова цена е цената, на която се сключват всички сделки и се изчислява за определена пазарна зона, определен ден на доставка и определен интервал на доставка (час).

Чл. 139. Клиринговата цена е определена при пресичането на кривата на търсене и кривата на предлагане, изчислена от алгоритъма Euphemia. Кривите на търсене и предлагане се формират на базата на метода на линейна интерполация.

Чл. 140. Кривата на търсене се определя за всеки час на доставка чрез събиране в една крива на всички двойки цена-количество от предложенията за покупка, като точките се свързват в крива чрез метода на линейна интерполация.

Чл. 141. Кривата на предлагане се определя за всеки час на доставка чрез събиране в една крива на всички двойки цена-количество от предложенията за продажба, като точките се свързват в кривата чрез метода на линейна интерполация.

Чл. 142. Когато липсват оферти за търсене или предлагане или липсва пресичане на кривите на търсене и предлагане, обемите на предлагане и търсене ще бъдат равни на нула.

Чл. 143. Когато за някой часови интервал количеството на търсене или количеството на предлагане е равно на нула, не се формира клирингова цена за съответния интервал на доставка и търгуваното количество е равно на нула.

Чл. 144. Когато липсва пресичане на кривите на търсене и предлагане, клиринговата цена ще е равна на средната цена между цените, които се получават при обеми равни на нула.

Чл. 145. В случай, че в етапа на подаване на оферти има часови интервали, в които няма пресичане на кривите на търсене и предлагане или липсват оферти за

продажба и/или покупка, операторът може да публикува на интернет страницата си информация за тези часови интервали с цел оптимизиране на търгувания обем.

Раздел XII

Определяне на резултатите от тръжната сесия

Чл. 146. Процесът по изчисление на клиринговата цена и определяне на търгуваните обеми се извършва в съответствие с алгоритъма Euphemia, чието описание е публикувано на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 147. Всички стандартни процедури и етапи на калкулация и публикуване на резултатите от тръжните сесии са в съответствие с общоприетите процедури и правила от обединението Price Coupling of Regions, наричано по-нататък обединението PCR и обединението SDAC, а именно:

1. краен срок за подаване на оферти: 12:00 часа;
2. публикуване на клиринговите цени за деня на доставка и съответните търгувани обеми 12:42 – 13:00 часа;
3. публикуване на резултатите от търговията за търговските участници, сключили сделки в ЕСТ-ДН: 12:55 – 13:10 часа.

Чл. 148. (1) При извънредни ситуации, свързани със закъснение на изчисляването на клиринговите цени и резултатите от търговията от страна на обединението PCR и алгоритъма Euphemia или по други причини извън контрола на оператора, сроковете по чл. 147, т. 2 и т. 3 могат да бъдат удължени до 15:00 часа.

(2) В случаите по ал. 1 операторът уведомява незабавно търговските участници чрез публикуване на съобщение на интернет страницата си.

Чл. 149. При невъзможност от страна на алгоритъма Euphemia да завърши калкулацията на клиринговите цени и търгуваните количества до 15:00 часа, операторът обявява съответната борсова сесия за анулирана, като за клирингови цени за часовите интервали на съответния ден на доставка служебно се приемат цените от последния предходен работен ден, в случай, че денят на доставка е работен ден, съответно последният предходен неработен ден, в случай, че денят на доставка е неработен ден. Търгуваните количества остават равни на 0 (нула).

Раздел XIII

Обявяване на резултатите

Чл. 150. Клиринговите цени, изчислени от алгоритъма Euphemia, се изчисляват в съответствие с правилата, установени от обединението SDAC и се публикуват на интернет страницата на оператора, при нормално протичаща борсова сесия, в съответствие със сроковете по чл. 147, т. 2.

Чл. 151. Цените се публикуват в лева за MWh, като се публикуват до втория знак след десетичната запетая, а изтъргуваното количество електрическа енергия до първия знак след десетичната запетая.

Чл. 152. Всеки търговски участник може да види реализираните от него обеми за покупка и/или продажба и съответните клирингови цени в ЕСТ-ДН в деня на търговия в съответствие с часовия график, посочен в чл. 147, т. 3.

Чл. 153. (1) При несъгласие на търговски участник с представените резултати, той има право да подаде възражение на имейл operations@ibex.bg до 13:30 часа в деня за търговия.

(2) Операторът изпраща отговор на търговския участник до 16:00 часа в първия работен ден след деня на търговия.

(3) Подаването на възражение не освобождава съответния търговски участник от задълженията му, възникнали от участието му на пазарния сегмент.

Раздел XIV

Задължения за продавачите и купувачите

Чл. 154. Всеки търговски участник е обвързан с резултатите от борсовата сесия в съответствие с подадената от него оферта.

Чл. 155. Всеки търговски участник е длъжен да изпълни задълженията си в съответствие с физическия и финансов сетълмент, породени от подадената от него оферта.

Раздел XV

Графици

Чл. 156. След приключване на всяка борсова сесия, за всеки търговски участник, реализирал сделки на пазарен сегмент „Ден напред“, се регистрират графици за обмен в съответствие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и Инструкцията за известяване и валидиране на търговски и производствени графици ден напред, публикувана на интернет страницата на ЕСО ЕАД.

Глава шеста

Правила за търговия на пазарен сегмент „Двустрани договори“

Раздел I

Организация на търговията

Чл. 157. Търговски участници със статус „активен“ за пазарен сегмент „Двустрани договори“ и сключили стандартизиран договор за покупко-продажба на електрическа енергия, при спазване разпоредбите на тези правила, могат да сключват сделки за покупко-продажба на електрическа енергия в резултат на:

1. инициране и/или участие на търг на екран „Търгове“;
2. подаване на оферта/и на екран „Непрекъсната търговия“.

Чл. 158. Офертите за покупка и продажба на екраните за търговия на пазарен сегмент „Двустрани договори“ се подават при съобразяване със следното:

1. офертите са анонимни, с изключение на инициращата оферта при търг на екран „Търгове“, където инициаторът на търга се обявява предварително;

2. при подаване на оферта, за която не е налично свободно изискуемо обезпечение съгласно изискванията на глава седма, офертата се отхвърля автоматично от Електронната система за търговия – двустранни договори, наричана по-нататък ЕСТ-ДД;

3. всяка оферта за покупка или продажба, подадена в ЕСТ-ДД, представлява твърд ангажимент и е обвързваща за търговския участник, подал съответната оферта;

4. всеки търговски участник може да подаде, промени или анулира своята/своите оферта/и за покупка или продажба преди крайния срок за подаване на оферти. При две или повече подадени оферти с еднакви офертни цени с приоритет е офертата, която е постъпила в по-ранен момент в ЕСТ-ДД.

Чл. 159. За всяка оферта:

1. минималната мощност е 1 (един) MW за продуктите на екран „Непрекъсната търговия“, а за продуктите на екран „Търгове“ е съгласно посоченото от инициатора в заявлението за инициране на търг, но не по-малко от 1 (един) MW;

2. минималната стъпка за мощност е 1 (един) MW;

3. минималната цена е 0,01 BGN/MWh;

4. минималната стъпка за цена е 0,01 BGN/MWh.

Раздел II

Стандартизиран договор за покупко-продажба на електрическа енергия

Чл. 160. Търговските участници на пазарен сегмент „Двустранни договори“ сключват стандартизиран договор за покупко-продажба на електрическа енергия с всички търговски участници, с които искат да сключват сделки за покупко-продажба на екраните за търговия.

Чл. 161. Стандартизиран договор за покупко-продажба на електрическа енергия, наричан по-нататък СДППЕЕ:

1. е стандартизиран договор, образец от който е публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД и е задължителен за спазване;

2. може да бъде сключен само между търговски участници на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

3. урежда правата и задълженията на страните в резултат на сключени сделки за покупко-продажба на електрическа енергия на екраните за търговия.

Чл. 162. С подписване на СДППЕЕ всеки търговски участник се съгласява, че за всяка сделка за покупко-продажба на електрическа енергия, сключена между страните, количеството, цената и предварително заложените условия относно разплащания, обезпечения, прекратяване и неустойки, ще се отразяват в допълнителни споразумения и индивидуалните условия към тях.

Чл. 163. След сключване на СДППЕЕ всяка от страните изпраща на оператора сканирано копие на двустранно подписания договор на адрес otc.operations@ibex.bg.

Чл. 164. (1) Въз основа на получените копия на СДППЕЕ операторът създава и администрира списък „Допустими контрагенти“ за всеки търговски участник.

(2) За периода на активна регистрация всеки търговски участник се задължава да поддържа най-малко 5 (пет) контрагента в списък „Допустими контрагенти“.

(3) При прекратяване на СДППЕЕ търговските участници са длъжни да изпратят официално уведомление до оператора на адрес otc.operations@ibex.bg с цел актуализиране на списък „Допустими контрагенти“.

(4) Операторът предоставя актуална информация за търговските участници, включени в индивидуалния списък „Допустими контрагенти“, чрез съответната система.

Чл. 165. Операторът извършва актуализацията на списъка „Допустими контрагенти“ в срок до 1 (един) ден от получаване на известие относно прекратяване или сключване на СДППЕЕ между търговски участници.

Раздел III **Търгувани продукти. Срокове за търговия**

Чл. 166. ЕСТ-ДД е достъпна за търговия всеки работен ден, с изключение на случаите на техническо прекъсване или актуализация на софтуера. Операторът изпраща своевременно официално уведомление до търговските участници за тези случаи. Операторът е задължен да осигури достъпност до ЕСТ-ДД в рамките на 97% (деветдесет и седем процента) годишно, като в периода на достъпност не се включва времето, необходимо за планирани дейности по поддръжка и актуализация на ЕСТ-ДД.

Чл. 167. Търгуваните продукти на екран „Непрекъсната търговия“ да дефинирани в Инstrukция „Спецификация на търгуваните продукти“.

Чл. 168. Стандартизираните продукти на екран „Непрекъсната търговия“ се търгуват от 08:00 часа до 14:00 часа всеки работен ден, с изключение на случаите, посочени в чл. 169, като търговските участници имат възможност да подават оферти за следните продукти, в съответствие с дефинираните по-долу срокове:

	Период на доставка на продукта	Достъпен за следващите	Краен срок за подаване на оферта
1.	Ден	7 (седем) дни	1 (един) ден
2.	Уикенд	4 (четири) уикенда	2 (два) дни
3.	Седмица	4 (четири) седмици	2 (два) дни
4.	Месец	4 (четири) месеца	3 (три) дни
5.	Тримесечие	3 (три) тримесечия	5 (пет) дни
6.	Полугодие	2 (две) полугодия	7 (седем) дни
7.	Година	2 (две) години	7 (седем) дни
	Периодът на доставка е определен спрямо съответния ден на търговия. Крайният срок за подаване на оферта е определен в работни дни преди първия ден на доставка.		

Чл. 169. Всеки работен ден от 07:30 часа до 08:00 часа на екран „Непрекъсната търговия“ се провежда сесия за подаване на оферти, при която:

1. търговските участници подават оферти за покупка и/или продажба, които се класират автоматично според посочените в тях цени;

2. не се сключват сделки за покупко-продажба на екран „Непрекъсната търговия“.

3. сделки се сключват съгласно сроковете за търговия по чл. 168.

Чл. 170. Търгуваните продукти на екран „Търгове“ и техните параметри са дефинирани в Инструкция „Спецификация на търгуваните продукти“, като:

1. търгове се провеждат всеки работен ден, на всеки 30 (тридесет) минути, от 09:00 часа до 14:30 часа включително, като времетраенето на всеки търг е 10 (десет) минути;

2. крайният срок за подаване на заявление за инициране на търг е до 14:00 часа на предходния работен ден спрямо датата на провеждане на търга.

Раздел IV **Екран „Непрекъсната търговия“**

Чл. 171. На екран „Непрекъсната търговия“ се подават оферти за покупка и/или продажба на електрическа енергия, като цените и количествата на вече подадените оферти са видими в ЕСТ-ДД.

Чл. 172. Всички сделки на екран „Непрекъсната търговия“ се сключват чрез алгоритъм „Auto-Matching“ или алгоритъм „Click-trading“.

Чл. 173. Алгоритъмът за сключване на сделки „Auto-Matching“ функционира, както следва:

1. при въвеждането на насрещна оферта за покупка или за продажба, в която са заложиени условия, които удовлетворяват условията на вече съществуваща в системата оферта, се сключва сделка;

2. сделката се сключва на офертната цена, посочена от търговския участник, въвел първи своята оферта в ЕСТ-ДД;

3. по време на търговията се извършва непрекъснато автоматично съпоставяне по цена на офертите за продажба и за покупка, като при въведени две или повече оферти с една и съща цена с приоритет е офертата, която е постъпила първа в системата;

4. при въвеждане на нова и/или промяна на съществуваща оферта, автоматично се проверява изпълнението на условието за съвместимост на цената по следния начин:

а) при въвеждане или промяна на офертата за покупка – дали предложената цена е по-висока или равна на предложената цена на съществуваща в ЕСТ-ДД оферта за продажба;

б) при въвеждане или промяна на оферта за продажба – дали предложената цена е по-ниска или равна на предложена цена на съществуваща в ЕСТ-ДД оферта за покупка.

Чл. 174. При сключване на сделка чрез механизма „Click-trading“, търговският участник трябва да избере съществуваща на екран „Непрекъсната търговия“ оферта и да я приеме. Сделката се сключва на офертната цена, посочена в подадената вече в ЕСТ-ДД оферта.

Чл. 175. След крайния срок за подаване на оферти автоматично се деактивират всички активни оферти на екран „Непрекъсната търговия“. Офертите остават деактивирани, докато не бъдат активирани ръчно от съответния търговски участник

или не бъдат автоматично изтрети, когато изтече срокът за търгуване на продуктите, за които са подадени.

Раздел V

Екран „Търгове“

Чл. 176. Всеки търговски участник може да инициира търг съгласно условията и сроковете по тези правила и Инструкция № 2 „Инициране на търг“, публикувана на интернет страницата на оператора.

Чл. 177. Всички предстоящи търгове се оповестяват едновременно за всички търговски участници чрез ЕСТ-ДД, имейл и търговски календар.

Чл. 178. Заявление за инициране на търг се подава според Инструкция № 2 „Инициране на търг“, която е публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 179. Попълненото заявление за инициране на търг се подава от отговорник за търговия по начина, указан в Инструкция № 2 „Инициране на търг“.

Чл. 180. БНЕБ ЕАД не организира два или повече търга едновременно.

Чл. 181. В случай, че даден търг не може да бъде проведен или приключен поради неочаквано възникнало техническо прекъсване, операторът има право да проведе търга в друг, най-близък възможен час, за което изпраща официално уведомление до инициатора на търга и до всички търговски участници. Когато най-близкият възможен час за провеждане на търга е след 5 (пет) или повече дни, БНЕБ ЕАД дава право на търговския участник да избере дали да проведе търга в този час или да го анулира. При анулиране на търг в тази хипотеза, търговският участник не дължи таксата за анулиране на търг съгласно чл. 188, а операторът не възстановява таксата за инициране на търг.

Чл. 182. В случай, че инициаторът на търга постави условие търговски участник да подава само по 1 (една) оферта за покупка или за продажба, при подадени две или повече оферти от един търговски участник операторът анулира всички оферти, постъпили преди последно въведената.

Чл. 183. Подадените оферти по време на търг трябва да бъдат съобразени със следните изисквания:

1. при търг за покупка цената на подадена от продавача оферта трябва да бъде равна или по-ниска от тази, посочена от инициатора на търга в заявлението за инициране на търг;
2. при търг за продажба цената на офертата, подадена от купувача, трябва да бъде по-висока или равна на тази, посочена от инициатора на търга в заявлението за инициране на търг.

Чл. 184. Класирането на офертите при провеждането на търг и приключването му се извършва в следния ред:

1. при търг за покупка всички подадени оферти за продажба се подреждат във възходящ ред на офертните им цени, като на всяка оферта се отбелязва време на постъпване, а при въведени две или повече оферти с една и съща цена с приоритет е офертата, която е постъпила първа в системата;
2. при търг за продажба всички подадени оферти за покупка се подреждат в низходящ ред на офертните им цени, като на всяка оферта се отбелязва време на

постъпване, а при въведени две или повече оферти с една и съща цена с приоритет е офертата, която е постъпила първа в системата.

Чл. 185. След приключването на търга операторът подава от името на инициатора на търга оферта за покупка/продажба, ползвайки активното потребителско име на отговорник за търговия, посочен от търговския участник – инициатор на търга, със същите параметри като тези, посочени в заявлението за инициране на търг, в резултат на което автоматично се сключват сделки по реда на класирането до изчерпването на зададената в заявлението за инициране на търг мощност.

Чл. 186. След приключването на търга страните по сделките получават достъп до информация за сключените от тях сделки. Операторът изпраща официално уведомление до инициатора на търга с информация за всички подадени оферти и техните цени и количества, в случаите когато:

1. при търг за покупка общата мощност по оферти за продажба е по-голяма от посочената в заявлението за инициране на търг;
2. при търг за продажба общата мощност по оферти за покупка е по-голяма от посочената в заявлението за инициране на търг.

Чл. 187. Всеки търговски участник, който е подал заявление за инициране на търг, има право да поиска анулиране на търга, като изпрати официално уведомление с искане до оператора най-късно до 13:30 часа на предходния работен ден преди датата за провеждане на търга. При анулиране на три или повече търгове в рамките на 12 (дванадесет) месеца от датата на анулиране на първия търг се прилагат хипотезите на чл. 205, т. 2 и съответните плащания по раздел пети от глава осма.

Чл. 188. При анулиране на търг търговският участник дължи приложимата такса за анулиране съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, а операторът не възстановява таксата за инициране на търг.

Чл. 189. (1) Операторът може служебно да анулира търг, ако анулирането е в интерес на сигурността и нормалното провеждане на борсовата търговия.

(2) В случаите по ал. 1 операторът възстановява заплатената от търговския участник такса за инициране на търг.

Чл. 190. Информацията за анулиран търг остава налична в търговския календар на интернет страницата на оператора, като търгът се маркира със статус „Cancelled“.

Чл. 191. Операторът изпраща официално уведомление на всички регистрирани търговски участници за наличието на анулиран търг.

Раздел VI

Задължения на купувачите и продавачите

Чл. 192. (1) При сключена сделка всеки търговски участник:

1. е длъжен да достави или да приеме електрическа енергия за определен период, с параметри за количество и цена в съответствие с офериранияте;
2. е длъжен да подпише допълнително споразумение и в срок до 3 (три) дни след сключването на сделката да предостави копие от него на оператора, като го изпрати на адрес otc.operations@ibex.bg;

(2) За продукти със срок на доставка 1 (един) ден, изтъргувани в рамките на един ден, търговските участници подготвят едно допълнителното споразумение по ал.1, т. 2, в което описват всички сделки за съответния ден.

Чл. 193. Операторът приема допълнително споразумение, само ако същото е подписано от двете страни и отговаря изцяло на параметрите на сключената сделка.

Раздел VII

Доставка и графици

Чл. 194. (1) Графиците за доставка се изготвят в съответствие с правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и с параметрите на всяка сключена сделка, отразени в допълнително споразумение, като същите са задължителни за изпълнение за всяка от страните.

(2) Всяко несъответствие в графиците, подадени към ЕСО ЕАД, се счита за неизпълнение на допълнителното споразумение и неизпълнение на задължения по чл. 35.

(3) В случай, че неизпълнението не бъде отстранено до крайния срок за известяване на графици, се прилага хипотезата на чл. 35, т. 4.

Чл. 195. Продавачът и купувачът номинират своите почасови дневни графици в резултат от сключените сделки на пазарен сегмент „Двустранни договори“ съгласно Инструкция за известяване на графици за обмен /TPS/, публикувана на интернет страницата на ЕСО ЕАД.

Раздел VIII

Изменение и прекратяване на допълнително споразумение

Чл. 196. Сключено допълнително споразумение не може да бъде изменяно. Клауза, която предвижда такава възможност е недействителна.

Чл. 197. Допълнителното споразумение прекратява действието си само в следните случаи:

1. по взаимно съгласие на страните;
2. при разваляне от изрядната страна при наличие на основателна причина и/или неизпълнение на задълженията на другата страна;
3. при изтичане срока, за който е сключено;
4. когато изпълнението стане невъзможно.

(2) Прекратяването на допълнително споразумение има действие занапред.

Раздел IX

Прекратяване на СДППЕЕ

Чл. 198. (1) СДППЕЕ се прекратява:

1. при изтичане срока на договора, ако такъв е предвиден;
2. по взаимно съгласие на страните;
3. едностранно, от всяка страна с едномесечно предизвестие.

(2) СДППЕЕ може да бъде развален занапред с 5-дневно писмено предизвестие при хипотезата на чл. 197.

Чл. 199. Допълнителните споразумения, сключени преди прекратяването на СДППЕЕ, които не са прекратени по реда на чл. 197, продължават действието си до изпълнението на задълженията на страните по тях.

Раздел X

Публикуване на информация

Чл. 200. Операторът ежедневно публикува на своята интернет страница информация, която включва:

1. търгове на екран „Търгове“, инициатор на търга и техния статус в търговския календар;
2. търгувани обеми електрическа енергия и средноаритметични или среднопретеглени цени на търгуваните продукти на пазарен сегмент „Двустранни договори“.

Чл. 201. Търговският календар се актуализира всеки работен ден, на всеки кръгъл час, от 09:00 часа до 16:00 часа, но не по-рано от 30 (тридесет) минути след изпратено официално уведомление с потвърждение съгласно Инstrukция № 2 „Инициране на търг“.

Чл. 202. Информацията, която се публикува за сключените сделки на екран „Непрекъсната търговия“, съдържа данни за търгувани продукти за съответния ден, търгувани обеми и постигнатите средноаритметични цени по сключените сделки.

Чл. 203. Информацията, която се публикува за сключените сделки на екран „Търгове“, съдържа данни за дата и час на проведения търг, вида на търга, инициатор на търга, наименование на продукта, мощност, среднопретеглена цена и имената на всички участници, в случай че те са повече от един.

Чл. 204. Информацията по чл. 202 и чл. 203 е достъпна за търговските участници и чрез ЕСТ-ДД чрез екран, препращащ към интернет страницата на оператора.

Чл. 205. Операторът публикува наименованието на търговски участник в списък „Неизрядни участници“ на интернет страницата си, за срок от 1 (една) година в следните случаи:

1. при всяко констатирано от оператора неизпълнение на тези правила;
2. когато в рамките на 1 (една) година, считано от датата на първия анулиран търг, търговският участник анулира общо 3 (три) търга.

Глава седма

Правила за сетълмент

Раздел I

Общи положения

Чл. 206. Правилата за сетълмент обхващат действията, пораждащи финансови взаимоотношения и финансови задължения, както и предоставяните услуги по сетълмент на борсовия пазар на електрическа енергия, при съобразяване на следните условия:

1. операторът на борсовия пазар на електрическа енергия е страна по всички сделки за покупка и продажба на електрическа енергия, реализирани на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. операторът на борсовия пазар на електрическа енергия не е страна по сделките за покупка и продажба на електрическа енергия, реализирани на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

3. на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ не могат да бъдат сключвани необезпечени сделки.

Чл. 207. При регистрацията на борсовия пазар на електрическа енергия всеки търговски участник предоставя информация за:

1. банкова сметка в лева за целите на разплащанията, възникнали в резултат на реализирани сделки на борсовия пазар на електрическа енергия;

2. отговорници за сетълмент и обезпечения.

Чл. 208. Лицата по чл. 28, ал. 1:

1. имат право да заявяват разпределение на обезпечението между пазарните сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и пазарен сегмент „Двустранни договори“;

2. имат право да заявяват освобождаване на наличното обезпечение;

3. са длъжни да се информират относно размера на изискуемото обезпечение в съответната система;

4. имат достъп чрез съответните системи до информация за реализираните сделки за покупка и продажба на електрическа енергия, наличното обезпечение, изискуемото обезпечение и финансовите задължения, възникнали вследствие на сключените сделки на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и пазарен сегмент „Ден напред“.

Чл. 209. Търговските участници са задължени своевременно и систематично да погасяват задълженията си, възникнали в резултат от реализирани сделки на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 210. Търговските участници са задължени да заплащат стойността на електрическата енергия по сключени сделки за покупка на борсовия пазар на електрическа енергия. Разплащанията се извършват по безкасов път.

Чл. 211. Услугите, извършвани от БНЕБ ЕАД по отношение на търговията, реализирана на борсовия пазар, подлежат на таксуване съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД. Всеки търговски участник е длъжен да заплаща дължимите такси.

Чл. 212. Разплащанията към БНЕБ ЕАД се извършват в лева, по безкасов път. Задълженията се считат за надлежно погасени след заверяването на банковата сметка на БНЕБ ЕАД.

Чл. 213. За гарантиране изпълнение на задълженията си, всеки търговски участник е длъжен да поддържа обезпечение, което да отговаря на определените за стойността му изисквания съгласно раздел шести от тази глава.

Чл. 214. При наличие на неизпълнени в срок и изискуеми финансови задължения към оператора, последният има право да:

1. приложи разпределение на наличното обезпечение между пазарните сегменти, в случай на непредставено изискуемо обезпечение на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, за което изпраща официално уведомление до лицата по чл. 207, т. 2;

2. усвои от наличното обезпечение на съответния търговски участник задълженията по непогасени фактури;

3. усвои от наличното обезпечение на съответния търговски участник задълженията по дължими плащания по глава осма и начислени лихви.

Чл. 215. Всички плащания по глава осма, дължими на БНЕБ ЕАД по силата на тези правила, подлежат на плащане в срок до 5 (пет) работни дни, след като бъдат предявени писмено от БНЕБ ЕАД.

Раздел II

Предоставяне на обезпечение

Чл. 216. Обезпечение в полза на БНЕБ ЕАД може да бъде предоставено под формата на:

1. банкова гаранция, приета от БНЕБ ЕАД, в лева/евро, валидна до тридесет и първи януари на следващата календарна година. БНЕБ ЕАД публикува текста на банковата гаранция и условията за приемливост на своята интернет страница в Инструкция № 3 „Предоставяне на банкова гаранция“. Сумите по предоставените банкови гаранции не се вземат предвид при определяне на размера на наличното обезпечение през последните 15 (петнадесет) работни дни преди изтичане на срока на валидност на съответната банкова гаранция, в случай, че не е предоставена банкова гаранция с нов срок на валидност;

2. паричен депозит, внесен по сметка, посочена от БНЕБ ЕАД, в лева. БНЕБ ЕАД не дължи лихви по внесени от търговски участници суми;

3. комбинация от банкова гаранция по т. 1 и паричен депозит по т. 2.

Чл. 217. Търговските участници, избрали форма на обезпечение банкова гаранция по чл. 216, т. 1, се задължават:

1. да заплатят всички разходи по предоставянето ѝ, както в банката издател, така и в банката на бенефициента, включително, но не само, таксите и комисионните за авизиране на банкови гаранции при представянето им чрез посредничеството на обслужващата/ите банка/и. Банката, издател на банковите гаранции, следва изрично да посочи към авизиращата банка на бенефициента, че комисионните за авизиране са за сметка на наредителя и са по договоряне;

2. да предоставят нова банкова гаранция за следващия дванадесетмесечен период в срок най-късно до 15 (петнадесет) работни дни преди изтичането на срока на наличната банкова гаранция;

3. да заявят желаното разпределение на стойността на банковата гаранция между пазарните сегменти, с изпращане на заявление по образец, публикувано на интернет страницата на оператора.

Чл. 218. Търговските участници, избрали форма на обезпечение паричен депозит по чл. 216, т. 2:

1. се задължават да посочат в платежното нареждане пазарния сегмент, към който следва да се насочи обезпечението или точно разпределение на сумата по платежното нареждане между пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и пазарен сегмент „Двустранни договори“, в случаите когато сумата е предназначена за повече от един пазарен сегмент;

2. при липса на пояснение съгласно горното изискване, операторът ще разпредели сумата поравно между пазарни сегменти „В рамките на деня“/„Ден напред“ и пазарен сегмент „Двустранни договори“.

Раздел III

Налично обезпечение

Чл. 219. Наличното обезпечение се формира от пълната стойност на предоставеното обезпечение съгласно чл. 216.

Чл. 220. Наличното обезпечение се актуализира в следните случаи:

1. при получаване на паричен депозит по банковата сметка съгласно чл. 216, т. 2, като актуализацията се извършва всеки работен ден, на всеки кръгъл час от 08:00 часа до 16:00 часа;

2. при промяна на стойността на предоставена/и банкова/и гаранция/и, като актуализацията се извършва в срок до края на следващия работен ден след получаване на потвърждение от банката-издател на банковата гаранция, при повишаване сумата на гаранцията и незабавно, при понижаване сумата на гаранцията;

3. при получаване на заявление за частично освобождаване на обезпечение съгласно чл. 222, т. 1, като актуализацията се извършва в срок до края на следващия работен ден;

4. при прилагане на хипотезите на чл. 214 от страна на БНЕБ ЕАД.

Раздел IV

Освобождаване на обезпечение

Чл. 221. Налично обезпечение на търговски участник се освобождава при прекратяване на регистрацията на борсовия пазар, в срок от 10 (десет) работни дни след датата на прекратяване договора за участие, при условие че търговският участник няма финансови задължения към БНЕБ ЕАД. При наличие на изискуеми финансови задължения към оператора, наличното обезпечение се усвоява до размера на дължимото, като останалата сума се освобождава от оператора в полза на търговския участник.

Чл. 222. (1) Частично освобождаване на налично обезпечение се извършва в срок до 5 (пет) работни дни:

1. при писмено заявление от съответния търговски участник в съответствие с образец, публикуван на интернет страницата на БНЕБ ЕАД;

2. до размера на свободното обезпечение;

(2) При наличие на финансови задължения към оператора освободената сума се пренасочва автоматично за погасяването им, като се освобождава единствено размерът на остатъчната сума.

Раздел V

Минимално обезпечение

Чл. 223. БНЕБ ЕАД изисква минимално обезпечение от всички търговски участници, регистрирани на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 224. (1) Размерът на минимално обезпечение е определен съгласно Тарифата за таксите, публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД. Търговският участник се задължава да предостави минимално обезпечение за съответния пазарен сегмент при подписване на договора за участие.

(2) При регистрацията на търговския участник и за времето, в което той е със статус „активен“ за пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и/или със статус „регистриран“ за пазарен сегмент „Двустранни договори“, размерът на изискуемото обезпечение е не по-малък от минималното обезпечение съгласно ал. 1.

Чл. 225. Минималното обезпечение се освобождава след уреждане на финансовите отношения с БНЕБ ЕАД и след прекратяване на регистрацията и договора за участие.

Чл. 226. При усвояване и/или блокиране на част или на цялото минимално обезпечение от страна на оператора, търговският участник е задължен да го възстанови до изискуемия размер съгласно чл. 224 в срок до 3 (три) работни дни, като за посочения период операторът отстранява търговския участник от съответния пазарен сегмент при условията на раздел седми от тази глава. При невъзстановен размер на минималното обезпечение в указания срок, операторът изключва търговския участник от участие на борсов пазар на електрическа енергия при условията на глава трета, раздел трети.

Раздел VI

Изискуемо обезпечение на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“

Чл. 227. За пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ се изчислява общо изискуемо обезпечение, чийто размер се определя на основание на количествата от реализираната търговия на двата пазарни сегмента, изчислява се в лева за всеки работен ден и представлява най-голямата от дневните рискови експозиции за последните тридесет календарни дни.

Чл. 228. Дневната рискова експозиция се изчислява като произведение от нетната позиция в MWh на конкретния търговски участник, риск параметър и дневен фактор, където:

1. нетна позиция в MWh представлява разликата между закупеното и продаденото количество електрическа енергия от съответния търговски участник, като нетирането се осъществява по отношение на двата пазарни сегмента „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. риск параметър е цена в EUR/MWh, определена от БНЕБ ЕАД съответно за дълга позиция (позиция на нетна покупка) или къса позиция (позиция на нетна продажба), и представлява очакваната най-висока среднодневна цена, изчислена от БНЕБ ЕАД на база на исторически данни;

3. дневен фактор е параметър, определен от БНЕБ ЕАД, който отразява рисковата експозиция на търговския участник при поредица от нефинансови дни.

Чл. 229. Методът на изчисление на дневната рискова експозиция, стойността на риск параметъра и стойността на определения дневен фактор се обявяват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД в Инструкция № 4 „Метод на изчисление изискуемо обезпечение“ и могат да се променят по преценка на оператора с двудневно предизвестие:

1. с цел обезпечаване сигурността и дейността на оператора;
2. при наличие на поредица от неработни дни;
3. при съществена промяна на пазарната среда.

Чл. 230. Търговските участници са длъжни да актуализират размера на наличното обезпечение до размера на изискуемото най-късно до 10:30 часа на първия работен ден, следващ деня на възникване на задължението за повишаване на обезпечението.

Чл. 231. Независимо от разпоредбата на чл. 230, наличното обезпечение на търговските участници, възнамеряващи да реализират покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени, трябва да е по-голямо от общото задължение към оператора, при съобразяване със следното:

1. общото задължение към оператора е сумата от нетното генерирано задължение към оператора на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и най-голямата стойност на задължението, което оферта/и може да породят в съответната борсова сесия на пазарен сегмент „Ден напред“ и/или най-голямата стойност на задължението, което оферти на пазарен сегмент „В рамките на деня“ могат да породят. Най-голямата стойност на задължението, което оферта може да породят в борсова сесия на пазарен сегмент „Ден напред“ е положителният сбор, получен от максималните произведения на двойките количество*цена (оферти за покупка на положителни цени и/или оферти за продажба на отрицателни цени) за всеки отделен час на доставка;

2. търговските участници следва да повишат размера на наличното обезпечение най-късно до момента на подаване на офертата/офертите. За подаване на оферти в нефинансови дни – най-късно до 15:00 часа в последния работен ден;

3. наличното обезпечение трябва да е равно или по-голямо от нетното генерирано задължение към оператора във всеки момент.

Чл. 232. Операторът може да изисква предоставянето на извънредно обезпечение от търговски участник при констатиране на завишено ниво на риска. Завишеното ниво на риска се констатира при всяко нарушение на задълженията по чл. 231, при оферти за покупка на положителна цена и продажби на отрицателна цена, когато цената значително надвишава риск параметъра, както и по преценка на оператора.

Чл. 233. (1) При изискване на извънредно обезпечение съгласно чл. 232, БНЕБ ЕАД изпраща официално уведомление до лицата по чл. 207, т. 2 за необходимостта от предоставяне на извънредно обезпечение, като посочва разумен срок за неговото предоставяне, който не може да бъде по-кратък от 2 (два) часа от получаването на

уведомлението. Официалното уведомление се счита за получено с изпращането му до имейл на лицата по чл. 207, т. 2, което се удостоверява с копие на електронния запис.

(2) При неизпълнение на задължението за предоставяне на извънредно обезпечение в посочения срок, БНЕБ ЕАД може да наложи съответните санкции, както и да премине към процедура по отстраняване на търговския участник, предвидени в раздел втори на глава трета.

Раздел VII

Изискуемо обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 234. Изискуемото обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“ се определя въз основа на параметрите на конкретна оферта и/или заявление за инициране на търг на съответния търговски участник.

Чл. 235. Методът на изчисляване на изискуемото обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“ се публикува на интернет страницата на БНЕБ ЕАД в Инструкция № 4 „Метод на изчисление на изискуемо обезпечение“ и може да се променя по преценка на оператора, с двудневно предизвестие. При изчисляване на изискуемото обезпечение не се начислява данъкът по чл. 243, т. 1, както и компонентите по чл. 243, т. 2.

Чл. 236. За подаване на оферта за покупка или продажба, както и за инициране на търг, търговският участник трябва да разполага със свободно обезпечение, чийто размер надвишава или е равен на размера на изискуемото обезпечение.

Чл. 237. При сключване на сделка изискуемото обезпечение се блокира, след което размерът на свободното обезпечение се преизчислява и на база неговия преизчислен размер активните до момента на сключване на сделката оферти:

1. се деактивират, когато размерът на свободното обезпечение не е достатъчен да покрие изискуемото обезпечение по дадена оферта;

2. не променят статуса си, когато размерът на свободното обезпечение е достатъчен да покрие изискуемото обезпечение по дадена оферта.

Чл. 238. Операторът освобождава обезпечение, блокирано по сключена сделка, когато страните по сделката:

1. са подписали допълнително споразумение в съответствие с раздел шести от глава шеста и една от страните, с копие до другата страна, е изпратила сканирано копие на имейл cass@ibex.bg;

2. са изпълнили задълженията си съгласно раздел осми от тази глава, което удостоверяват с изпращане на двустранно подписано потвърждение за спазен ангажимент. Последното се изготвя съгласно задължителен за спазване образец, публикуван на интернет страницата на оператора и се изпраща до имейл, публикуван в самия образец, от която и да е от страните с копие до другата;

Раздел VIII

Обезпечение за плащане и добро изпълнение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 239. Обезпечение за плащане и/или добро изпълнение се предоставя в една от следните форми или в комбинация от тях – паричен депозит, банкова гаранция и застраховка-гаранция.

Чл. 240. Търговските участници, сключили сделка на екран „Търгове“, са длъжни да предоставят обезпечение за плащане и/или добро изпълнение съгласно параметрите, посочени от инициатора на търга.

Чл. 241. При сключена сделка на екран „Непрекъсната търговия“ за продукти със срок на доставка по-кратък или равен на 31 (тридесет и един) календарни дни, не се изисква обезпечение за плащане и/или добро изпълнение.

Чл. 242. (1) Търговските участници, сключили сделка на екран „Непрекъсната търговия“ за продукти със срок на доставка по-дълъг или равен на 32 (тридесет и два) календарни дни, са длъжни да предоставят на другата страна по сделката обезпечения за плащане и/или добро изпълнение.

(2) Купувачът е длъжен да предостави на продавача обезпечение за плащане, възлизащо на стойността на количеството договорена електрическа енергия за 31 (тридесет и един) календарни дни.

(3) Продавачът е длъжен да предостави на купувача обезпечение за добро изпълнение, възлизащо на 10% (десет процента) от стойността на договорената електрическа енергия.

(4) Обезпечения за плащане и/или добро изпълнение се представят в срок до 3 (три) дни след датата на подписване на допълнително споразумение и се освобождават до 20 (двадесет) работни дни след датата на изтичане на срока на доставка по допълнителното споразумение, при условие, че финансовите отношения между страните са окончателно уредени. Когато периодът между датата на сключване на сделката и първия ден на доставка е по-дълъг или равен на 32 (тридесет и два) календарни дни, срокът за предоставяне на обезпечението е до 10 (десет) работни дни преди първия ден на доставка.

Чл. 243. При изчисляване стойността на обезпечението за плащане и/или добро изпълнение, търговските участници са длъжни да съобразят следното:

1. при изчисляване на обезпечение за плащане се начислява ДДС (ако е приложимо);

2. за търговски участници, потребители на електрическа енергия, освен данъка по т. 1 се начисляват и:

а) утвърдената от КЕВР цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ;

б) данък, в съответствие със Закона за акцизите и данъчните складове;

3. при изчисляване на гаранционни обезпечения за добро изпълнение не се начисляват компонентите по т. 2.

Чл. 244. Обезпечение за плащане и/или добро изпълнение на екран „Търгове“ и екран „Непрекъсната търговия“ в една от следните форми – банкова гаранция и застраховка-гаранция, следва да бъде със срок на валидност 20 (двадесет) работни дни след последния ден на доставка в съответствие с параметрите на сключената сделка.

Раздел IX

Фактуриране на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“

Чл. 245. За сделки, сключени на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, не се допуска издаване на нетна фактура. Издават се две отделни фактури за реализираните сделки за покупка и сделки за продажба.

Чл. 246. Всеки работен ден БНЕБ ЕАД издава фактури, които изпраща на търговските участници, включващи всички присъщи суми според Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, както и описаните по-долу количества електрическа енергия:

1. за пазарен сегмент „В рамките на деня“ се фактурират количествата, които са доставени на предходния работен ден. При поредица от неработни дни търгуваните и доставени през неработните дни количества се фактурират в първия работен ден, следващ неработните дни. Издадените фактури са с падеж денят, следващ деня на издаване на фактурата;

2. за пазарен сегмент „Ден напред“ се фактурират количествата, които ще бъдат доставени на следващия ден. При поредица от неработни дни търгуваните през неработните дни количества се фактурират в първия работен ден, следващ неработните дни. Издадените фактури са с падеж денят, следващ деня на издаване на фактурата.

Чл. 247. Търговски участници, реализирали сделки за продажба на пазарен сегмент „В рамките на деня“, издават фактура и я изпращат на БНЕБ ЕАД съгласно един от изброените срокове:

1. до края на първия работен ден, следващ деня на доставка;
2. до 5-то число на текущия месец за предходния месец;
3. до 16-то число на текущия месец за периода от 1-во до 15-то число и в последния ден от текущия месец за останалите дни.

Чл. 248. Търговски участници, реализирали сделки за продажба на пазарен сегмент „Ден напред“, издават фактура и я изпращат на БНЕБ ЕАД съгласно един от изброените срокове:

1. до края на първия работен ден, следващ деня на търговия;
2. до 5-то число на текущия месец за предходния месец;
3. до 16-то число на текущия месец за периода от 1-во до 15-то число и в последния ден от текущия месец за останалите дни.

Чл. 249. При сделки, сключени на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ на отрицателни цени:

1. Търговските участници, реализирали сделки за продажба, издават фактури с нулева стойност и ги изпращат на БНЕБ ЕАД съгласно сроковете по чл. 248, а БНЕБ ЕАД фактурира цялата абсолютна стойност на продажбата към съответните търговски участници съгласно сроковете по чл. 246, с основание „Извършена услуга по покупко-продажба на електрическа енергия на отрицателна цена“.

2. БНЕБ ЕАД издава фактури с нулеви стойности и ги изпраща на търговските участници, реализирали сделки за покупка съгласно сроковете по чл. 246, а търговските участници фактурират цялата абсолютна стойност по сделката към БНЕБ ЕАД, съгласно сроковете по чл. 248, с основание „Извършена услуга по покупко-продажба на електрическа енергия на отрицателна цена“.

Раздел X

Фактуриране на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 250. БНЕБ ЕАД издава фактури за плащане на дължими суми по чл. 211 за договорените с допълнително споразумение количества електрическа енергия за период от 1 (един) месец. Фактурите се изпращат на търговските участници на всяко последно число на текущия месец или на първия работен ден, следващ месеца на доставка.

Чл. 251. (1) При прекратяване на допълнителни споразумения по реда на раздел втори от глава осма БНЕБ ЕАД изпраща протоколи за дължимите суми по чл. 263 и чл. 264 в деня на прекратяването или в първия работен ден, следващ деня на прекратяването.

(2) При оттегляне или изключване от борсов пазар на електрическа енергия БНЕБ ЕАД изпраща фактури за дължимите суми по Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, които са изискуеми съгласно чл. 44, в деня на оттеглянето/изключването или в първия работен ден, следващ деня на оттеглянето/изключването.

Раздел XI

Разплащания на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“

Чл. 252. Разплащанията на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ се извършват на базата на нетна покупка и нетна продажба.

Чл. 253. Търговски участници, реализирали нетна покупка, са длъжни да изпълнят своите задълженията за разплащане чрез една от двете форми:

1. на дневна база;
2. на седмична база.

Чл. 254. С цел спазване на задълженията, съдържащи се в разпоредбите на чл. 206, т. 3, когато реализират нетна покупка, търговските участници са длъжни да спазват изискванията на чл. 231.

Чл. 255. Търговски участници, избрали форма на разплащане съгласно чл. 253, т. 1 и реализирали нетна покупка, са длъжни да преведат дължимите суми, включително тези, съдържащи се в Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, по определената за целта банкова сметка на оператора до 10:30 часа в първия работен ден, следващ деня на издаване на фактурата.

Чл. 256. (1) Търговски участници, избрали форма на разплащане съгласно чл. 253, т. 2 и реализирали нетна покупка са длъжни да внесат сума по разплащателната сметка на БНЕБ ЕАД, която да покрива нетната му покупка за седемдневен период, като се вземе предвид евентуално наличие на поредица от неработни дни.

(2) Всеки работен ден, след издаване на фактура, БНЕБ ЕАД приспада стойността на покупката, включително дължимите такси, от сумата на съответния търговски участник.

(3) Всеки търговски участник е длъжен да следи баланса на сумата за покриване на възникналите задължения за нетна покупка.

(4) При изразходване на наличните средства преди края на седемдневния период съответният търговски участник преминава към форма за покриване на задълженията си на дневна база в съответствие с чл. 255.

Чл.257. БНЕБ ЕАД заплаща задълженията си към нетните продавачи:

1. до третия работен ден, следващ деня на доставка, за количествата електрическа енергия, реализирани на пазарен сегмент „В рамките на деня“, при избрана форма за фактуриране съгласно чл. 247, т. 1, като от дължимата сума се приспада сумата на дължимите такси;

2. до втория работен ден, следващ деня на доставка, за количествата електрическа енергия, реализирани на пазарен сегмент „Ден напред“, при избрана форма за фактуриране съгласно чл. 248, т. 1, като от дължимата сума се приспада сумата на дължимите такси;

3. до втория работен ден, следващ деня на предоставяне на съответната фактура, при избрана форма за фактуриране в съответствие с чл. 247, т. 2 и 3 и чл. 248, т. 2 и 3, като от дължимата сума се приспада сумата на дължимите такси.

Раздел XII

Разплащания на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 258. Крайният срок за плащане на издадените от БНЕБ ЕАД фактури е до 5 (пет) работни дни след издаването на съответната фактура.

Чл. 259. Продуктите по сделки, сключени на екран „Непрекъсната търговия“ се заплащат в съответствие със срока на доставка, както следва:

1. продукти със срок на доставка до 31 (тридесет и един) календарни дни включително се заплащат не по-късно от 16:00 часа в деня, следващ деня на сключване на сделката. Продукти, за които крайният срок за подаване на оферти е до един или два дни преди първия ден на доставка, се заплащат не по-късно от 14:00 часа в деня за известяване на графици. При постъпване на сумата по банковата сметка на продавача се издава фактура за полученото плащане;

2. продукти със срок на доставка, по-дълъг от 32 (тридесет и два) календарни дни, се заплащат последващо два пъти месечно. Продавачът е длъжен да издаде фактура, а купувачът е длъжен да заплати енергията до 5 (пет) работни дни след издаването на фактурата.

Чл. 260. Продуктите по сделки, сключени на екран „Търгове“ се заплащат в съответствие с параметрите, посочени от инициатора на търга.

Глава осма

Неизпълнение

Раздел I

Отказ от сключване на допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 261. При отказ от сключване на допълнително споразумение, отговарящо на изискванията на раздел шести от глава шеста от страни по сделката, всяка от тях заплаща на БНЕБ ЕАД дължимите по сделката такси, съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, за целия период на доставка.

Чл. 262. (1) При отказ от сключване на допълнително споразумение, отговарящо на изискванията на раздел шести от глава шеста от една от страните по сделката, тази

страна заплаща на БНЕБ ЕАД кумулативно стойността на блокираното по сделката изискуемо обезпечение и стойността на дължимите от двете страни такси по сделката за целия период на доставка.

(2) Стойността на блокираното по сделката изискуемо обезпечение се превежда на изрядната страна от БНЕБ ЕАД.

Раздел II

Прекратяване на допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 263. При прекратяване на допълнително споразумение по взаимно съгласие на страните всяка от тях заплаща на БНЕБ ЕАД в двоен размер стойността на дължимите такси съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД за първоначално уговорения период на доставка по съответното допълнително споразумение.

Чл. 264. При предсрочно прекратяване на допълнително споразумение по причина, за която отговаря една от страните, тази страна заплаща на БНЕБ ЕАД в двоен размер стойността на дължимите от двете страни такси съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД за първоначално уговорения период на доставка по съответното допълнително споразумение.

Раздел III

Забава за плащане по допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 265. Неустойките при забава на плащане по сключени сделки на екран „Търгове“ се определят от инициатора на търга в заявлението за инициране на търг.

Чл. 266. При неспазване на сроковете за плащане по сключени сделки на екран „Непрекъсната търговия“ купувачът дължи на продавача неустойка за забавено плащане в размер на законната лихва, начислена за всеки календарен ден от датата на падежа до датата на плащане.

Чл. 267. При неспазване на сроковете за плащане по сключени сделки за продукти със срок на доставка 1 (един) ден на екран „Непрекъсната търговия“, БНЕБ ЕАД има право да усвои блокираното по сключената сделка обезпечение и да го преведе на продавача по съответната сделка.

Раздел IV

Неприемане/недоставяне на електрическа енергия по допълнително споразумение на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 268. Неустойките при неприемане/недоставяне на електрическа енергия по сключени сделки на екран „Търгове“ се определят от инициатора на търга в заявлението за инициране на търг.

Чл. 269. При доставяне на електрическа енергия по сключени сделки на екран „Непрекъсната търговия“, продавачът дължи на купувача неустойка, чийто размер се изчислява за всеки отделен час по следната формула:

Нпрод = недоставено количество в MWh x (Цн – Цдс),

където:

„Нпрод“ е стойността на неустойката, дължима от продавача;

„Цн“ е цената за недостиг за съответния час, формирана на балансиращия пазар на електрическа енергия, опериран от ЕСО ЕАД;

„Цдс“ е цената на електрическата енергия по съответното допълнително споразумение.

Чл. 270. При неприемане на електрическа енергия по сключени сделки на екран „Непрекъсната търговия“, купувачът дължи на продавача неустойка, чийто размер се изчислява за всеки отделен час по следната формула:

Нкуп = неприето количество в MWh x (Цдс-Ци),

където:

„Нкуп“ е стойността на неустойката, дължима от купувача;

„Цдс“ е цената на електрическата енергия по съответното допълнително споразумение;

„Ци“ е цената за излишък за съответния час, формирана на балансиращия пазар на електрическа енергия, опериран от ЕСО ЕАД.

Чл. 271. Срокът за заплащане на дължимите неустойки по чл. 269 и чл. 270 е до 5 (пет) работни дни от датата на тяхното предявяване.

Чл. 272. При неприемане/недоставяне на електрическа енергия по сключени сделки, БНЕБ ЕАД начислява дължимите такси съгласно параметрите на сключената сделка без оглед на неприетите/недоставени количества.

Раздел V

Други плащания на пазарен сегмент „Двустранни договори“

Чл. 273. За възстановяване на достъпа до ЕСТ след всяко отстраняване по реда на чл. 37, търговският участник заплаща на БНЕБ ЕАД 50% (петдесет процента) от таксата за участие, съгласно Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД.

Чл. 274. Търговски участник, който е вписан в списък „Неизрядни участници“ поради анулиране на търгове, в продължение на 1 (една) година заплаща на БНЕБ ЕАД в двоен размер таксата за инициране на търг при всеки следващ инициран търг.

Раздел VI

Неизпълнение на задължението за предоставяне на обезпечение по глава седма

Чл. 275. При неизпълнение на задълженията за актуализиране размера на наличното обезпечение до размера на изискуемото, съгласно раздел шести на глава седма, БНЕБ ЕАД:

1. за срок от един месец увеличава с 0,04 BGN/MWh размера на такса сетълмент, определена в Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД при трето неизпълнение от търговски участник на задълженията за актуализиране размера на наличното обезпечение до размера на изискуемото за период от един месец, като за определяне на броят на неизпълненията се вземат предвид тези и за двата пазарни сегмента „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. може да не допусне търговски участник до участие в следващата борсова сесия и/или да ограничи достъпа до пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, и/или да анулира офертата на търговски участник, ако същата е високорискова за провеждането на борсовата сесия.

Чл. 276. При неизпълнение на задълженията за поддържане на размера на налично обезпечение по-голямо от общото задължение към БНЕБ ЕАД, съгласно раздел шести на глава седма, БНЕБ ЕАД:

1. за срок от един месец увеличава с 0,04 BGN/MWh размера на такса сетълмент, определена в Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД, при трето поредно неизпълнение от търговски участник на задълженията за поддържане на размера на налично обезпечение, по-голямо от общото задължение към БНЕБ ЕАД за период от един месец, като за определяне на броят на неизпълненията се вземат предвид тези и за двата пазарни сегмента „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. изисква извънредно обезпечение в размер на стойността, с която общото задължение към оператора е надвишило наличното обезпечение, за срок от един месец;

3. може да не допусне търговски участник до участие в следващата борсова сесия и/или да ограничи достъпа до пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, и/или да анулира офертата на търговски участник, ако същата е високорискова.

Чл. 277. (1) При всяко последващо неизпълнение след тези по чл. 275 и/или чл. 276, БНЕБ ЕАД увеличава размера на такса сетълмент с нови 0,04 BGN/MWh, за срок от един месец.

(2) Увеличението както на размера, така и на срока по ал. 1 се прилага при всяко следващо неизпълнение.

Чл. 278. Увеличаването на таксите по чл. 275, чл. 276 и чл. 277 се извършва в двуседмичен срок от установяване на неизпълнението, но не по-късно от два месеца от извършването му.

Раздел VII

Неизпълнение на задължението за разплащане на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ съгласно глава седма

Чл. 279. (1) БНЕБ ЕАД за срок от един месец увеличава с 0,04 BGN/MWh размера на определената в Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД такса „оборот“ за съответния пазарен сегмент при трето поредно неизпълнение от страна на търговски участник на задълженията за разплащане на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, в рамките на период от един месец, като за определяне на броят на неизпълненията се вземат предвид тези и за двата пазарни сегмента „В рамките на деня“ и „Ден напред“.

(2) При всяко следващо неизпълнение, след като търговския участник е бил санкциониран по реда на ал. 1, БНЕБ ЕАД увеличава размера на таксата по ал. 1 с още 0,04 BGN/MWh за срок от един месец.

(3) Увеличението както на размера, така и на срока по ал. 2 се прилага при всяко следващо неизпълнение.

(4) Увеличаването на таксите по ал. 1, ал. 2 и ал. 3 се извършва в двуседмичен срок от установяване на неизпълнението, но не по-късно от два месеца от извършването му.

Глава девета

Правила за поведение

Раздел I

Общи положения

Чл. 280. (1) Операторът осъществява наблюдение на борсовия пазар с цел гарантиране, че търговията и всички други дейности протичат в съответствие с тези правила и приложимото законодателство.

(2) БНЕБ ЕАД сезира КЕВР по официален път при съмнение за незаконосъобразно поведение на търговски участник.

Чл. 281. БНЕБ ЕАД може да отправи искане за предоставяне на информация от търговски участник и/или координатори на балансиращи групи и/или ЕСО ЕАД във връзка с осъществяване на наблюдение и контрол на борсовия пазар.

Чл. 282. Всички представители на търговските участници се задължават да се придържат към поведение, отговарящо на високи етични стандарти, в съответствие с приложимите регулаторни и правни задължения и добрата бизнес практика, с цел поддържане на висок стандарт на работа по време на оперирането на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 283. Всеки търговски участник се задължава всички подадени от него оферти да отразяват реален интерес за покупка и/или продажба на електрическа енергия и че всички сделки, по които търговския участник е страна, са реални.

Чл. 284. Търговските участници са длъжни да не влияят на цената или ценовата структура на борсовия пазар на електрическа енергия или по някакъв начин да нарушават достъпа или възпрепятстват участието на други търговски участници.

Раздел II

Забрана за манипулиране на пазара

Чл. 285. На търговските участници се забранява извършването или опитът за извършване на манипулиране на борсовия пазар на електрическа енергия.

Чл. 286. Тази забрана включва без ограничение:

1. всяко манипулативно поведение във връзка с подаване на неверни или подвеждащи сигнали;
2. всякакви предварителни договаряния за сключване на споразумения или сътрудничество между търговските участници или между търговските участници и трети лица;
3. всяко поведение за позициониране на цените.

Чл. 287. На търговските участници се забранява всякакво манипулативно поведение във връзка с подаване на неверни или подвеждащи сигнали като:

1. регистриране на оферти за покупка и/или продажба на електрическа енергия без подходяща икономическа и друга видима обосновка;
2. регистриране на оферти за покупка и/или продажба на електрическа енергия без намерение тези оферти да доведат до реализиране на съответните сделки;
3. даване на неверни или подвеждащи сигнали по отношение на предлагането, търсенето или цената на енергийни продукти на едро с физическа доставка;
4. използването на фиктивно средство или друга форма на заблуда или измама, както и подаването на неверни или подвеждащи сигнали по отношение на предлагането, търсенето или цената на енергийни продукти на едро с физическа доставка;
5. разпространяване на фалшива или подвеждаща пазарна информация чрез медиите, включително интернет или по друг начин.

Чл. 288. На търговските участници се забранява тайно договаряне или тайно сътрудничество, както и предварително договаряне.

Чл. 289. На търговските участници се забранява определяне на цената за един или повече енергийни продукти с физическа доставка на изкуствено равнище, освен ако лицето, което е осъществило сделката или е издало нареждането за търгуване, докаже, че причините са законни и че въпросната сделка или оферта са съобразени с приетите пазарни практики на съответния пазар за търговия на едро с енергия.

Раздел III

Забрана за търгуване с вътрешна информация

Чл. 290. На търговските участници или техни контрагенти, които притежават вътрешна информация във връзка с енергиен продукт на едро, се забранява да:

1. използват тази информация, когато придобиват или се разпореждат или когато се опитват да придобият или да се разпоредят за своя собствена сметка или за сметка на трето лице, пряко или косвено, с продукти, за които се отнася тази информация;
2. разкриват тази информация на трето лице, освен ако това не е в рамките на нормалните условия на изпълнение на неговата работа или задължения;
3. предлагат или подтикват друго лице въз основа на вътрешна информация да придобива или да се разпорежда с продукти, за които се отнася информацията.

Раздел IV

Прозрачност

Чл. 291. (1) Търговските участници се задължават публично да разкриват информация, с която разполагат по отношение на търговска дейност или съоръжения, които съответният търговски участник или неговото предприятие-собственик или свързано предприятие притежава или контролира, или по отношение на въпроси, свързани с тяхната експлоатация, за които въпросният участник на пазара или въпросното предприятие носи отговорност, независимо дали изцяло или отчасти. Такова разкриване включва информация, свързана с капацитета и използването на съоръжения за производство, потребление или пренос на електроенергия, включително планирани или непланирани промени в работата на тези съоръжения.

(2) Публикуването на информацията по ал. 1 на интернет страницата на БНЕБ ЕАД има информативен характер за останалите търговски участници, но не съставлява изпълнение на задълженията на търговски участник по смисъла чл. 4, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 от 25.11.2011 г. на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия във връзка с член 10, параграф 1 от Регламент за изпълнение № 1348/2014 за разкриване на вътрешна информация на интернет страница на доставчик на услуги – платформа за разкриване на вътрешна информация.

Чл. 292. Изискванията за разкриване на информация не се прилагат за информация за собствени планове и стратегии за търгуване на търговския участник.

Чл. 293. Търговският участник публично разкрива всяка вътрешна информация, която е точна по своето естество, не е била направена публично достояние и се отнася пряко или косвено до един или повече енергийни продукти на едро и която, ако бъде направена публично достояние, вероятно би повлияла съществено на цените на тези енергийни продукти на едро.

Чл. 294. Когато информацията подлежи на публично разкриване, тя включва най-малко информация за:

1. идентификационен номер на съобщението;
2. статус на събитието;
3. вид неразполагаемост;
4. тип на събитието;
5. час и дата на публикуване на съобщението;
6. начало на събитието;
7. край на събитието;
8. измервателна единица;
9. неразполагаема мощност;
10. разполагаема мощност;
11. инсталирана мощност;
12. причина за неразполагаемостта;
13. забележка;
14. тип гориво;
15. пазарна зона;
16. засегнат актив или електропроизводствена единица;
17. ЕИС код на засегнатия актив или електропроизводствена единица ;
18. наименование на пазарния участник;
19. ACER код на пазарния участник.

Чл. 295. (1) Търговските участници се задължават да разкрият публично информацията възможно най-рано, но не по-късно от 60 минути след настъпване на събитието. Информацията се разкрива публично чрез съобщение на интернет сайта на съответния търговски участник, както и на интернет страницата на оператора съгласно Инструкция „Публикуване на вътрешна информация на интернет страницата на БНЕБ ЕАД“.

(2) За да бъде публикувана информацията незабавно, търговският участник самостоятелно регистрира съобщението на интернет страницата на оператора, след което информацията става публично достъпна. За тази цел търговският участник предварително е получил от оператора профил с потребителско име и парола за достъп и връзка към интернет страницата на оператора.

(3) Търговският участник носи отговорност за пълнотата, точността и навременното предоставяне на информацията, подлежаща на публично разкриване.

Чл. 296. Търговският участник може на своя отговорност по изключение да забави публичното разкриване, за да не накърни законните си интереси, при условие че такъв пропуск няма да подведе обществеността и търговският участник може да гарантира поверителността на информацията и не взема решения, свързани с търгуването на борсовия пазар въз основа на тази информация.

Чл. 297. При съобщение, свързано със спиране, ограничаване, увеличаване на мощността или демонтаж на мощност, ако операторът определи, че такова съобщение не е достатъчно или не описва адекватно съответната информация, БНЕБ ЕАД може да изиска от търговския участник да предостави допълнително разяснение.

Раздел V

Предоставяне на информация

Чл. 298. Всеки търговски участник се съгласява, че:

1. БНЕБ ЕАД предоставя периодично информация за търговията на борсовия пазар и друга съответна информация на съответния регулаторен орган;

2. БНЕБ ЕАД предоставя информация, независимо дали такава информация е придобита в контекста на анализ или не, при поискване от регулаторния орган или компетентен такъв;

3. БНЕБ ЕАД може да предоставя информация на други борсови оператори или преносния оператор, при условие че има писмена договорка между БНЕБ ЕАД и съответната страна, за целево и поверително третиране на такава информация;

4. комуникацията с БНЕБ ЕАД може да се записва, съхранява и използва във връзка с наблюдението на спазването на тези правила и приложимото законодателство. Всеки търговски участник осигурява всички необходими съгласия от съответните служебни лица, служители и представители, преди такива лица да комуникират с БНЕБ ЕАД от името на търговския участник.

Чл. 299. Получената по реда на тази глава информация, се използва единствено за целите, посочени в тези правила. БНЕБ ЕАД може да оповести резултатите от извършените наблюдения и контрол по конкретен въпрос, при условие че името на съответния търговския участник не се разкрива.

Чл. 300. БНЕБ ЕАД може публично да разкрива името на търговски участник по време на наблюдението, единствено ако такова разкриване е необходимо, за да поддържа целостта на борсовия пазар.

Чл. 301. БНЕБ ЕАД провежда наблюдение и анализ на борсовия пазар за възможни неправомерни действия, извършени на този пазар.

Чл. 302. БНЕБ ЕАД уведомява КЕВР в случай на съмнение за осъществено неправомерно действие на борсовия пазар.

Глава десета

Информация и комуникация

Раздел I

Собственост върху информацията

Чл. 303. Информация, представена под формата на оферти за покупка и/или продажба от търговските участници чрез ЕСТ или по друг начин, както и информацията, произтичаща от търговията на пазарните сегменти, принадлежат на БНЕБ ЕАД.

Чл. 304. БНЕБ ЕАД има право да ползва и обработва, информацията за подадени оферти и реализирани сделки и друга информация по отношение на физическите и финансови взаимоотношения без задължение за поверителност към търговските участници, доколкото такава информация не засяга отделен търговски участник. Търговските участници нямат право на възнаграждение по отношение на такива дейности.

Чл. 305. БНЕБ ЕАД може във всеки един момент да поиска правна и финансова информация, свързана с участието на търговския участник на борсовия пазар на електрическа енергия. Непредоставяне на информацията в определения от БНЕБ ЕАД срок, се счита за неизпълнение на правилата.

Чл. 306. БНЕБ ЕАД предоставя информация на компетентните органи в съответствие с приложимото законодателство.

Чл. 307. БНЕБ ЕАД има право да разкрива информация в съответствие с глава девета.

Раздел II Комуникация

Чл. 308. Комуникацията между БНЕБ ЕАД и търговските участници по оперативни въпроси се осъществява по имейл и/или по телефон между отговорниците за търговия и отговорниците за сетълмент и обезпечения, посочени в договора за участие и съответните служители от оперативните звена в БНЕБ ЕАД.

Чл. 309. БНЕБ ЕАД предоставя информация, свързана с работата на борсовия пазар на интернет страницата си и/или чрез изпращане на имейл на отговорниците за търговия и отговорниците за сетълмент и обезпечения, посочени в договора за участие. Търговските участници се задължават да се информират своевременно относно актуалната информация от БНЕБ ЕАД.

Чл. 310. Съобщения, изпратени по време на периода на подаване на оферти, които засягат търговията, се изпращат на имейлите на отговорниците за търговия, и/или се обявяват на интернет страницата на оператора и/или се публикуват в ЕСТ.

Чл. 311. БНЕБ ЕАД публикува на своята интернет страница:

1. образец на договор за участие на борсов пазар;
2. образци на документи, които са задължителни за търговските участници;
3. адрес за кореспонденция;
4. информация за контакт с оператора, включително имейл;
5. тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД;
6. регистър на търговските участници;
7. инструкции по тези правила.

Глава единадесета Непреодолима сила

Чл. 312. При наличие на събития и/или обстоятелства, представляващи непреодолима сила, страните се задължават взаимно да се уведомяват по официален път за началото на такива събития и/или обстоятелства, като страната позоваваща се на непреодолима сила задължително разполага и представя на другата страна сертификат за форсмажор, издаден от оторизиран орган за възникването й.

Чл. 313. БНЕБ ЕАД и търговските участници не носят отговорност за неизпълнение на задълженията си в случай на непреодолима сила за периода, докато трае непреодолимата сила. Ако някоя от страните преди настъпването на непреодолимата сила е била в забава за изпълнение на свое задължение, същата не може да се позовава на непреодолима сила.

Чл. 314. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спира. Отпадането на задълженията в този

случай не важи по отношение на закъснели плащания, изискуеми преди настъпването на непреодолимата сила.

Чл. 315. Страната, която е под въздействие на непреодолима сила, е длъжна да уведоми незабавно по официален път другата страна за обстоятелствата и ограниченията, наложени от непреодолимата сила. Страната, която претендира за непреодолима сила, полага необходимата грижа, за да смекчи последиците от тази сила.

Чл. 316. Ако непреодолимата сила продължи толкова дълго, че страната няма интерес от изпълнението, тя може да прекрати засегнатата услуга, без да дължи обезщетение, с отправяне на официално уведомление с обратна разписка. В този случай прекратяването не освобождава търговските участници и/или БНЕБ ЕАД от задълженията му за плащане, възникнали преди прекратяването.

Глава дванадесета Особени разпоредби

Чл. 317. Всички промени в тези правила се одобряват от КЕВР и се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД.

Чл. 318. Всякакви претенции, спорове или различия, които могат да възникнат от или във връзка с тези правила, се уреждат в съответствие с действащото българско законодателство.

Допълнителна разпоредба

§ 1. По смисъла на тези правила:

1. „ACER“ е Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори;
2. „Euphemia“ е алгоритъм, собственост на обединението PCR, който се оперира съгласно публично оповестени процедури. Координатор на алгоритъма Euphemia е борсов оператор, който в определения ден е водещ в процеса по изчисляване на резултатите от тръжната сесия на обединението SDAC чрез Euphemia алгоритъма;
3. „Борсов пазар“ е съвкупността от всички организирани пазарни сегменти, оперирани и администрирани от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, на които се сключват сделки с електрическа енергия с физическа доставка;
4. „Борсова сесия“ е времето за провеждане на организирана търговия на пазарен сегмент „Ден напред“ при търговия с продукти с доставка в деня, следващ деня на търговия;
5. „Вътрешна информация“ означава информация, точна по своето естество, която не е била направена публично достояние, отнасяща се пряко или косвено до един или повече енергийни продукти на едро с физическа доставка и която, ако бъде направена публично достояние, вероятно би повлияла съществено на цените на тези енергийни продукти на едро;
6. „Генераторна единица“ е самостоятелен генератор на електрическа енергия, принадлежащ към електропроизводствена единица;
7. „Ден D“ е ден на доставка, в който се извършва физическата доставка;
8. „Ден D-1“ е ден на търговия, през който се подават оферти от търговските участници и се осъществяват сделките на борсовия пазар, предхождащ деня на доставка;
9. „Договор за участие“ е договор, който регламентира правата и задълженията на БНЕБ ЕАД и търговския участник във връзка с участието на борсов пазар на електрическа енергия;

10. „Допълнително споразумение“ е споразумение, неразделна част от СДППЕЕ, по силата на което се уреждат параметрите на конкретна сделка, сключена на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

11. „Единно обединение на пазарите „Ден напред“ е проект за обединение на националните електроенергийни пазари на базата на Европейския целеви модел (Single Price Market Coupling for DAM) с имплицитно разпределение на трансграничните преносни способности;

12. „Електронна система за търговия“ е софтуерна система, ползвана за администриране на процеса по подаване на оферти и изчисляване на резултатите от търговията на борсовия пазар;

13. „Електронни системи за сетълмент“ са електронни системи, ползвани за администриране на процесите по сетълмент, обезпечения и управление на финансовия риск на пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“ и на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

14. „Електропроизводствена единица“ е съоръжение за производство на електрическа енергия, състоящо се от една генераторна единица или от съвкупност от генераторни единици;

15. „Екран за търговия“ е екран „Непрекъсната търговия“ и екран „Търгове“;

16. „Екран „Непрекъсната търговия“ е екран за търговия, на който се подават оферти и сключват сделки чрез непрекъсната търговия, част от ЕСТ-ДД;

17. „Екран „Търгове“ е екран за търговия, на който се подават оферти и сключват сделки чрез провеждане на търгове за покупко-продажба на електрическа енергия, част от ЕСТ-ДД;

18. „Застраховка-гаранция“ е застрахователен договор (полица), сключен съобразно разпоредбите на Кодекса за застраховането, Приложение 1 „Класове застраховки“, раздел II „Класове общо застраховане“ А 15 „Гаранции“;

19. „Заявител“ е юридическо лице, подало заявление за регистрация на борсовия пазар на електрическа енергия, организиран от БНЕБ ЕАД;

20. „Заявление за инициране на търг“ е бланка-образец, публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД, задължителна за всеки инициатор на търг;

21. „Заявление за регистрация“ е бланка-образец, публикувана на интернет страницата на БНЕБ ЕАД, задължителна за всеки заявител;

22. „Индивидуални условия“ са неразделна част от допълнително споразумение, подписано в резултат на сключена сделка;

23. „Инициатор на търг“ е търговски участник, подал заявление за инициране на търг при условията и в сроковете, съгласно тези правила;

24. „Купувач“ е търговски участник, сключил сделка за покупка на електрическа енергия;

25. „Манипулиране на пазара“ е:

а) сключване на сделка или подаване на оферта за търговия с продукти, които: дават или има вероятност да дадат лъжливи или подвеждащи сигнали за предлагането, търсенето или цената на продуктите, или определят или се прави опит да се определи, чрез действията на едно или повече лица, действащи заедно, цената на един или повече продукти на изкуствено равнище, освен ако лицето, което е осъществило сделката или е подало съответната оферта за търгуване, докаже, че причините, които са го мотивирали да направи това, са законни и че въпросната сделка или оферта са съобразени с приетите пазарни практики на съответния пазар за търговия на едро с електрическа енергия, или използва или се прави опит да се използва фиктивен способ или всякаква друга форма на заблуда или на измама, с които се дават или могат да дадат лъжливи или подвеждащи сигнали по отношение на предлагането, търсенето или цената на продуктите.

б) разпространяване на информация по медиите, включително по интернет или с всякакви други средства, която дава или е възможно да даде лъжливи или подвеждащи

сигнали по отношение на доставката, търсенето или цената на продуктите, включително разпространяване на слухове и на неверни или заблуждаващи новини, когато лицето, извършващо разпространението, е знаело или би трябвало да знае, че информацията е невярна или заблуждаваща.

26. „Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития и/или обстоятелства или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след започване на търговия от страна на търговски участник, включващи, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежавания и др.), по смисъла на чл. 306 от Търговския закон доколкото тези събития и/или обстоятелства създават невъзможност за изпълнение на задълженията по тези правила.

27. „Недоставяне на електрическа енергия“ е отказ от страна на продавач да изпълни задълженията си, според допълнителното споразумение към СДППЕЕ, свързано с доставяне на електрическа енергия;

28. „Неприемане на електрическа енергия“ е отказ от страна на купувач да изпълни задълженията си, според допълнителното споразумение към СДППЕЕ, свързано с приемане на доставката на електрическа енергия;

29. „Неработен ден“ е почивен или празничен ден по смисъла на Кодекса на труда, през който банките, осъществяващи дейността си на територията на Р България, не обслужват клиенти;

30. „Нетен купувач“ е търговски участник, който за определен период на доставка е реализирал сделки за покупка на електрическа енергия с обща стойност, по-голяма от общата стойност на реализираните от него сделки за продажба;

31. „Нетен продавач“ е търговски участник, който за определен период на доставка е реализирал сделки за продажба на електрическа енергия с обща стойност, по-голяма от общата стойност на реализираните от него сделки за покупка;

32. „Нетна покупка“ се наблюдава, когато общата стойност на реализираните сделки за покупка от един и същи участник е по-голяма от общата стойност на реализираните сделки за продажба за определен период на доставка;

33. „Нетна продажба“ се наблюдава, когато общата стойност на реализираните сделки за продажба е по-голяма от общата стойност на реализираните сделки за покупка за определен период на доставка;

34. „Нетно генерирано задължение към оператора“ е разликата от (i) сбора на всички фактурирани и неплатени задължения, включително тези, за които не е настъпил падежът, и стойността на всички нефактурирани реализирани покупки и (ii) стойността на всички нефактурирани реализирани продажби;

35. „Непрекъсната търговия“ е механизъм за търговия, при който участниците могат да подават оферти, които се съпоставят непрекъснато и сключват сделки за покупко-продажба на електрическа енергия;

36. „Опит за участие в манипулиране на пазара“ е

а) сключване на сделка, подаване на оферта или предприемане на друго действие, свързано с продукт, с намерение да се: дадат лъжливи или подвеждащи сигнали по отношение на предлагането, търсенето или цената на продуктите; определят цените на един или повече продукти на изкуствено равнище, освен ако лицето, което е осъществило сделката или е издало нареждането, докаже, че причините, които са го мотивирали да направи това, са законни и че сделката или офертата, подадена от търговски участник, е съобразена с приетите пазарни практики на съответния пазар за търговия на едро с енергия, или използва фиктивен способ или всякаква друга форма на заблуда или на измама, с която се дават или могат да се дадат лъжливи или подвеждащи сигнали по отношение на предлагането, търсенето или цената на продуктите.

б) разпространяването на информация, включително по интернет или по какъвто и да е друг начин, с намерение да се дадат лъжливи или подвеждащи сигнали по отношение на доставките, търсенето или цената на продуктите.

37. „Основателна причина“ е обективен факт от действителността, при наличието на който допълнително споразумение може да бъде прекратено предсрочно и едностранно от изправната страна, изразяващ се в образувано производство за обявяване в несъстоятелност, обявена несъстоятелност и образувано производство по ликвидация, инициирани срещу неизправната страна, неприемане или недоставяне на електрическа енергия, прекратяване, отнемане и/или изтичане на срока на издадена лицензия по ЗЕ, както и всяко изпълнение на тези правила от страна на търговски участник;

38. „Отговорник за търговия“ е физическо лице, което е определено в договора за участие от търговски участник да подава, анулира и модифицира оферти, изпраща заявки за подаване, модифициране или анулиране на оферти на оператора и/или да изпраща заявления за инициране на търг;

39. „Отговорник за сетълмент и обезпечения“ е физическо лице, което е определено в договора за участие от търговски участник като отговорно по всички въпроси, свързани със сетълмент и обезпечения;

40. „Официално уведомление или уведомяване по официален път“ е такова уведомление, което се осъществява по факс, предоставен от търговския участник, по електронен път до имейли на представляващите и/или отговорниците за търговия и/или отговорниците за сетълмент и обезпечения, с писмо, адресирано до представляващия търговския участник и изпратено на представения адрес за кореспонденция, по факс, предоставен от оператора, по електронен път до имейл, предоставен от оператора или посочен на интернет страницата на БНЕБ ЕАД или с писмо, адресирано до оператора, изпратено на актуалния адрес за кореспонденция, посочен на интернет страницата на БНЕБ ЕАД;

41. „Пазарен сегмент „В рамките на деня“ е сегмент от борсовия пазар на електрическа енергия, организиран от БНЕБ ЕАД, осигуряващ възможност за търговия на продукти с доставка в деня на търговия и в деня, следващ деня на търговия, като сделките на този сегмент се осъществяват чрез механизъм за непрекъснато договаряне, и се сключват автоматично при наличието на взаимно удовлетворяващи се активни оферти.

42. „Пазарен сегмент „Ден напред“ е сегмент от борсовия пазар на електрическа енергия, организиран от БНЕБ ЕАД, осигуряващ възможност за търговия на продукти с доставка в деня, следващ деня на търговия, който сегмент се оперира на базата на търг, а сетълментът на сделките, сключени за всеки отделен интервал на доставка, се осъществява по една еднаква за всички търговски участници цена – клирингова цена за съответния интервал на доставка.

43. „Пазарен сегмент „Двустранни договори“ е сегмент от борсовия пазар на електрическа енергия, организиран от БНЕБ ЕАД, осигуряващ възможност за търговия на продукти с различен срок на доставка, равен или по дълъг от 1 (един) ден, който сегмент предоставя възможност на търговските участници да търгуват на екрани за търговия: екран „Търгове“ и екран „Непрекъсната търговия“.

44. „Планирано събитие“ е събитие, което е известно предварително на първоначалния собственик на съответните данни;

45. „Продавач“ е търговски участник, сключил сделка за продажба на електрическа енергия;

46. „Профил“ е създадено от оператора индивидуално потребителско име и парола, чрез които отговорникът за търговия се идентифицира и получава достъп до ЕСТ;

47. „Предсрочно прекратяване на допълнително споразумение“ е прекратяване на допълнително споразумение от изправната страна преди изтичане на срока на

действие на споразумението, поради неизпълнение на задълженията от насрещната страна, по взаимно съгласие и/или при наличие на основателна причина;

48. „Разумен срок“ е подходящ срок според обстоятелствата, но не по-дълъг от 10 (десет) работни дни;

49. „Свободно обезпечение“ е частта от наличното обезпечение на търговски участник, което не е блокирано като изискуемо обезпечение на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и/или по сключени сделки на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

50. „Сключена сделка“ е налице, когато оферта за покупка и оферта за продажба се срещнат/съвпадат в съответната ЕТС;

51. „Списък „Допустими контрагенти“ е списък, който се създава от оператора, за всички търговски участници, след отправено искане и въз основа на подписан СДППЕЕ

52. „СДППЕЕ“ е договор, който урежда правата и задължения на страните, в резултат на сключена сделка на екран за търговия;

53. „Тарифа за таксите на БНЕБ ЕАД“ е актуална ценова листа, публикувана на интернет страницата на оператора;

54. „Търговски участник“ е юридическо лице, сключило договор за участие на борсов пазар на електрическа енергия с БНЕБ ЕАД;

55. „Търг“ е онлайн търг за покупка или продажба на електрическа енергия, който се иницира от търговски участник чрез заявление за инициране на търг и се органира от оператора, като подадените оферти се класират и се сключват сделки съобразно класирането;

56. „Търговски календар“ е секция на интернет страницата на оператора, в която, под формата на календар, се публикува информация за иницирани търгове;

57. „Финансови задължения“ са задълженията на търговски участник да предоставя и поддържа обезпечение, задълженията за разплащане по фактури и задълженията за разплащане по начислени лихви, неустойки и други плащания;

58. „Часови интервал“ е интервалът между два поредни часа с продължителност 60 (шестдесет) минути;

59. „Часови продукт“ е продукт, търгуван на борсовия пазар с продължителност на доставката един час;

60. SDAC – единно паневропейско обединение на пазарите с доставка „Ден напред“, създадено и управлявано съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 2. (1) Тези правила се прилагат за всички търговски участници, които преди датата на влизането им в сила имат сключен договор за участие на борсов пазар и/или договор за участие на централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори.

(2) Търговски участници, които към датата на влизане в сила на тези правила са изключени от някой от сегментите или от борсовия пазар, след шест месеца могат да започнат нова процедура по регистрация, след като изцяло са уредили финансовите си задължения към оператора и/или към изправната страна по сделка, която е предсрочно прекратена.

§ 3. В тримесечен срок от влизане в сила на тези правила, търговските участници сключват нов договор за участие на борсов пазар с БНЕБ ЕАД, регламентиращ участието им на борсовия пазар на електрическа енергия.

§ 4. Тези правила влизат в сила от датата на обнародването им в Държавен вестник.

3. Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** 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.

И. Н. Иванов изиска материалите незабавно да се подготвят и да бъдат изпратени в Държавен вестник, за да бъдат публикувани в петък. Председателят попита разговаряно ли е с Държавен вестник.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/08.04.2020 г на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-50/08.04.2020 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2020 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР Юг) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-262-55/13.04.2020 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 13.04.2020 г. – 05.06.2020 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-262-57/15.04.2020 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма.

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-262-79/22.05.2020 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изискани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 8 - Обект идентификационен № 1-000749-1-032; Наименование „ПС Тракия“;

2. По позиция 29 - Обект идентификационен № 1-068629-1-073; Наименование „Х11, Ас-град, КСН, ТП-От Паисии-ТП Борова“;

3. По позиция 44 - Обект идентификационен № 1-061185-1-073; Наименование „Х12, В.Левски, КСН, БКТП, ВНН“;

4. По позиция 221 - Обект идентификационен № 1-068691-1-072; Наименование „Х21, ВСН-Петлино, ст.1-66“;

5. По позиция 1 821 - Обект идентификационен № 1-068860-1-071; Наименование „Х49П-в, КНН ТП Крим“;

6. По позиция 1 908 - Обект идентификационен № 1-054277-1-039; Наименование „Х50 Желязно КСН БКТП 3-ТП 2“;

7. По позиция 1 922 - Обект идентификационен № 1-068870-1-070; Наименование „Х-50 Шишманци ВНН ТП 2 изв. Б -жалба“;

8. По позиция 1 948 - Обект идентификационен № 1-068650-1-071; Наименование „Х13, Рискови клиенти“;

9. По позиция 3 923 - Обект идентификационен № 1-072013-1-171; Наименование „Х13, КНН, 4334335, ИТ ПРОПЪРТИ, ул. „Струмица“;

10. По позиция 4 608 - Обект идентификационен № 1-074892-1-170; Наименование „Х15, 4342691, ВНН, Съединение-Чобанова“.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

1. С писмо вх. № Е-13-262-57/19.05.2020 г. са предоставени документи и информация, както следва:

- Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2019 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

2. С **писмо вх. № Е-13-262-79/01.06.2020 г.** са предоставени изисканите с писмо от 22.05.2020 г. досиета на обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-3 от 02.06.2020 г.** Същият е връчен на 04.06.2020 г. на г-жа Калина Трифонова Трифонова, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок с писмо вх. № Е-13-262-84/09.06.2020 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **предоставена допълнителна информация** относно направените констатации в Констативен протокол № Е-3/02.06.2020 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

В писмо изх. № 3535-1/15.05.2020 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че предоставя Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и Служебна инструкция СЕ01/7 „Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки“. Електроразпределителното дружество отбелязва, че през 2019 г. в Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ няма промени, а в Служебна инструкция СЕ01/7 има някои работни промени и нова подредба и организация на различни пасажи, но генерално всичко свързано със стриктното спазване на ЗОП се е запазило.

След преглед на предоставените документи се установи, че:

- Процес 509-2 е валиден от 07.05.2014 г. и през 2019 г. няма промени;
- на 12.11.2019 г. Служебна инструкция СЕ01/7 е отменена и валидна от тази дата е Служебна инструкция СЕ01/8. Промяната е свързана с актуализиране на съдържанието.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма“.

Съгласно писмо изх. № 3535-1/15.05.2020 г. основни приоритети при реализацията на инвестиционна програма за 2019 г. са осигуряването на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Основните аспекти в реализацията на инвестиционната програма на електроразпределителното дружество са подобряване сигурността и качеството на електрозахранването и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия. Други основни цели на реализираните инвестиции са трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата и спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия. Подобряването на сигурността и качеството на електрозахранването и повишаването на капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия са важни приоритети в инвестиционната програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Голяма част от инвестициите на дружеството са реализирани в районите със силен икономически растеж и интензивно строителство.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва следното:

- за „Подстанции“ – продължава се с изграждането на подстанция 110/20 KV Тракия („Евмолпия“), гр. Пловдив. Сключен е договор с фирма изпълнител и инвестираните средства за 2019 г. са на стойност 1,24 млн. лв. за доставка на оборудване и строително-монтажни дейности. Проектът ще продължи своето изпълнение в следващия регулаторен период;

- за „Мрежа СрН и НН“ – преразгледано е актуалното състояние на електроразпределителната мрежа и на наличната инфраструктура. След като са взети предвид направените инспекции и планът за поддръжка на съоръжения НН и СрН, законовите изисквания във връзка с присъединяването на нови клиенти и производители, сигнали на клиенти за необходимост от повишаване качеството на мрежата и са преразгледани капацитетите на собствения персонал и капацитетите и цените на услугите на фирмите за строително-монтажните дейности по рамкови договори за изпълнение на проектите по инвестиционна и ремонтна дейност, е актуализирана необходимостта от инвестиции основно за нови мрежи СрН и НН, които са изградени съгласно Концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата в съответствие с новата инфраструктура. Инвестираните средства в СрН са на стойност 8,3 млн. лв. Изградени са 39,7 км нова кабелна мрежа СрН, подменени са 59,5 км проводници на въздушни линии СрН, изградени са две възлови станции. Инвестициите в НН са на стойност 20,8 млн. лв. Изградени са 59,8 км нова въздушна мрежа НН, 46,2 км нова кабелна мрежа НН, 172,8 подменени проводници и 14 са въведените в експлоатация нови трафопоста;

- за „Ново присъединяване“ - приоритет на дружеството е изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. В районите със силен икономически растеж и интензивно строителство са насочени и голяма част от инвестициите на дружеството. Стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти е в размер на 27,9 млн. лв. Изградените съоръжения са 4,4 км нова въздушна мрежа СрН, 52,4 км нова въздушна мрежа НН, 30,6 км нова кабелна мрежа СрН, 115,6 км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация 146 нови трафопоста;

- за „Фирмени, административни, жилищни и социални сгради“ - стартирано е изграждането на диспечерски център за управление на мрежата. Той ще бъде оборудван с най-нови системи, с възможност за по-нататъшно внедряване на нови IT технологии, както и развитие на съществуващите системи за автоматика и дистанционно управление на обекти от мрежата (телемеханика и др.). Сградата ще бъде със засилени мерки за сигурност и контрол на достъпа. Електроразпределителното дружество посочва, че друг инфраструктурен проект, започнат през 2019 г., е изграждането на нова сграда на Клиентски енергоцентър (КЕЦ) Пловдив Север. С този проект дружеството продължава инвестициите в инфраструктурата на клиентските центрове и

подобряване на клиентското обслужване. Проектите ще продължат своето изпълнение в следващия регулаторен период. За 2019 г. общата стойност на направените инвестиции за инфраструктурни проекти възлиза на 2,0 млн. лв.

- за „МПС“ - с цел по-бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване на 31-дневния период за отчитане на консумираната електрическа енергия дружеството инвестира 1,5 млн. лв. за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия автопарк;

- за „Хардуер и софтуер“ - актуализирала се е необходимостта от подмяна на остарели сървъри, IT инфраструктура, подобрения на IT сигурността, свързана със защита на личните данни. Направени са инвестиции на стойност 2,3 млн. лв.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

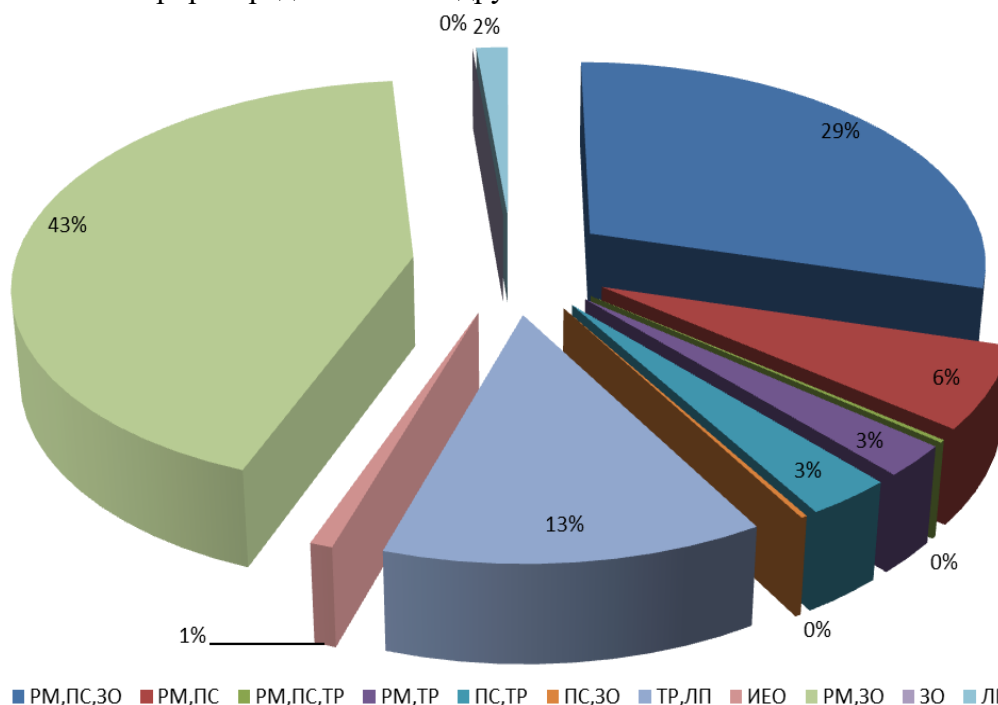
С писмо изх. № 3535-1/15.05.2020 г. от електроразпределителното дружество е предоставен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък).

На следващата таблица е представена информацията относно предвидените от електроразпределителното дружество стойности и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма:

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,ПС,ЗО)	13 856	26 173 341
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM,ПС)	420	5 710 805
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PM,ПС,ТР)	16	182 585
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (PM,ТР)	79	2 185 549
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР)	54	2 692 047
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО)	110	192 765
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП)	75	11 678 550
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО)	57	708 536
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,ЗО)	2 512	38 182 392
Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ЗО)	0	0

Либерализиран пазар (ЛП).	16	1 307 933
---------------------------	----	-----------

На графиката по-долу е представено процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.



От информацията в представения поименен списък и от горепосочените таблица и графика се констатира, че за 2019 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 89 014 503 лв. Най-голям бюджет за 2019 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“, а именно - 38 182 392 лв. (43%).

Общата стойност на извършените през 2019 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 75 395 515 лв.

	Обекти	Прогнозна стойност 2019 г.	Действително направени разходи през 2019 г.	Обекти въведени в експлоатация
	бр.	лв.	лв.	бр.
Планирани	17 195	89 014 502	75 583 346	8 690
Непланирани	94	0	-186 327	14
Непосочени*	1	-	-1 504	0
Общо	17 290	89 014 502	75 395 515	8 704

*За целите на анализа обектът с отразена непосочена прогнозна стойност за 2019 г. е отнесен към непланираните обекти за 2019 г.

От горепосочената таблица е видно, че общо инвестиционните обекти за 2019 г. са 17 290 бр., от които 17 195 бр. са планирани обекти, 94 бр. са непланирани обекти, а за един обект не е посочена информация относно „Прогнозна стойност“. Обектите, въведени в експлоатация общо са 8 704 бр. От планирания брой инвестиционни обекти

50,54% са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти 14,89% са въведени в експлоатация.

На следващата графика е представено отношението на въведените в експлоатация през 2019 г. планирани и непланирани обекти спрямо общия брой инвестиционни обекти:

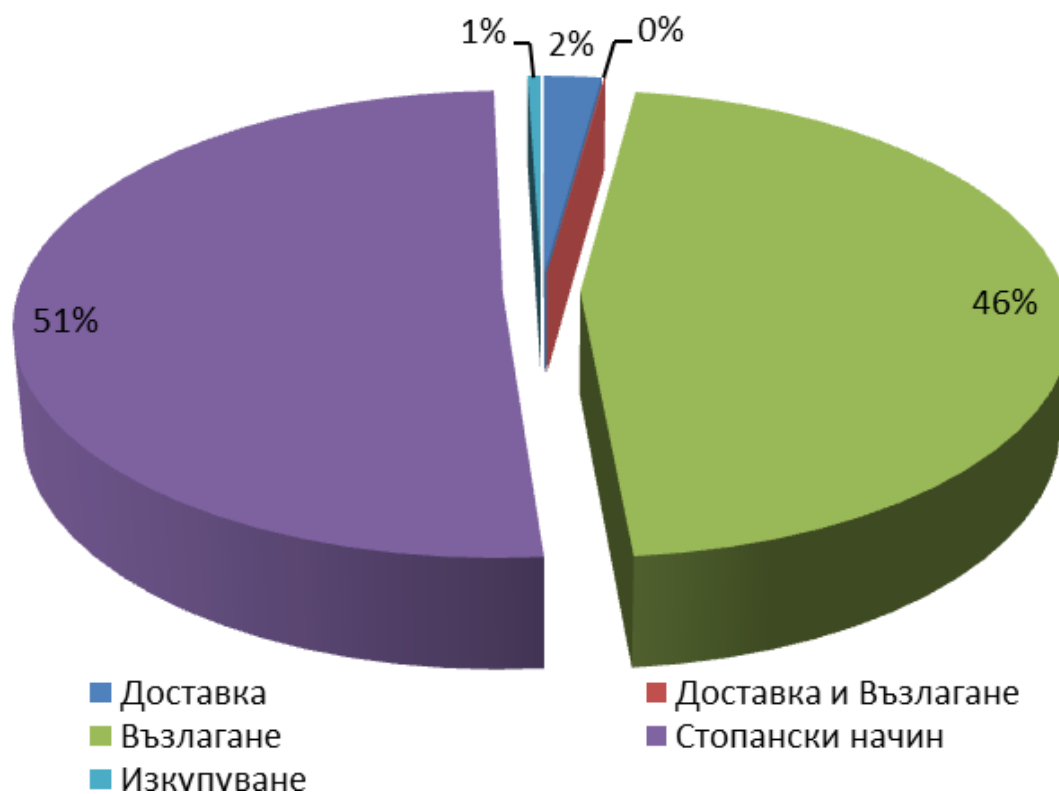


От горепосочените таблица и графика е видно, че 50,34% от инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2019 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на изпълнение на въведените в експлоатация 8 704 бр. инвестиционни обекти се установи следното:

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	190	5	4 040	4 425	44
Действително направени разходи през 2019 г., лв.	21 898 373	1 541 439	24 586 228	7 344 920	596 750

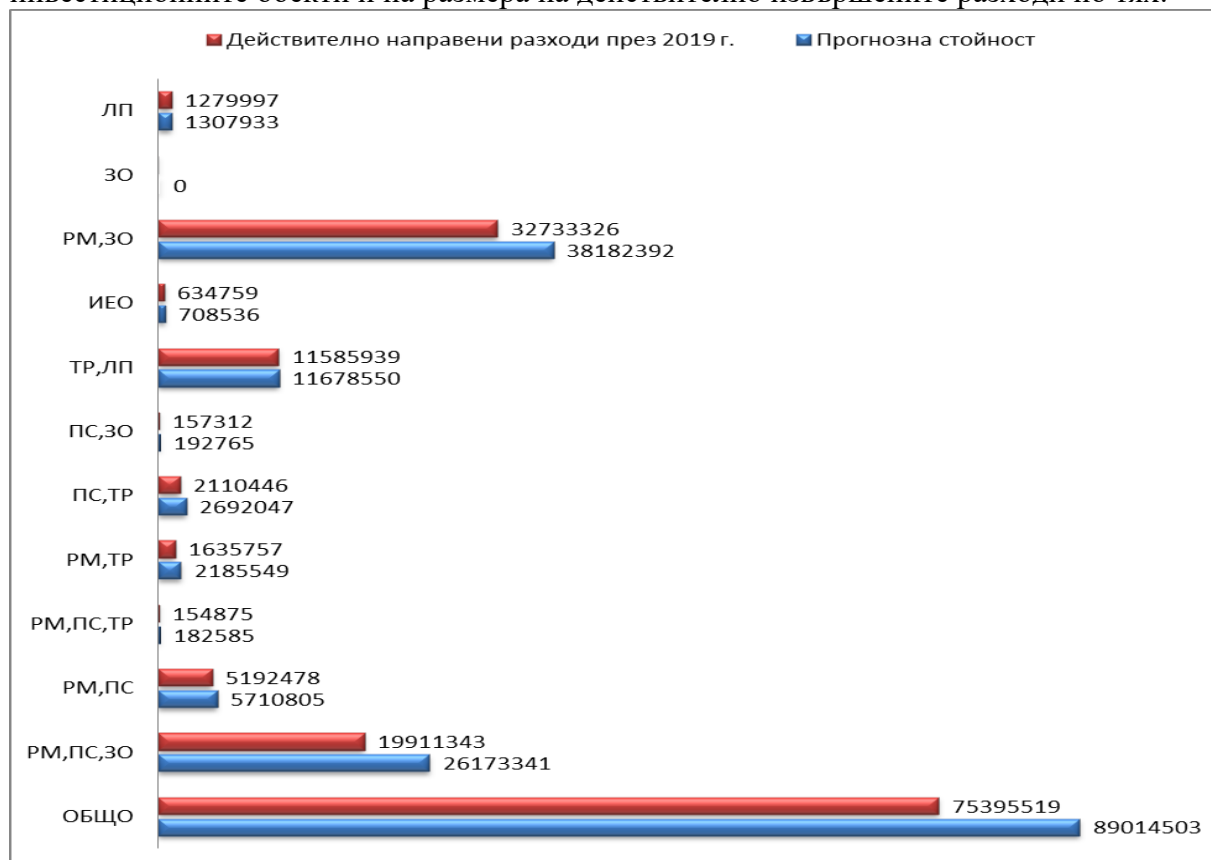
На следващата графика е представено процентното отношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти по начин на придобиване.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2019 г.	Начислена амортизация за 2019 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2019 г.	Начислена амортизация за 2019 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	17 195	89 014 503	95	17 290	8 704	55 967 712	1 745 512,76	8 586	19 427 807	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ЗО)	13 856	26 173 341	44	13 900	6 998	10 899 450	218 231,09	6 902	9 011 893	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ,ПС)	420	5 710 805	22	442	185	3 212 769	45 264,80	257	1 979 709	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ПС,ТР)	16	182 585	0	16	5	57 559	2 571,27	11	97 316	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ТР)	79	2 185 549	1	80	42	1 179 669	15 720,85	38	456 088	0,00
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР)	54	2 692 047	6	60	32	706 275	11 779,81	28	1 404 171	0,00
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО)	110	192 765	0	110	96	157 312	6 895,51	14	0	0,00
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП)	75	11 678 550	0	75	71	11 578 336	583 363,22	4	7 603	0,00
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО)	57	708 536	0	57	44	596 750	7 213,69	13	38 009	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ЗО)	2 512	38 182 392	21	2 533	1 218	27 263 309	850 781,36	1 315	5 470 017	0,00
Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ЗО)	0	0	1	1	0	0	0,00	1	-713	0,00
Либерализиран пазар (ЛП).	16	1 307 933	0	16	13	316 283	3 691,16	3	963 714	0,00

Следващата графика изобразява съпоставка на прогнозната стойност на инвестиционните обекти и на размера на действително извършените разходи по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2019 г. 8 690 бр. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените през 2019 г. разходи по тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2019 г.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2019 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	8 690	57 328 338	56 006 025	98
РМ,ПС,ЗО	6 992	10 356 795	10 912 241	105
РМ,ПС	183	3 390 098	3 226 634	95
РМ,ПС,ТР	5	58 052	57 559	99
РМ,ТР	42	1 710 785	1 179 669	69
ПС,ТР	32	838 377	706 275	84
ПС,ЗО	96	157 314	157 312	100
ТР,ЛП	71	11 597 229	11 578 336	100
ИЕО	44	593 570	596 750	101
РМ,ЗО	1 212	28 277 681	27 274 966	96
ЗО	0	0	0	
ЛП	13	348 437	316 283	91

На следващата таблица е представена информация за включените през 2019 г. в инвестиционната програма на дружеството 95 бр. непланирани инвестиционни обекти:

Цел за включване в инвестиционната програма	Непланирани обекти за 2019 г.	Действително направени разходи през 2019 г.	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2019 г.
	бр.	лв.	бр.	лв.
ОБЩО	95	-187 831	14	-38 314
РМ,ПС,ЗО	44	-102 521	6	-12 792
РМ,ПС	22	-34 164	2	-13 866
РМ,ПС,ТР	0	0	0	0
РМ,ТР	1	-733	0	0
ПС,ТР	6	-1 487	0	0
ПС,ЗО	0	0	0	0
ТР,ЛП	0	0	0	0
ИЕО	0	0	0	0
РМ,ЗО	21	-48 213	6	-11 656
ЗО	1	-713	0	0
ЛП	0	0	0	0

Във връзка с гореизложеното се установи, че:

- Електроразпределителното дружество е отчетло действителни разходи за 2019 г. в размер на 75 395 519 лв., което представлява 85% от планираните 89 014 503 лв. инвестиционни разходи за инвестиционните обекти;

- Най-голяма прогнозна стойност за 2019 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел „Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“ – 38 182 392 лв.;

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2019 г. (32 733 326 лв.) за въведени и невъведени в експлоатация обекти, касаещи „Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти - 13 900 бр., или 80%, са във връзка с инвестиции с цел „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;

- За 2019 г. са планирани 17 195 бр. инвестиционни обекти, от които 51% (8 690 бр.) са въведени в експлоатация и са отчетени разходи в размер на 56 006 025 лв., което представлява 98% от планираните разходи за тези 8 690 бр. обекти;

- За 2019 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени 95 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които 15% (14 бр.) са въведени в експлоатация;

- През 2019 г. са въведени в експлоатация общо 8 704 бр. инвестиционни обекти, за които са отчетени действително направени разходи в размер на 55 967 712 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 19 427 807 лв. за 8 586 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;
- Общата стойност на начислената за 2019 г. амортизация е в размер на 1 745 512,76 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;
- За 546 бр. от въведените в експлоатация общо 8 704 бр. инвестиционни обекти не е начислена амортизация за 2019 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

От предоставените с писмо изх. № 4079/27.05.2020 г. досиета на 10 бр. обекти, избрани на случаен принцип от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 1-000749-1-032; Наименование „ПС Тракия“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: През 2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД стартира изграждането на електрическа подстанция „Тракия“ с диспечерско име „Евмолпия“. Към момента се извършват строителните дейности на площадката на бъдещата подстанция, намираща се на ул. „Богомил“ в гр. Пловдив. Обхватът на действие на подстанцията „Евмолпия“ е централната и източна част на гр. Пловдив, където през последните години се увеличи изграждането на нови обекти, пораждащи необходимост от осигуряване на допълнителни енергийни мощности. Новата подстанция „Евмолпия“ ще осигури енергийни капацитети за вече изградени и бъдещи жилищни, административни и индустриални обекти в централната част от града. Първоначално инсталираната мощност на новата подстанция ще бъде 40/50MVA. Тя ще бъде изцяло от закрит тип, като присъединяването към мрежата ще бъде с подземна кабелна линия. Сградата ще е двуетажна с едно подземно ниво и две надземни нива, съответно 6 и 10 метра. Сградата е изцяло монолитна стоманобетонена конструкция с шумоизолация на трансформаторни помещения. Управлението, постоянният контрол и мониторинг на подстанцията ще бъде дистанционно от страна на диспечерския център на ЕР Юг чрез телемеханика. Ще бъде монтирана елегазова разпределителна уредба GIS 110kV, въздушно изолирана разпределителна уредба 20kV с двойна шинна система и силов трансформатор 110/20kV с кабелно присъединяване на 110kV и на 20kV. Новата подстанция ще бъде присъединена към мрежата на ЕСО с подземна кабелна линия с дължина около 1 800м изцяло в градска територия. Сечението на кабел 110kV е 1 200мм².

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е присъединяване на бъдещи клиенти във връзка с подадени искания за предварителни договори със сумарна мощност 30MW.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 195 920 лв.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 177 188,21 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 725 133,34 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 83 118,02 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2019 г. Към датата на проверката не е предоставен акт за приемане на дълготрайни активи за обекта и протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение, поради което не може да се установи дали е налице разлика между стойността на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица в поименния списък и стойността на заведените ДМА съгласно протокол/акт за заприходяване на активи. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г. Със Заповед № 87/02.07.2019 г. на Община Пловдив е допълнено разрешението за строеж за обекта, от което е видно, че изграждането на обекта е продължило след тази дата.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени по т. 4.1. в Констативен протокол № Е-3 от 02.06.2020 г. с писмо изх. № 4322/05.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че изграждането на „Подстанция Тракия“ е преходен обект, който съдържа различни етапи и подобекти, какъвто е и система за видео наблюдение. **През 2019 г. е изградена и е въведена в експлоатация единствено посочената система за видео наблюдение.** Акт за ДМА е наличен само за тази система, не и за останалата част от подстанцията. За обекта има начислена амортизация, която е в размер на 151,69 лв. Системата за видео наблюдение е инсталирана за контрол на строителния процес и за охрана на строежа на подстанция „Тракия“. Този актив е осчетоводен, с приложен акт СА504 № 0003223895/08.01.2019 г. и са начислени амортизации само за системата за видео наблюдение. Подстанцията е на етап АКТ 14 и строителството продължава.

4.2. Обект идентификационен № 1-068629-1-073; Наименование „X11, Ас-град, КСН, ТП - От Паисии - ТП Борова“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради интензивното развитие на кв. „Шкилово“ и кв. „Баделема“, където има значително застрояване. ТП „Борова“ е присъединен към въздушна линия СрН, която захранва извънградската част на Асеновград и чужди ТП, като въздушният електропровод създава смущения в жилищните квартали вследствие на изключвания от атмосферни пренапрежения, птици, АПВ и др. Проектът предвижда изграждане на кабел 20kV от ТП „Отец Паисий“ до ТП „Борова“ с кабел NY2X(F)2Y -185RM/25 -870м.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността, преминаване от въздушно към кабелно захранване на ТП „Борова“ в гр. Асеновград. Проектът е разработен и реализиран съгласно концепцията за развитие на мрежа 20kV в гр. Асеновград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта - 73 774 лв.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 73 738,05 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 68 304,78 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 68 289,78 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068629-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 101184876-78 от 30.09.2019 г. – 67 918,11 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2019 г. Към датата на проверката не е предоставен протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение. Дружеството е

издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2019 г. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г. В изпратеното от дружеството писмо с изх. № 4079/27.05.2020 г. е описано, че са подадени документи за Държавна приемателна комисия.

Налице е разлика между стойността на посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА съгласно акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на обекта и в размер на 371,67 лв.

Във връзка с констатацията на работната група за разлика в стойността на обекта по акта за ДМА и представената стойност в справката от ЕР Юг, отразена по т. 4.2. в Констативен протокол № Е-3 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № 4322/05.06.2020 г. електроразпределителното дружество е обяснило, че приложеният Акт 15 удостоверява готовността на обекта за въвеждане в експлоатация и неговата стойност към тази конкретна дата. На това основание е изготвен и акт за приемане на дълготраен актив и е начислена счетоводна амортизация. Констатираната разлика идва от обстоятелството, че след изготвяне на акта за приемане на обекта са направени още допълнителни разходи. **В случая има допълнителни разходи за труд за м. септември 2019 г.** Дружеството допълнително представя основанията за начислените амортизации, като съгласно Международни счетоводни стандарти 16, „Амортизацията на актива започва, когато той е налице за употреба, т.е. когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството“.

Относно назначаване на Държавна приемателна комисия за обекта: Когато бъде издаден Акт за експлоатация по ЗУТ, ще бъдат начислени данъчни амортизации. Съгласно чл. 58 от Закона за корпоративното подоходно облагане „Начисляването на данъчна амортизация започва от началото на месеца, в който данъчният амортизируем актив е въведен в експлоатация или от началото на следващия месец. Датата на въвеждане в експлоатация следва да е документално обоснована. Когато в нормативен акт е предвиден ред за въвеждане в експлоатация, въвеждането в експлоатация на актива за данъчни цели не може да бъде по-рано от установеното в нормативния акт“.

4.3. Обект идентификационен № 1-061185-1-073; Наименование „X12, В. Левски, КСН, БКТП, ВНН“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Постъпили множество жалби от клиенти за ниско напрежение. Проектът е разработен в съответствие с концепцията за развитие на мрежата средно напрежение за регион Карлово и концепция на мрежа ниско напрежение (МНН) за с. В.Левски и включва: Ново БКТП в югоизточната част на селото, кабелна линия за неговото захранване от най-близката ВЛ 20kV „Сушица“ и ремонт на мрежата НН в населеното място. Предвидена е етапна реализация с отчитане на бюджетните възможности. През 2019 беше изграден трафопостът, захранващата КЛ 20kV и кабели НН до първи стълбове на мрежа НН. През следващия бюджетен период е планирано окончателно завършване на ремонта на мрежата НН, включващ подмяна на проводниците с изолирани и подмяна на компрометираните стълбове и такива, попадащи в частни имоти.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е следване на концепцията за развитие на мрежата средно напрежение в региона и реализация на концепцията за мрежа ниско напрежение на конкретното населено място (с. В.Левски) да постигне: подобряване качеството на доставяната ел.енергия; подобряване конфигурацията на въздушните линии ниско напрежение чрез намаляване на дължината на изводите; увеличаване механичната устойчивост на мрежата чрез подмяна на амортизираните АС

проводници с изолирани такива и намаляване влиянието на МТО условията върху прекъсванията от аварии; премахване на част от стълбовете, попадащи в частни имоти.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 50 089,62 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 871,26 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-061185-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.01.2020 г. – 49 871,26 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2019 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект. Има издадено Разрешение за ползване от 27.04.2020 г. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект идентификационен № 1-068691-1-072; Наименование „X21, ВСН-Петлино, ст.1-66“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: ВЛ 20 kV Изв. Петлино_Гледка захранва 8 трафопоста и 458 клиенти. Електропроводът е с изтекъл експлоатационен срок и в лошо техническо състояние. През 2015 г. ВЛ 20 kV Петлино_Гледка е един от засегнатите въздушни електропроводи, като частично са му отстранени повредите. Проектът предвижда саниране на 19 фундамента, подмяна на 12 стълба и подмяна на 5000м АС-проводници. В АТ 2018/2019 е одобрено изпълнението на ремонтната част, а в АТ 2019/20 се предвижда подмяна на 12 бр. стълбове и изтегляне на 5000м АС-проводници. Около 80% от втората част на проекта е изпълнена и частично платена. Очаква се окончателно завършване до 30.09.2020 г.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на захранване и намаляване на аварийността.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 185 208 лв.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 43 673 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 144 218,42 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта – 44 809,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068691-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 101182510-11 от 30.09.2019 г. – 44 809,09 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2019 г. На 30.09.2019 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект идентификационен № 1-068860-1-071; Наименование „X49П-в, КНН ТП Крим“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Кабелиране на ВЛНН в урбанизирани райони. Въздушна линия ниско напрежение „Задруга“ се захранва от съществуваща КРШ „Задруга“ № 16 посредством кабел тип САВТ 3х185+95мм², а КРШ се захранва от ТП „Крим“ посредством кабел тип САВТ 3х185+95мм². Въздушната линия е изпълнена с проводник тип АС 35мм². Всички електромерни табла са изнесени на имотна граница.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е кабелиране на въздушен извод „Задруга“ от КРШ „Задруга“ № 16, от които се захранват абонати с електроенергия по ул. „Задруга“ и ул. „Перуника“, гр. Пловдив. Съществуващата въздушна линия е с изчерпан ресурс и аварира често, което води до нарушено електрозахранване на клиентите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Част от стълбовете са с нарушена цялост и създават предпоставки за злополуки.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 20 163 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 21 186,73 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068860-1-071 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 1011828323 от 30.09.2019 г. – 21 186,73 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2019 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № 1-054277-1-039; Наименование „Х50 Желязно КСН БКТП 3-ТП 2“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нов КСН от БКТП 3 до ТП 2 с. Желязно с кабел NY2X(F)2Y - 185RM/25 - 516м, демонтаж на съществуващ ел. провод 20kV, изграден през 1952 г. от проводник АС 35, с амортизирани и наклонени стълбове в много лошо техническо състояние с голям брой аварии 20kV с дължина 1 600м, създаващ смущения в с. Войводиново и с. Желязно.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е по-добро качество на доставяната ел. енергия на участъка от ел. провод 20kV Войводиново в с. Войводиново и с. Желязно.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 18 372 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 18 088,60 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-054277-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 101184075 от 30.09.2019 г. – 18 088,60 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2019 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на

дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект. На 15.04.2020 г. за обекта е издадено разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект идентификационен № 1-068870-1-070; Наименование „Х-50 Шишманци ВНН ТП 2 изв. Б -жалба“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради доказано лошо качество на доставяната ел. енергия. Изпълнението на проекта включва подмяна на стари и амортизирани стълбове и подмяна на проводник АС 25 и АС 35 с усукан проводник 4х70.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване на качеството и сигурността на електрозахранването и намаляване на технологичните загуби.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 37 828 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 41 272,17 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068870-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 101179323 от 30.09.2019 г. – 41 272,17 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2019 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 1-068650-1-071; Наименование „Х13, Рискови клиенти“

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради въздействие, насочено върху нерегламентирана намеса по съоръжения, собственост на ЕР Юг.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е намаляване на техническите загуби по електроразпределителната мрежа.

Обща стойност на планираните разходи за обекта - 76 943 лв.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 64 326 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 102 208,71 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 87 394,82 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068650-1-071 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 0101193792 от 30.09.2019 г. – 102 208,71 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2019 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на

дълготрайни активи, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 1-072013-1-171; Наименование „X13, КНН, 4334335, ИТ ПРОПЪРТИ, ул. „Струмица“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на електрозахранване на новострояща се жилищна сграда в ПИ:56784.518.906, ул. „Струмица“ № 1, в УПИ: XVIII - 18.906, кв. 196, по плана на Втора градска част, гр. Пловдив.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е изграждане на външно кабелно ел. захранване 1kV и монтаж на ел. табло.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 15 948 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 330,95 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-072013-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 0101208517 от 16.12.2019 г. – 14 330,95 лв.

Констатации от извършената проверка:

На 09.10.2019 г. за обекта е издадено разрешение за ползване. В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2019 г. На 16.12.2019 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № 1-074892-1-170; Наименование „X15, 4342691, ВНН, Съединение-Чобанова“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на нова мрежа ниско напрежение до съществуващ обект.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е присъединяване на нов клиент съгласно Договор за присъединяване № 4342691/29.01.2019 г.

Стойност на планираните за 2019 г. разходи за обекта – 3 448 лв.

Стойност на извършените за 2019 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 436,72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-074892-1-170 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект № 101184374 от 30.09.2019 г. – 1 436,72 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2019 г. На 30.09.2019 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2019 г.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършените проверки по документи на горепосочените 10 бр. енергийни обекти се установи, че:

- за 7 бр. от обектите *планираните разходи надвишават извършените за тях действителни разходи;*
- за 3 бр. от обектите *действително извършените разходи надвишават планираните за тях разходи;*
- през 2019 г. *горепосочените 10 бр. обекти са въведени в експлоатация;*
- 9 бр. от обектите *са заведени като ДМА;*
- за 8 бр. от обектите *е установено пълно съответствие между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА;*
- един обект (по т. 4.1.) *е на етап АКТ 14 и строителството продължава;*
- за един обект (по т. 4.2.) *е установено несъответствие между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.*

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. През 2019 г. няма промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици. През същата година Служебна инструкция СЕ01/7 е претърпяла промяна, свързана с актуализиране на съдържанието;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2019 г. са свързани с подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия, трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата, както и спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2019 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Извършените инвестиционни разходи са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи, задължения към обществото, либерализиран пазар, изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, присъединяване на обекти на производители към мрежата;

5. Общо инвестиционните обекти за 2019 г. са 17 290 бр., от които 17 195 бр. са планирани обекти, 95 бр. са непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 8 704 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 51% са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти 15% са въведени в експлоатация;

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;

7. Електроразпределителното дружество е реализирало 85% от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. Във връзка със Заповед на председателя и годишния план за планови проверки на дружествата е извършена проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Изискани са детайлни данни за всички обекти, включени и изпълнени във връзка с инвестиционната програма. Изисканите документи са били предоставени и предвид епидемиологичната обстановка проверка на място не е извършена. На случаен принцип са били изискани досиетата на 10 обекта от различни части на разпределителната мрежа, на различни нива на напрежение, подстанции, електропроводи високо, кабели високо, мрежи ниско, за да се обхване цялата инвестиционна програма. Съответните документи са били предоставени, вследствие на което работната група след проверка и преглед е установила следното като изводи:

1. През 2019 г. няма промени в Процесите на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици. Има претърпяна промяна на една инструкция;

2. Основните цели в инвестиционната програма са свързани с подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа, трайното намаляване на технологичните загуби и спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия;

3. Планирането на разходите за инвестиции е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия;

4. Извършените инвестиционни разходи са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи, задължения към обществото, либерализиран пазар, изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, присъединяване на обекти на производители към мрежата;

5. Общо инвестиционните обекти за 2019 г. на дружеството са 17 290 бр., от които 17 195 бр. са планирани обекти, само 95 бр. са непланирани обекти. Въведени в експлоатация са 51% от планираните и 15% от непланираните;

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;

7. Електроразпределителното дружество е реализирало 85% от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

С. Тодорова попита каква е т. 3.1.7 от лицензията.

Б. Балабанов отговори, че тази точка изисква дружеството да планира инвестициите за настоящата година с минимални разходи.

Д. Митрова прочете: *Лицензиантът развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.*

С. Тодорова попита тази проверка за изпълнение на инвестициите ли е или условието по лицензия. Тази точка касае единствено планирането. В изводите се казва, че дружеството спазва условията на т. 3.1.7 от лицензията, т.е. планирало си ги е по някакви правила. Това важи и за останалите дружества. С. Тодорова попита това ли е

целта – да се види дали са планирани, или дали са извършени?

Б. Балабанов отговори, че целта е да се провери в детайли дали обектите, включени и изпълнени в инвестиционната програма, отговарят на тези, които са дадени в ценовото предложение. Да се провери съответствието на инвестициите с представеното от дружеството.

С. Тодорова каза, че не вижда извод, който да показва този резултат. Изводът е, че спазват т. 3.1.7.

Б. Балабанов обясни, че са посочени в какъв процент са изпълнени и какъв не са изпълнени, което да окаже някакво влияние при определяне на ценовото решение.

С. Тодорова попита какъв е критерият за изпълнение на условията на лицензия. Единствено планиране или и изпълнение? Работната група казва, че дружеството спазва условията по лицензия. С. Тодорова заключи, че малко се разминава нейното разбиране за целите на тези проверки и това, което е казано като изводи. Всички спазват условията, независимо от това, какъв процент са въведени в експлоатация, т.е. до каква степен е изпълнена инвестиционната програма. Тоест всички са си ги планирали както трябва и Комисията казва, че това е добре.

Е. Харитоновата отбеляза, че в докладването Б. Балабанов е казал *подстанции високо напрежение и кабели високо напрежение*. Е. Харитоновата попита колко подстанции високо напрежение и кабели високо напрежение има на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Б. Балабанов отговори, че проектните данни са дадени в таблиците, много са.

Е. Харитоновата каза, че не са много и нямат подстанция високо напрежение въобще. Като нямат подстанции високо напрежение, въпросът със...

Б. Балабанов каза, че работната група е избрала обекти, за които да изискат документи от различните нива на напрежение, а конкретните обекти са посочени.

Е. Харитоновата каза, че ЧЕЗ и Енерго-Про имат подстанции високо напрежение 110/20 kV, но „Електроразпределение Юг“ ЕАД нямат, освен ако през последната година не е създадена.

Б. Балабанов даде пример с „ПС Тракия“. Обектът е включен към раздел подстанции, изграждането на електрическа подстанция „Тракия“ с диспечерско име „Евмолпия“, извършват строителните дейности на площадката на бъдещата подстанция, намираща се на ул. „Богомил“ в гр. Пловдив.

Е. Харитоновата каза, че изграждат, а не изградени.

Б. Балабанов отговори, че това е инвестиция. Тя е за обекти, които се изграждат. Общата стойност е 3 млн. лв.

Е. Харитоновата каза, че подстанцията е една. Когато се пишат такива текстове, е малко смущаващо за хора, които ги знаят.

С. Тодорова отново попита каква е задачата на проверката - спазване на условията по лицензията или проверка на инвестиции.

Б. Балабанов отговори, че задачата на проверката е съответствие на инвестициите с даденото ценово предложение, в частта инвестиции. Дали това, което са посочили като обем на изпълнени инвестиции, като начислена амортизация, в детайли съответства на това, което е дадено като обща стойност.

С. Тодорова попита в такъв случай защо е изводът, че в резултат на гореизложеното (т.е. целия доклад) дружеството спазва условията по т. 3.1.7. от лицензията, което не е това, което Балабанов току-що е казал като цел. С. Тодорова счита, че този извод е частичен и не отразява целта на проверката. Това важи и за другите две дружества.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Б. Балабанов от името на работната група.

Светла Тодорова гласува „против“ поради причините, които е обяснила – целта

на проверката е друга, а изводът е частичен и не показва какво е действителното изпълнение на инвестиционната програма.

И. Н. Иванов попита С. Тодорова предлага ли връщане на доклада.

С. Тодорова отговори, че не предлага.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията:

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/08.04.2020 г на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – 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.

Светла Тодорова гласува „**против**“.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-49/08.04.2020 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2020 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на

т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-273-43/13.04.2020 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 13.04.2020 г. – 05.06.2020 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-273-44/15.04.2020 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-48/22.05.2020 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 14 - Обект идентификационен № 2071000111751; Наименование „ЕП 110 кв. Звезда подмяна стълбове“;

2. По позиция 48 - Обект идентификационен № 2041000330641; Наименование „Изолатори прох.110kV сил.т-р 25mva“;

3. По позиция 309 - Обект идентификационен № 2041001092210; Наименование „Система за телеуправление ВС Изток“;

4. По позиция 371 - Обект идентификационен № 2071000020301; Наименование „ЕП Горичево ТП 3 с. Черешово Рз-смя“;

5. По позиция 544 - Обект идентификационен № 2071000644130; Наименование „Кабел Ср БКТП 8 Рилци да БКТП 10 Ри“;

6. По позиция 555 - Обект идентификационен № 2071000655620; Наименование „Кабел 20kV ТП Ерма-БКТП Ривър серви“;

7. По позиция 1 233 - Обект идентификационен № 2041001179810; Наименование „Сил.тр-р 400/20 ТП Христо Ботев Г.Т“;
8. По позиция 1 910 - Обект идентификационен № 2071000081943; Наименование „ВМНН с.Балван ТП 3-подмяна УИП и СБ“;
9. По позиция 2 873 - Обект идентификационен № 2071000266021; Наименование „КМНН ТП Цар Петър реконструкция - 6“;
10. По позиция 12 397 - Обект идентификационен № 2032000000250; Наименование „Сграда Ел.каси ЦОК-2 ул.Оборище 13А“.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

1. С **писмо вх. № Е-13-273-44/15.05.2020 г.** са предоставени документи и информация, както следва:

- Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Инвестиционна програма на дружеството за 2019 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

2. С **писмо вх. № Е-13-273-48/29.05.2020 г.** са предоставени изисканите с писмо от 22.05.2020 г. досиета на обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-2 от 02.06.2020 г.** Същият е връчен на 04.06.2020 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения тридневен срок в КЕВР **не са постъпили обяснения** от „Електроразпределение Север“ АД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

С писмо изх. № К-EDN-2289#1/14.05.2020 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че **през 2019 г. не са настъпили промени в работния процес на дружеството**, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. По т. 2 от работната програма – „Проверка за настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството е в размер на 45 000 хил. лв. и същата е утвърдената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

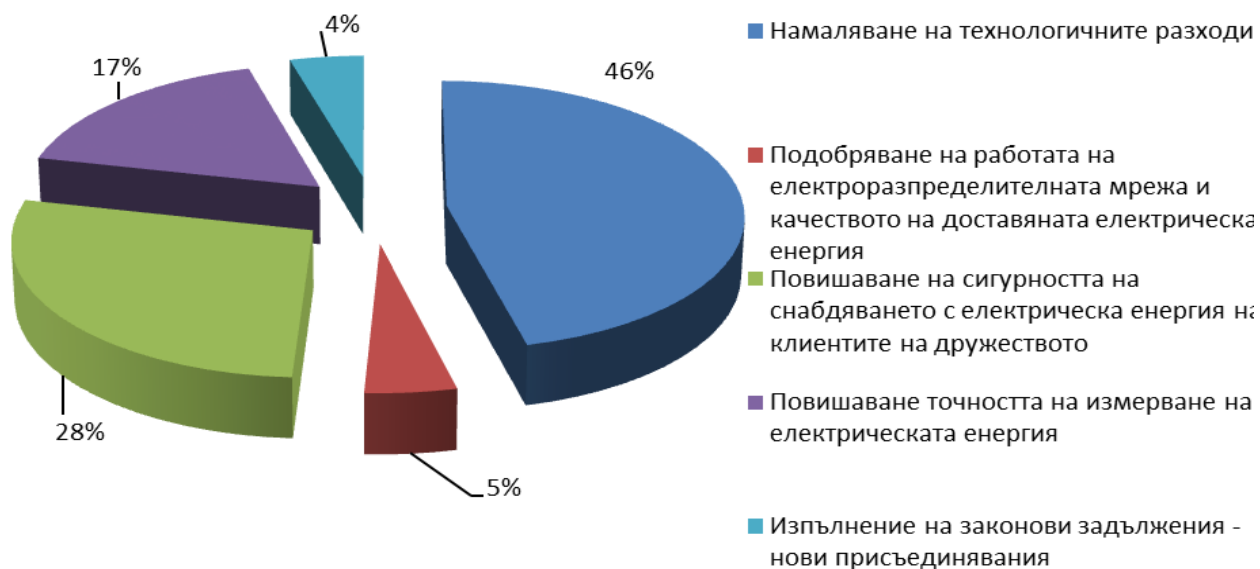
3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

С писмо изх. № К-EDN-2289#1/14.05.2020 г. от електроразпределителното дружество е предоставен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък).

На следващата таблица е представена информацията относно предвидените от електроразпределителното дружество стойности и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма:

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	6 396	20 789 315
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	468	2 074 802
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 589	12 507 929
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 647	7 676 369
Изпълнение на законови задължения	4 492	1 951 584
ОБЩО	15 592	44 999 999

На графиката по-долу е представено процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.



От информацията в представения поименен списък и от горепосочените таблица и графика се констатира, че за 2019 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 45 000 000 лв. Най-голям бюджет за 2019 г. е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно - 20 789 315 лв. (46%).

Общата стойност на инвестициите за 2019 г., общо за обекта (капитализирани) е в размер на 46 346 308 лв.

	Обекти	Прогнозна стойност 2019 г.	Обекти въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи 01.01.2019 - 31.12.2019
	бр.	лв.	бр.	бр.	лв.	лв.
Планирани	15 592	45 000 000	15 592	15 592	44 094 121	38 663 028
Непланирани	2 197	0	0	0	0	6 204 597
Непосочени*	211	0	211	211	2 252 187	2 169 673
Общо	18 000	45 000 000	15 803	15 803	46 346 308	47 037 298

*За целите на анализа 211 бр. обекти с отразена непосочена прогнозна стойност за 2019 г. са отнесени към непланираните обекти за 2019 г.

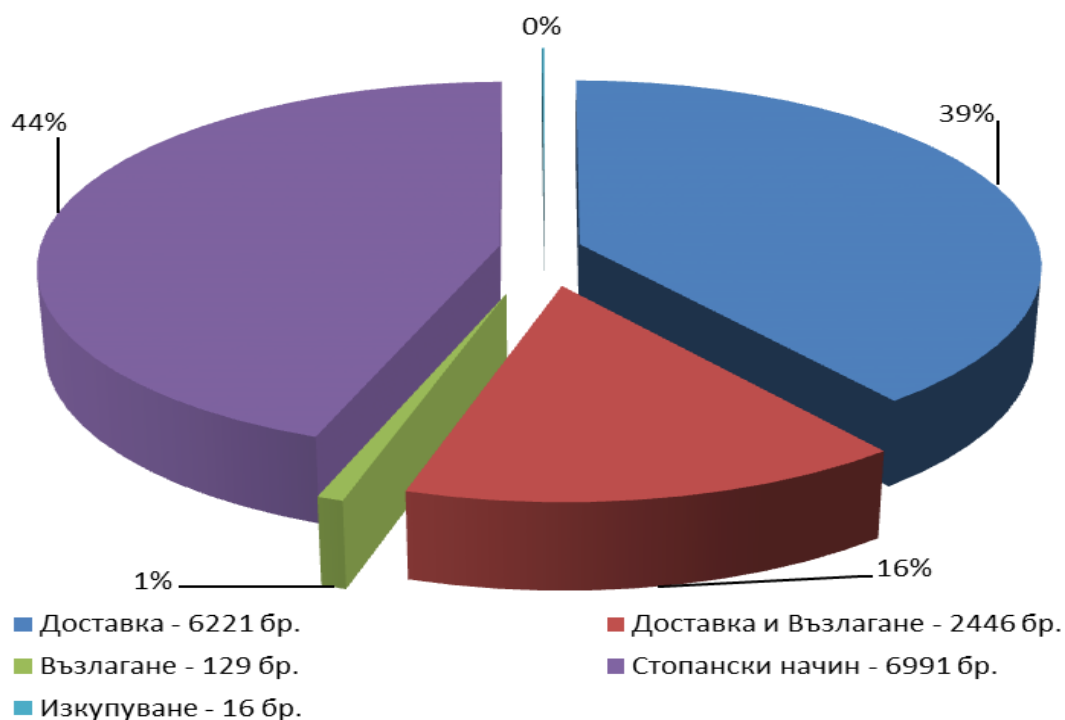
От горепосочената таблица е видно, че общо инвестиционните обекти за 2019 г. са 18 000 бр., от които 15 592 бр. са планирани обекти, 2 408 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация общо са 15 803 бр. От планирания брой инвестиционни обекти всички са въведени в експлоатация, а от непланираните 2 408 бр. инвестиционни обекти 211 бр. са въведени в експлоатация.

От горепосочената таблица е видно, че 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2019 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на придобиване на въведените в експлоатация 15 803 бр. инвестиционни обекти се установи следното:

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	6 221	2 446	129	6 991	16
Общо за обектите капитализирани, лв.	18 451 759	14 030 683	867 639	12 890 505	105 721
Действително направени разходи 01.01.2019 - 31.12.2019, лв.	16 908 154	11 310 975	759 041	11 748 922	105 610

На следващата графика е представено процентното отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Капитализирани обекти		Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (непланирани)		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо			Обекти	Разходи за 01.01.2019 г.- 31.12.2019 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2019 г.- 31.12.2019 г.	Начислена амортизация
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	15 592	44 999 999	2 408	18 000	15 803	46 346 308	15 803	40 832 701	6 141 506	2 197	6 204 596	0
Намаляване на технологичните разходи	6 396	20 789 315	368	6 764	6 605	22 287 852	6 605	19 488 236	3 658 168	159	1 451 205	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	468	2 074 802	34	502	468	2000832	468	2007157	369144	34	320432	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 589	12 507 929	281	1 870	1 591	12 452 613	1 591	10 141 709	717 874	279	2 678 591	0
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 647	7 676 369	568	3 215	2 647	7 653 427	2 647	7 319 058	1 152 214	568	939 920	0
Изпълнение на законови задължения	4 492	1 951 584	1 157	5 649	4 492	1 951 584	4 492	1 876 541	244 106	1 157	814 448	0

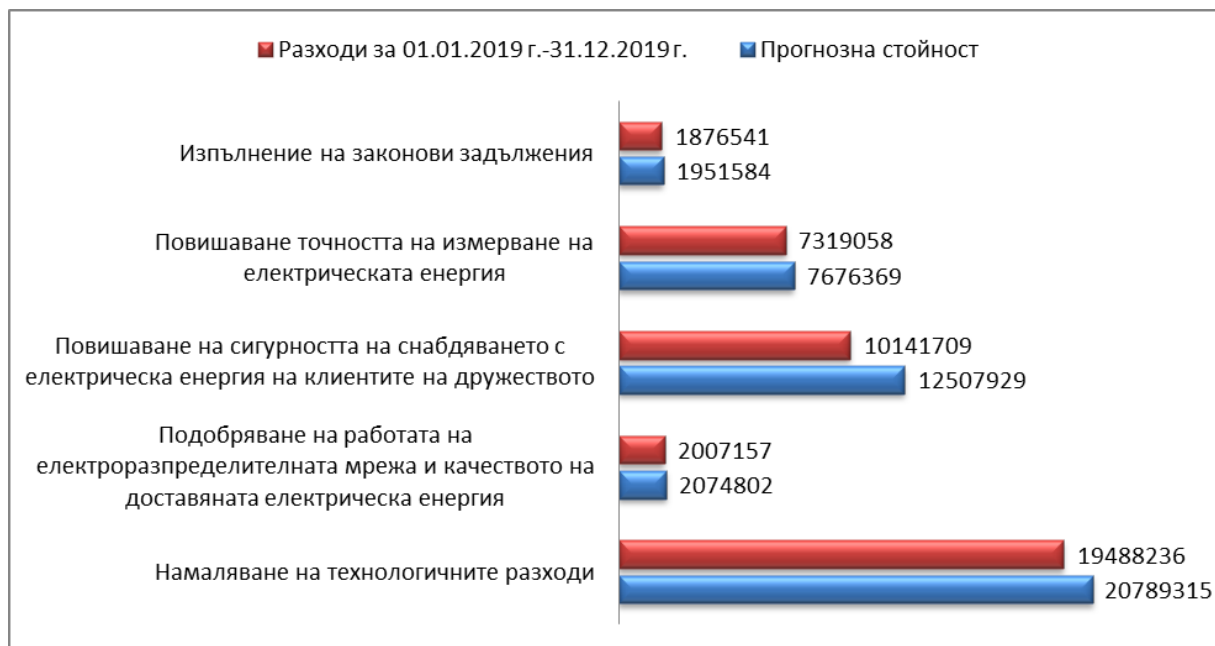
Следващата графика изобразява съпоставка на прогнозната стойност на инвестиционните обекти и на размера на капитализираните разходи по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2019 г. 15 803 бр. инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Капитализирани разходи	Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	15 803	44 999 999	46 346 308	102,99
Намаляване на технологичните разходи	6 605	20 789 315	22 287 852	107,21
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	468	2 074 802	2 000 832	96,43
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 591	12 507 929	12 452 613	99,56
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 647	7 676 369	7 653 427	99,70
Изпълнение на законови задължения	4 492	1 951 584	1 951 584	100,00

На следващата графика е представена съпоставка на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2019 г. 15 803 бр. инвестиционни обекти и размера на направените разходи за периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г. по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2019 г. 15 803 бр. инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г. по тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2019- 31.12.2019	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2019 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	15 803	44 999 999	40 832 701	90,74
Намаляване на технологичните разходи	6 605	20 789 315	19 488 236	93,74
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	468	2 074 802	2 007 157	96,74
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 591	12 507 929	10 141 709	81,08
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 647	7 676 369	7 319 058	95,35
Изпълнение на законови задължения	4 492	1 951 584	1 876 541	96,15

Във връзка с гореизложеното се установи, че:

- Най-голяма прогнозна стойност за 2019 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи - 20 789 315 лв.;
- Най-голям е размерът на капитализираните разходи (22 287 852 лв.) за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи;
- Най-голям брой инвестиционни обекти – 6 764 бр., или 38%, са във връзка с инвестиции с цел намаление на технологичните разходи;
- Всички планирани 15 592 бр. инвестиционни обекти за 2019 г. са капитализирани и въведени в експлоатация;

- През 2019 г. са въведени в експлоатация общо 15 803 бр. инвестиционни обекти, които са капитализирани на обща стойност 46 346 308 лв., а за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г. в размер на 40 832 701 лв.;

- За периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г. са отчетени и разходи в размер на 6 204 597 лв. за 2 197 бр. непланирани инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2019 г. е в размер на 6 141 506 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 102,99% спрямо капитализираните разходи;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 90,74% спрямо направените разходи за периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма“.

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

От предоставените към писмо изх. № К-EDN-2289#2/27.07.2020 г. досиета на 10 бр. обекти, произволно избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 2071000111751; Наименование „ЕП 110 кв. Звездаца подмяна стълбове“

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи ВН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва подмяна на два броя паднали стълбове от ВЕЛ Звездаца, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 51 350,62 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 48 905,35 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за заприходяване на активи – 48 905,35 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 04.02.2019 г.;

- Акт за заприходяване на активи № 271/14.02.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № 2041000330641; Наименование „Изолатори прох.110kV сил.т-р 25 mva“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Теч на кабелна маса от въводи 110kV. Подмяната се налага поради възможност от понижаване на изолационните качества на маслото вследствие на теча, което ще доведе до аварийен ремонт на трансформатора.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 821 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 30 821 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 30 821 лв.

Предоставени документи:

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП РМС-70/00019/02.08.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект идентификационен № 2041001092210; Наименование „Система за телеуправление ВС Изток“

Обектът е включен към раздел „Възлови станции СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на телемеханика на Възлова станция Изток, Русе с цел надеждно и оперативно захранване на ВЕЛ Сливница, Мартен, Рома и Сандрово.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 727,44 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 10 216,61 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 10 216,61 лв.

Стойност на извършените разходи за 2019 г. – 2 248,73 лв.

Предоставени документи:

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП Рс УКМ 6/21.02.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект идентификационен № 2071000020301; Наименование „ЕП Горичево ТП 3 с.Черешово Рз-смя“

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване времетраенето на непланираните и планираните прекъсвания и времетраенето за отстраняване на аварии. Планирана е подмяна на изолацията с полимерна и прикачната

арматура към нея, възстановяване и подмяна на проводник към РОС 116-граничен от РОЦ Русе ВЕЛ Чрешево, подмяната на изолатори, арматура и проводник от ЖР-7 от ЕПО за ТП 3 до РОС №116.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 639,24 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 17 751,66 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 17 751,66 лв.

Предоставени документи:

- Протокол за приемане годността на обект от 01.11.2019 г.;

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП Рз 633/05.11.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект идентификационен № 2071000644130; Наименование „Кабел Ср БКТП 8 Рилци да БКТП 10 Ри“

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на квартал Рилци, гр. Добрич посредством нова кабелна линия 20kV от ВЕЛ Рилци.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 997,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 30 997,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 30 997,95 лв.

Предоставени документи:

- Протокол за приемане годността на обект от 18.01.2019 г.;

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП № РМС 2_04/21.01.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № 2071000655620; Наименование „Кабел 20kV ТП Ерма-БКТП Ривър серви“

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на Пристанище Запад, Русе посредством нова кабелна линия 20kV от ТП Ерма.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 896,58 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 99 896,58 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 99 896,58 лв.

Стойност на извършените разходи за 2019 г. – 96 877,09 лв.

Предоставени документи:

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП Рс ДАМ-034/14.05.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект идентификационен № 2041001179810; Наименование „Сил.тр-р 400/20 ТП Христо Ботев Г.Т“

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на трансформаторната машина е с оглед намаляване на загубите от трансформация.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15 062,86 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 14 345,58 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 14 345,58 лв.

Предоставени документи:

- Протокол за приемане годността на обект от 02.12.2019 г.;

- Акт за придобиване на дълготраен актив АП Дч _ 1015/02.12.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 2071000081943; Наименование „ВМНН с. Балван ТП 3-подмяна УИП и СБ“

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Мрежата е с високи технологични загуби на енергия (32%).

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 36 123,77 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 36 123,77 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 36 123,77 лв.

Стойност на извършените разходи за 2019 г. – 0,00 лв.

Предоставени документи:

- Протокол за приемане годността на обект от 13.12.2018 г.;
 - Акт за придобиване на дълготраен актив АП ВТ РМС 5-00006/15.02.2019 г.
- Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 2071000266021; Наименование „КМНН ТП Цар Петър реконструкция - 6“

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Кабелна мрежа с компрометирана изолация и няколко муфи.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 36 123,77 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 22 584,25 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 22 584,25 лв.

Стойност на извършените разходи за 2019 г. – 0,00 лв.

Предоставени документи:

- Протокол за приемане годността на обект от 17.01.2019 г.;
 - Акт за придобиване на дълготраен актив АП № РМС-2_03/17.01.2019 г.
- Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № 2032000000250; Наименование „Сграда Ел.каси ЦОК-2 ул.Оборище 13А“

Обектът е включен към раздел „Други инженерни съоръжения“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: При извършване на основната дейност, възниква необходимост от осигуряване на допълнителни помещения за нуждите на „Електроразпределение Север“ АД.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 167 007,50 лв.;

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно предоставената таблица – 167 007,50 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно акт за придобиване на дълготраен актив – 167 007,50 лв.

Предоставени документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба от 18.12.2019 г.;
- Акт за придобиване на дълготраен актив АП РЕ-65/31.12.2019 г. Обектът е заведен като ДМА.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършените проверки по документи на горепосочените 10 бр. енергийни обекти се установи, че:

- **10 бр.** от обектите **са заведени като ДМА;**
- **за 5 бр.** от обектите **планираните разходи надвишават извършените за тях действителни разходи;**
- **за 5 бр.** от обектите **планираните разходи съвпадат с извършените за тях действителни разходи;**
- **за 10 бр.** от обектите **е установено пълно съответствие между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.**

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадена на „Електроразпределение Север“ АД Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ могат да се направят следните изводи:

1. През 2019 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2019 г. са свързани с намаляване на технологичните разходи, изпълнение на законови задължения - нови присъединявания и повишаване точността на измерване на електрическата енергия;
3. Капитализираните инвестиционни разходи са свързани с намаляване на технологичните разходи, повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството и повишаване точността на измерване на електрическата енергия;
4. Планирането на разходите за инвестиции през 2019 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;
5. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2019 г.;
6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;
7. Електроразпределителното дружество е реализирало 102,99% от планираните 45 000 000 лв. инвестиционни разходи за капитализирани инвестиционни обекти;
8. За периода 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г. електроразпределителното дружество е отчело разходи в размер на 40 832 701 лв. за въведени в експлоатация инвестиционни обекти, което представлява 90,74% от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД **спазва условията на т. 3.1.7** от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Балабанов. Докладът по проверката е изготвен аналогично на предишната. Разликата е, че дружеството е изпълнило инвестиционната си програма, като 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2019 г. Начислило е амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение

Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия и предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

С. Тодорова каза, че има същите бележки, както и по предишния доклад. Според С. Тодорова начинът, по който се формулират проверките, е формален. Задачата е спазване на условията на лицензия. Там има само една точка, която се отнася за планирането, т.е. когато се правят такива заповеди, малко по-ясно и точно да бъде написана целта, така че да може да се види дали резултатите от проверката съответстват на целта. В случая – спазват условията – планирали са както трябва.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-49/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка трета** 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 **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - 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.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-51/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със Заповед № 3-Е-51/08.04.2020 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2020 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-62-53/13.04.2020 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода 13.04.2020 г. – 05.06.2020 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-62-54/15.04.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-64/22.05.2020 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са изискани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 24 - Обект идентификационен № IC-31-17-11300-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Договор 17-470 - Ретрофит ЗРУ СрН ПС Студентски град гр. София“;

2. По позиция 27 - Обект идентификационен № IC-31-17-31306-TP-EO-OC; Наименование „Дог. 17-469 Ретрофит ЗРУ СрН ПС Г Димитр гр. София“;

3. По позиция 155 - Обект идентификационен № IC-31-18-32038-TP-AC; Наименование „Реконструкция и АС част на ТП Хр.Смирненски, бл.18 Д№31-273“;

4. По позиция 269 - Обект идентификационен № IC-33-17-32101-TP-AC; Наименование „Реконструкция на възлова станция Елисейна възлова станция Елисейна“;

5. По позиция 6 414 - Обект идентификационен № IC-31-19-42007-BH-ET; Наименование „Изнасяне на СТИ на граница на собственост от ТП БЕЛОВ.ПЪТ < ул.772 с Д№ 41-680“;

6. По позиция 8 861 - Обект идентификационен № IC-32-19-23005-BH-ET; Наименование „ИП 2019 ТП Мандра Бегуновци-изнасяне СТИ ОЦ Брезник“;

7. По позиция 15 506 - Обект идентификационен № IC-31-18-21237-BC-GC; Наименование „Реконструкция на ВЕП 20кV Огоста“;

8. По позиция 15 591 - Обект идентификационен № IC-32-19-11303-BC-MR; Наименование „Дист. мощн. разединители ВЕЛ Комщица“;

9. По позиция 16 962 - Обект идентификационен № IB-32-13-14203-KC-KL; Наименование „Склад, хангар за самолети, летище и помещения за почивка“;

10. По позиция 20 827 - Обект идентификационен № IB-31-18-40556-KH-KL; Наименование „Многофамилна жилищна сграда с подземни гаражи“.

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация както следва:

1. С **письмо вх. № Е-13-62-54/15.05.2020 г.** са предоставени документи и информация, както следва:

- Настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък);

- Приложение № 2 – Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба 1 – Инвестиции от 2018 г. – „Поименен списък на всички изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, за които има създадени активи през 2019 г.“;

- Приложение № 3 – Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба 1 – Инвестиции от 2017 г. – „Поименен списък на всички изпълнени през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, за които има създадени активи през 2019 г.“.

2. С **письмо вх. № Е-13-62-64/27.05.2020 г.** са предоставени изисканите с писмо от 22.05.2020 г. досиета на обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г.** Същият е връчен на 04.06.2020 г. на г-жа Иванка Йорданова Рагина, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения тридневен срок С **письмо вх. № Е-13-62-68/08.06.2020 г.** от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени обяснения и е предоставена

допълнителна информация относно направените констатации в Констативен протокол № Е-4/02.06.2020 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2019 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо изх. № CD-DOC-3921(1)/15.05.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че *през 2019 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на дружеството за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.* Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2019 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2019 г. инвестиционна програма.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД информира, че през 2019 г. има изменение на планираните инвестиции, които касаят приоритизиране на обекти, които са обвързани с предписания на държавни и местни органи - комисии, общини, жалби от клиенти, както и възникнали проблемни области, разширяване на мрежата в райони с интензивно строителство, присъединяването на нови клиенти и производители.

Електроразпределителното дружество посочва, че периодично анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва актуализации в инвестиционната си програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 22/2014 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

С писмо изх. № CD-DOC-3921(1)/15.05.2020 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило:

- Приложение № 1 „Планираната и отчетена инвестиционна програма на дружеството за 2019 г.“;

- Приложение № 2 „Поименен списък на всички изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, за които има създадени активи през 2019 г.“;

- Приложение № 3 „Поименен списък на всички изпълнени през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, за които има създадени активи през 2019 г.“.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва, че един и същи обект може да фигурира в повече от един поименен списък, тъй като има случаи, в които активът се изгражда за няколко години. Разходите за тези активи са посочени в съответната година, в която са извършени. Стойността на създадения или придобит актив е формирана от сумата на реализираните разходи за неговото създаване/придобиване през годините, т.е. например от 2017 г. до 2019 г., включително. Начислената амортизация, от датата на въвеждане в експлоатация на актива, е съобразно полезния срок на използване, базирана е на линеен подход и се основава на съответния годишен разход за този актив.

С Приложения № 2 и № 3 дружеството претендира, на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1 за допълнителна корекция, която е включена в необходимите приходи, отразени в Заявлението за цени на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, подадено на 31.03.2020 г.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация се установи, че в поименния списък не е посочена разбивка по обекти на общата прогнозна стойност по позиции „6.1. Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7“, „6.2. Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7“, „6.3. Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ“ и „10. Нови присъединявания“.

В таблицата по-долу е представена информация за посочените 4 бр. позиции в поименния списък:

Наименование	Прогнозна стойност, лв.	Брой обекти	Прогнозна стойност по обекти, лв.
6.1. Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7	2 500 000	1 004	0
6.2. Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7	65 000	17	0
6.3. Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ	50 000	79	0
10. Нови присъединявания	15 000 000	15 237	0
ОБЩО	17 615 000	16 237	0

За позиция „4.2. Подмяна на електромери и часовници“ се установи, че общата прогнозна стойност е в размер на 23 878 295 лв. и същата е относима единствено към обект с наименование „Електромери 2019 Западна България“ и идентификационен № IC-30-19-00001-AM-R, за който дружеството посочва направление за включване в инвестиционната програма „5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“.

Във връзка с анализ на работната група, отразен на стр. 3 в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че стойностите за придобиване на енергийни обекти се планират, като общи стойности по позиции, а не по конкретни обекти. Това се налага предвид зависимостта на разходите за придобиване от фактори,

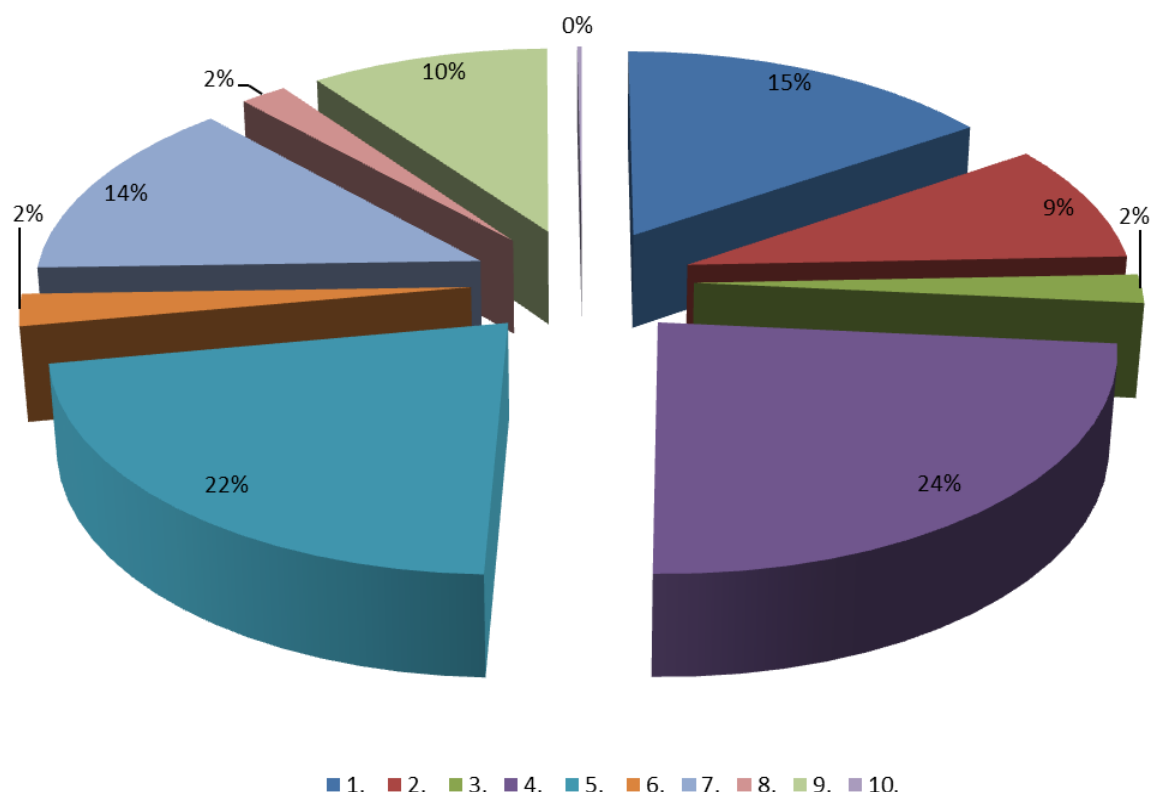
които не са във възможностите за управление от дружеството. Относно констатацията за позиция 4.2. „Подмяна на електромери и часовници“ „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е допълнило, че сумата в размер на 23 878 295 лв. е посочена срещу един СПП елемент, но се отнася за всички планирани разходи, свързани със средствата за търговско измерване на електрическа енергия.

На следващата таблица е представена обобщена информация относно предвидените от електроразпределителното дружество прогнозни стойности, брой планирани обекти и общ брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма:

Направление за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти	Общ брой обекти	Прогнозна стойност лв.
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	946	2 852	17 087 011
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	32	144	9 749 224
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	372	1206	2 348 348
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	10 443	10 933	26 392 737
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.	1	72	23 878 295
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.	0	1 100	26 150 000
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.	0	15 237	15 0000 000
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.	126	278	2 118 417
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно	343	666	1 0764 006

обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.			
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.	2	17	200 000
ОБЩО	12 265	32 505	110 153 038

Графиката по-долу представя процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество спрямо прогнозната стойност на инвестициите за 2019 г.:



Легенда:

1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

От представения поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и видно от горепосочените таблица и графика се установи, че за 2019 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 110 153 038 лв. Най-голям бюджет за 2019 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, а именно - 26 392 737 лв. (24%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ в размер на 23 878 295 лв.

Общата стойност на действително направените през 2019 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 110 702 259 лв.

Информацията относно етап на изпълнение на инвестиционните обекти, посочени в Приложение № 1, е както следва:

	Брой обекти	Действително направени разходи за 2019 г.
ОБЩО	32 505	110 702 260
Въведен в експлоатация	15 144	80 471 193
Изгражда се	16 030	31 722 960
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	316	-1 151 575
Отписване на разход	1 012	-340 319
Непосочен етап	3	0

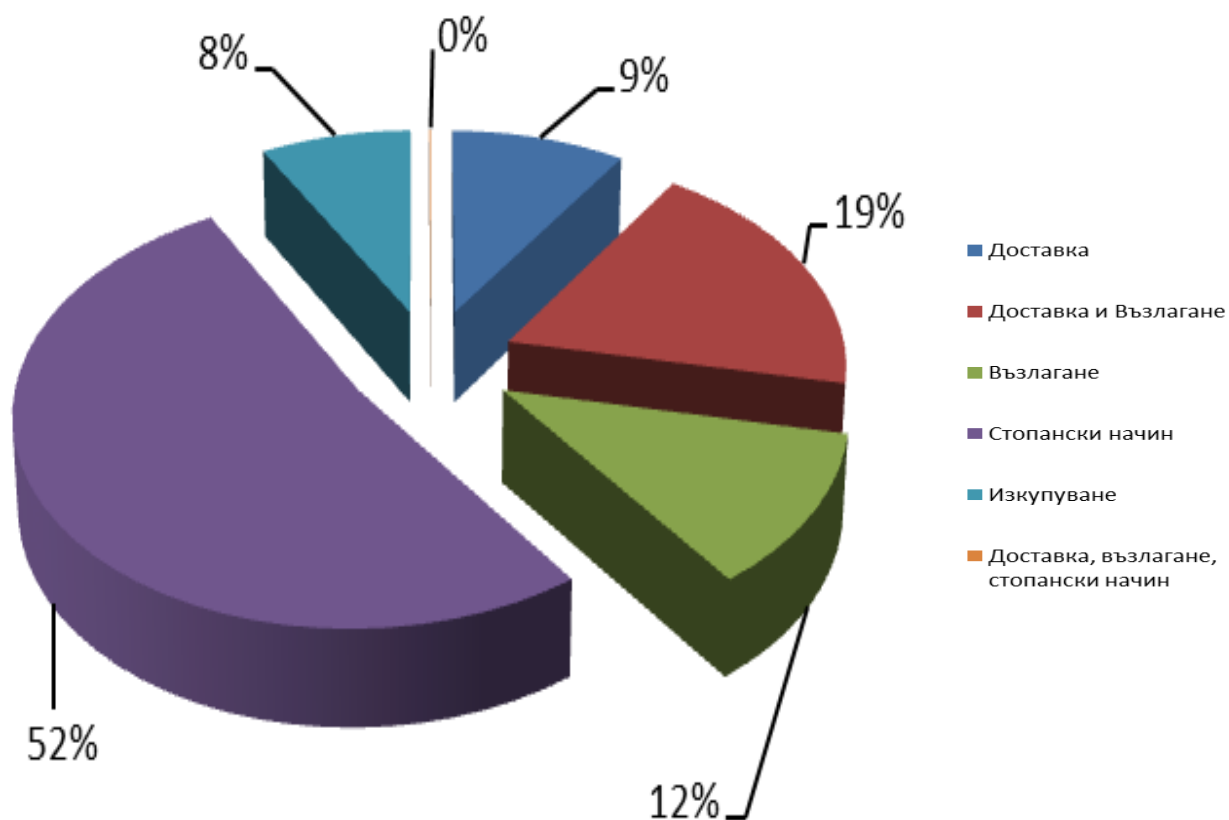


От горепосочените таблица и графика е видно, че 47% от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1 са въведени в експлоатация през 2019 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на придобиване на въведените в експлоатация 15 144 бр. инвестиционни обекти се установи следното:

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин
Обекти, бр.	988	3 044	1 985	8 414	709	4
Действително направени разходи през 2019 г., лв.	5 241 045	25 823 462	6 419 581	13 055 634	10 029 450	19 902 021

На следващата графика е представено процентното отношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти по начин на придобиване.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти				Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг				Отписване на разход			
	Планиран и инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направен и разходи през 2019 г.	Начислен а амортизация за 2019 г.	Годишна амортизация за 2019 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2019 г.	Начислен а амортизация за 2019 г.	Годишна амортизация за 2019 г.	Обекти	Действително направен и разходи през 2019 г.	Начислена амортизация за 2019 г.	Годишна амортизация за 2019 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2019 г.	Начислен а амортизация за 2019 г.	Годишна амортизация за 2019 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	12 265	11 0153 038	20 240	32 505	15 144	80 471 193	3 746 163	7 755 893	16 033	31 722 961	0	2 631 925	316	-1 151 575	0	0	1 012	-340 320	0	72 559
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	946	17 087 011	1 906	2 852	1 202	10 710 386	207 495	537 434	1 502	6 097 605	0	316881	55	-472 298	0	0	93	-186 534	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	32	9 749 224	112	144	49	8 806 027	266 042	503 524	83	1 717 420	0	111 446	0	0	0	0	12	-7 322	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	372	2 348 348	834	1 206	484	1 376 266	62 128	160 216	703	1 501 260	0	177 652	9	-6 400	0	0	10	-16 287	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	10 443	26 392 737	490	10 933	5 617	10 662 968	547 447	1 221 866	5137	7 419 468	0	851 121	119	-134 321	0	0	60	-45 359	0	14
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	1	23 878 295	71	72	53	23 328 051	1 578 994	2 916 006	8	5 813	0	727	1	-11 294	0	0	10	563 878	0	72 416
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	0	2 615 000	1 100	1 100	709	10 029 450	418 644	617 151	367	3 389 573	0	208 393	2	-423	0	0	22	-9 858	0	9
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	0	15 000 000	15 237	15 237	6 599	7 796 192	306 271	658 401	7833	8 870 617	0	748 516	120	-269 584	0	0	685	-419 453	0	120
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	126	2 118 417	152	278	124	2 679 385	120 173	266 665	96	580 698	0	79 255	0	0	0	0	58	-168 004	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	343	10 764 006	323	666	292	4 946 913	237 752	864 418	304	2 140 507	0	137 934	10	-257 255	0	0	60	-47 471	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	2	200 000	15	17	15	135 555	1 217	10 212	0	0	0	0	0	0	0	0	2	-3 910	0	0

Във връзка с гореизложеното и на база предоставената от електроразпределителното дружество информация се установи, че:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 110 153 038 лв. Отчетените действително направени разходи за 2019 г. са в размер на 110 702 259 лв., което е с 549 221 лв. повече спрямо планираните разходи;

- Най-голямата прогнозна стойност за 2019 г. е за инвестиционни обекти, свързани с „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, а именно - 26 392 737лв. (24%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ в размер на 23 878 295 лв.;

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2019 г. (23 886 448 лв.) за инвестиционни обекти, свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2019 г. в размер на 17 902 756 лв. са с направление „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 15 237 бр., или 47%, са във връзка с инвестиции с направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- През 2019 г. са въведени в експлоатация общо 15 144 бр. инвестиционни обекти, за които са отчетени действително направени разходи в размер на 80 471 193 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 31 722 961 лв. за 16 033 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- За 2019 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 1 151 575 лв. за 316 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

- За 2019 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 340 320 лв. за 1 012 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Отписване на разход“;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2019 г. е в размер на 3 746 163 лв., която е относима за въведени в експлоатация обекти;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2019 г. е в размер на 10 460 377 лв., от която 7 755 893 лв. са за въведени в експлоатация обекти, 2 631 925 лв. са за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти, а 72 559 лв. е годишна амортизация, която е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“.

4. По т. 4 от работната програма „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

Във връзка със създадената епидемична обстановка на територията на страната не се извърши проверка на място на обекти избрани на случаен принцип от предоставения от електроразпределителното дружество поименен списък.

От предоставените към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. досиета на 10 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2019 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № IC-31-17-11300-TP-EO-OC; Наименование „Договор 17-470 - Ретрофит ЗРУ СрН ПС Студентски град гр. София“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-11300-TP-EO-OC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията (ретрофитът) на ПС Г. Димитров и ПС Студентски град има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията (ретрофитът) обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. Чрез модернизацията (ретрофитът) се постига оптимален вариант на експлоатация на съществуващо оборудване и внедряване на иновационни технологии в работния процес. В резултат на модернизацията след ретрофитът се повиши манипулативността, сигурността и експлоатационния ресурс на енергийните обекти.

След извършване на модернизацията, уредбите средно напрежение, на ПС Г. Димитров и ПС Студентски град, са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 501 990 лв.

Стойност на планираните разходи за обекта за 2019 г. - 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 572 852 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 600 852 лв.

Стойност на извършените разходи за 2019 г. – 197 756 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 572 852 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 15.03.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/15.03.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 8 по т. 4.1. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че активът е формиран от два вида разходи, които са осчетоводени по два СПП елемента, които фигурират в Протокол 14 за заприходяване на активите, който вече е предоставен във връзка с исканата информация по проверката. В Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 е отбелязана стойността на част от актива, която е по посочения в проверката СПП елемент.

4.2. Обект идентификационен № IC-31-17-31306-TP-EO-OC; Наименование „Дог. 17-469 Ретрофит ЗРУ СрН ПС Г Димитр гр. София“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-31306-TP-EO-OC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията (ретрофитът) на ПС Г. Димитров и ПС Студентски град има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията (ретрофитът) обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. Чрез модернизацията (ретрофитът) се постига оптимален вариант на експлоатация на съществуващо оборудване и внедряване на иновационни технологии в работния процес. В резултат на модернизацията след ретрофитът се повиши манипулативността, сигурността и експлоатационния ресурс на енергийните обекти.

След извършване на модернизацията, уредбите средно напрежение, на ПС Г. Димитров и ПС Студентски град, са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта - 367 716 лв.

Стойност на планираните разходи за обекта за 2019 г.- 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 435 116 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 452 773,86 лв.

Стойност на извършените за обекта разходи за 2019 г. – 184 718 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 435 116 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 23.05.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/15.10.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 9 по т. 4.2. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че активът е формиран от три вида разходи, които са осчетоводени по три СПП елемента, които фигурират в Протокола за заприходяване на активите. В Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. е отбелязана стойността на част от актива, която е по посочения СПП елемент. Към този обект са приложени два протокола за заприходяване на активите, но в Констативен протокол № Е-4/02.06.2020 г. е отразен само един. Ако се вземе предвид това, разликата в размер на 28,32 лв. се дължи на допълнително възникнали разходи в края на 2019 г.

4.3. Обект идентификационен № IC-31-18-32038-TP-AC; Наименование „Реконструкция и АС част на ТП Хр.Смирненски, бл.18 Д№31-273“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-18-32038-TP-AC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Сградата на трафопоста е била с компрометирана здравина и с разрушения, предизвикани от проникването на вода през покрива. С цел предпазване на бетоновата конструкция от разрушаване и продължаваща корозия на металните части, както и с цел удължаване на експлоатационния живот и осигуряване на безопасна техническа експлоатация на енергийните съоръжения е предложен за реконструкция и подмяна на хидроизолация.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 36 082 лв.

Стойност на планираните за обекта разходи за 2019 г. - 36 082 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 36 113 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 36 113 лв.

Стойност на извършените за обекта разходи за 2019 г. – 36 082 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 36 113 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 18.12.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/14.02.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

4.4. Обект идентификационен № IC-33-17-32101-TP-AC; Наименование „Реконструкция на възлова станция Елисейна възлова станция Елисейна“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-33-17-32101-TP-AC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2019 заради бъдещия ретрофит на в.с. Елисейна - направа на нов вид покривна конструкция на възловата станция.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 21 985 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 12 639 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 12 639,31 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 12 639 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 08.04.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/14.04.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

4.5. Обект идентификационен № IC-31-19-42007-ВН-ЕТ; Наименование „Изнасяне на СТИ на граница на собственост от ТП БЕЛОВ.ПЪТ < ул.772 с Д№ 41-680“

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-31-19-42007-ВН-ЕТ.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2019 и изграждан по проект АМР.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 13 480 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 13 480 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 13 479,50 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 13 480 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 22.03.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/06.04.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 11 по т. 4.5. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че констатираната разлика се дължи на закръглянето към цяло число.

4.6. Обект идентификационен № IC-32-19-23005-ВН-ЕТ; Наименование „ИП 2019 ТП Мандра Бегуновци-изнасяне СТИ ОЦ Брезник“

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-32-19-23005-ВН-ЕТ.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2019 година като обект с големи загуби - 166 бр. потребители.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 30 780 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 22 344 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 22 318,12 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 22 344 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 29.10.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/29.10.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 12 по т. 4.6. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че констатираната разлика е от възникнали в края на 2019 г. допълнителни разходи от 38,49 лв.

4.7. Обект идентификационен № IC-31-18-21237-BC-GC; Наименование „Реконструкция на ВЕП 20кV Огоста“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-18-21237-BC-GC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2019 година с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 16 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 47 786 лв.

Стойност на извършените за обекта разходи за 2019 г. – 47 755 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 47 532,39 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 47 786 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 28.06.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/03.07.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 13 по т. 4.7. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че констатираната разлика е от възникнали в края на 2019 г. допълнителни разходи от 253,65 лв.

4.8. Обект идентификационен № IC-32-19-11303-BC-MR; Наименование „Дист. мощн. разединители ВЕЛ Комщица“

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“ и е с посочен SAP № IC-32-19-11303-BC-MR.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2019 година с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните за обекта разходи – 96 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 98 062 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 98 097,86 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 98 062 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 25.11.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/03.11.2019 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Налице е разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатациите на работната група, отразени на стр. 13 по т. 4.8. в Констативен протокол № Е-4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че протоколът за заприходяване на активи е от дата 25.11.2019 г. Активът е формиран от два вида разходи, осчетоводени по два СПП елемента, които фигурират в Протокола за заприходяване на активите. В Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 е отбелязана стойността на част от актива, която е по посочения СПП елемент.

4.9. Обект идентификационен № IB-32-13-14203-KC-KL; Наименование „Склад, хангар за самолети, летище и помещения за почивка“

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти“ и е с посочен SAP № IB-32-13-14203-KC-KL.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изкупуване на енергийни съоръжения, изградени от клиента по силата на договор за присъединяване с № 1201318390/30.12.2013 и последващ договор за придобиване ДП 71490/16.04.2019 г.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

В предоставената таблица липсва стойност на планираните за обекта разходи.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 30 771 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 30 771,20 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. - 30 771 лв.

Предоставени документи:

- Договор за покупко-продажба на съоръжения за присъединяване № ДП71490/16.04.2019 г.;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/06.06.2019 г. Обектът е заведен като ДМА.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

4.10. Обект идентификационен № IB-31-18-40556-KH-KL; Наименование „Многофамилна жилищна сграда с подземни гаражи“

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти“ и е с посочен SAP № IB-31-18-40556-KH-KL.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът се изгражда във връзка с изпълнение на Договор за присъединяване с № 1202966082 от 20.06.2018 година, след издадено Разрешение за строеж № 65/05.12.2018 г.

За обекта има разрешение за ползване от ДК-07-С-149/12.11.2019 г.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

В предоставената таблица липсва стойност на планираните за обекта разходи.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 39 087 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 40 192,20 лв.

Стойността на заведените ДМА съгласно Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. – 39 087 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.05.2019 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация;

- Протокол за заприходяване на активи № 14/05.11.2019 г. Обектът е заведен като ДМА.

Няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.

Във връзка с констатацията на работната група: „Обща стойност на извършените за обекта разходи съгласно протокол за заприходяване на активи – 40 192,20 лв.“, отразена на стр. 14 по т. 4.10. в Констативен протокол № Е–4 от 02.06.2020 г., с писмо изх. № CD-DOC-3921(2)/08.06.2020 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че активът е формиран от инвестиционни разходи, които са осчетоводени по три СПП елемента, които фигурират в Протокол 14 за заприходяване на актива, който вече е предоставен във връзка с исканата информация по проверката. В Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г. е отбелязана стойността на част от актива, която е по посочения в проверката СПП елемент.

От извършените проверки по документи на горепосочените 10 бр. енергийни обекти се установи, че:

- **10 бр.** от обектите *са заведени като ДМА*;
- за горепосочения брой обекти *не е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА, посочени в Приложение 2 към писмо изх. № CD-DOC-5060(1)/27.05.2020 г.;*
- за **7 бр.** от обектите *е установена разлика между стойността на извършените за обекта разходи и протокола за заприходяване на активи;*
- за **2 бр.** от обектите *е установено, че размерът на планираната от дружеството прогнозна стойност на обекта е с по-висока стойност от действително извършените разходи за него.*

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2019 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2019 г. са свързани с „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2019 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия;

4. Основните извършени инвестиционни разходи са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;

5. През 2019 г. са въведени в експлоатация 46,6% (15 144 бр.) от включените през 2019 г. обекти в инвестиционната програма на дружеството;

6. Дружеството е начислило годишна амортизация за 2019 г. в размер на 2 631 925 лв. за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти;

7. За 2019 г. е начислена годишна амортизация в размер на 72 559 лв., относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“;

8. Реализираните през 2019 г. инвестиционни разходи са с 549 221 лв. повече от планираните такива .

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката е извършена аналогично на предишните две. Изискани са по същия начин същите документи. Разликата в този случай е, че през 2019 г. дружеството е въвело в експлоатация 15 144 бр. обекти, които представляват 46,6% от включените в инвестиционната им програма. Начислило е годишна амортизация в размер на 2 600 хил. лв. за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти. Останалото е както при другите дружества.

Предвид гореизложеното работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка. 2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

С. Тодорова попита това, което е докладвано като въведени в експлоатация, като процент, това са обекти, които са предвидени за въвеждане в експлоатация точно през тази година или са въобще за изграждане и въвеждането им може да стане през следващата година. Този процент какво отразява?

Б. Балабанов отговори, че това са планираните обекти, посочени в таблицата, за изпълнение през 2019 г. Представени са твърдения, че са въведени в експлоатация със съответната приемателна комисия на дружеството през 2019 г. Ако е планирано на етапи, този етап, който е за 2019 г., е отчетено дали е приет тази година, или не. Дали е въведен, или не е въведен в експлоатация.

С. Тодорова каза, че излиза, че дружеството е изпълнило под 50% от инвестиционната си програма.

Б. Балабанов уточни, че е изпълнена 46,6%.

С. Тодорова заключи, че при под 50% дружеството си изпълнява условията по лицензия.

Б. Балабанов каза, че няма конкретни критерии.

П. Трендафилова поиска работната група да обясни съгласно кои критерии са изпълнени условията, т.е. как се стига до този извод, че условията на лицензията са изпълнени, след като не са въведени в експлоатация над 50%.

Б. Балабанов отговори, че критериите за оценка се съдържат в съдържанието на точката от лицензията, прочетени от Д. Митрова. Не са предвидени конкретни стойности, които да бъдат определени като изпълнени или неизпълнени.

И. Н. Иванов попита, ако няма такива стойности, каква е целта тогава. Някои от дружествата могат да изпълнят 20 – 30%. Какво се случва?

П. Младеновски обясни, че когато има неизпълнение на инвестиционната програма, това се отразява през корекцията в цените за инвестиции. Защо се гледа кои са въведени и кои не са въведени в експлоатация? Има много активи, които са направени с инвестиционен разход през 2018 г., а се въвеждат в експлоатация през 2019 г. Инвестиционният разход е направен, но на тези активи, тъй като не са въведени в експлоатация, не би следвало да се начислява амортизация. Тъй като корекцията на инвестицията в цените отразява не само инвестиционния разход, а отразява основно амортизациите, поради тази причина се търси кога са въведени в експлоатация обектите. През последните години се наблюдава, че дружествата са започнали да хитруват. Те не изпълняват в пълен обем инвестиционната си програма. Основно разходът им е насочен към инвестиции, чиято амортизационна норма е по-малка от стандартната. През амортизациите, когато се сметне корекцията през формулата със съответно възвръщаемост от инвестиционния разход и амортизация, корекцията става много малка. Другото нещо, което правят, е да намаляват стандартния амортизационен срок на инвестициите, който са използвали до момента, което е позволено съгласно Закона за счетоводството, или прехвърлят от оперативните разходи, без да нарушават ЗС, в инвестициите. П. Младеновски каза, че миналата година е имало при ЧЕЗ, които са посочили (инструменти) инвестиции с амортизационен срок 6 месеца. Именно чрез цените дружествата се наказват с извършване на корекция. П. Младеновски обясни, че при

метода на регулиране, който се използва за електроразпределителните дружества, инвестициите се включват първоначално в регулаторния период и всяка година въз основа на проверка или на достоверни данни се прави корекция на цените.

А. Йорданов е на мнение, че експертите трябва по-конкретно да уточнят, че изискванията по отношение на инвестициите, заложи в лицензията, касаят само планирането на инвестицията, а не изпълнението им. Съответно установеното по повод на изпълнението, П. Младеновски детайлно е обяснил какво отражение и влияние има върху ценовите заявления и тяхната преценка. А. Йорданов държи това да остане в протокола и да стане ясно, че в лицензията има изисквания само по отношение на планирането на инвестициите. Ако планирането е направено в съответствие с изискванията, няма как да се направи извод, че условията на лицензията са нарушени.

С. Тодорова отбеляза, че всичко, което е казала, е трябвало някой да го повтори, за да стане ясно в протокола, за което много благодарни.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-51/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка четвърта** 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 **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - 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.

Светла Тодорова гласува „против“.

По т.5. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-13-262-23/10.02.2020 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно **определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, който е собственост на ТД „Тракия-52“ ООД,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер,

подадено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, който е собственост на ТД „Тракия-52“ ООД, а именно:

- Трафопост ТП 224 с идентификатор 21052.1016.164.4, със застроена площ 60 кв.м.

Енергийното съоръжение, находящо се в гр. Димитровград, ул. „Владимир Поптомов“ № 4, представлява елемент от електроразпределителната мрежа и подлежи на изкупуване от „Електроразпределение Юг“ ЕАД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - ТД „Тракия-52“ ООД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД, не са постигнали споразумение за стойността на обекта, по която да бъде изкупен. 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 вх. № Е-13-262-23/10.02.2020 г., от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в Комисията е постъпило искане за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на ТД „Тракия-52“ ООД.

С писмо изх. № Е-13-262-23/25.02.2020 г. Комисията е поискала становище от ТД „Тракия-52“ ООД относно подаденото искане за определяне на независим оценител от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

С писмо вх. № Е-13-262-23/06.03.2020 г. в КЕВР от ТД „Тракия-52“ ООД 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 са избрани 8 осем лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Божидар Петров Бонев;
- Георги Василев Мантаров;
- Еленка Вълчева Христова;
- Маринка Василева Кавракирова;
- Марияна Христова Иванова;
- Милена Георгиева Пашинова-Иванова;
- Петър Ангелов Венков;
- Петър Танев Ценов.

В рамките на указания срок до 16:30 ч. на 16.04.2020 г., за изпращане на своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения, оферти са представени от следните независими оценители:

- с вх. № Е-13-262-23/02.04.2020 г. от Петър Ангелов Венков;
- с вх. № Е-13-262-23/03.04.2020 г. от Маринка Василева Кавракирова;
- с вх. № Е-13-262-23/06.04.2020 г. от „ГЕОМАН К“ ЕООД - Георги Василев Мантаров;
- с вх. № Е-13-262-23/14.04.2020 г. от Еленка Вълчева Христова.

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

1. По отношение на предложението, представено от Петър Ангелов Венков:

Цената, предложена за извършване на услугата е **280 (двеста и осемдесет) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **7 (седем) календарни дни**, след възлагане на оценката и предоставяне на всички документи, необходими за изготвяне на оценката;

2. По отношение на предложението, представено от Маринка Василева Кавракирова:

Цената, предложена за извършване на услугата е **800 (осемстотин) лева без ДДС**, а срокът за изготвяне на доклада за оценката е **12 (дванадесет) дни** от датата на подписване на договор за изпълнение на поръчката и след предоставяне копия от всички необходими документи;

3. По отношение на предложението, представено от „ГЕОМАН К“ ЕООД - Георги Василев Мантаров:

Цената, предложена за извършване на услугата е **456 (четиристотин петдесет и шест) лева**, а срокът за изготвяне на оценката е **10 (десет) работни дни**, след получаване на възлагателно писмо или сключване на договор за оценка с налична документация за оценявания обект и извършване на оглед на място по оценявания обект;

4. По отношение на предложението, представено от Еленка Вълчева Христова:

Цената, предложена за извършване на услугата е **530 (петстотин и тридесет) лева**, като не е посочен срок за изготвяне на оценката.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Балабанов. „Тракия-52“ ООД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД са поискали по реда на § 4, ал. 1 от ПЗР на ЗЕ Комисията да определи независим оценител. По искане на Комисията Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения. От списъка са избрани на произволен принцип 8 осем лица/дружества, които са били поканени да изпратят своите предложения. В рамките на указания срок за изпращане на своите предложения, включващи срок и цена, са представени оферти от независими оценители Петър Венков, Маринка Кавракирова, „ГЕОМАН К“ ЕООД - Георги Василев Мантаров и Еленка Христова. От разгледаните предложения, включващи цени и календарни дни, работната група счита, че на условията отговаря независимият оценител Петър Венков. Предвид това 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 вземе следното решение:

I. Определя г-н Петър Ангелов Венков да извърши оценка на енергиен обект, собственост на ТД „Тракия-52“ ООД, находящ се в гр. Димитровград, ул. „Владимир Поптомов“ № 4, а именно:

- Трафопост ТП 224 с идентификатор 21052.1016.164.4, със застроена площ 60 кв.м;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 280 (двеста и осемдесет) лева, следва да се разделят поравно между ТД „Тракия-52“ ООД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя г-н Петър Ангелов Венков да извърши оценка на енергиен обект, собственост на ТД „Тракия-52“ ООД, находящ се в гр. Димитровград, ул. „Владимир Поптомов“ № 4, а именно:

- Трафопост ТП 224 с идентификатор 21052.1016.164.4, със застроена площ 60 кв.м;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 280 (двеста и осемдесет) лева, следва да се поделят поравно между ТД „Тракия-52“ ООД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, 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 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г. 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 и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г. 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 и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-77 от 18.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201940814, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, ул. „Капитан Андреев“ № 25. Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензии и разрешения, комисионни, спедиционни и лизингови сделки; транспортни сделки в страната и чужбина; сделки на търговско представителство и посредничество на местни и чужди лица и дружества, както и всякаква друга дейност

разрешена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителни директори Абид Хюсен Малик, Ричард Томас Робъртс и Ади Джоузеф Блум. Капиталът на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД е 24 431 200 (двадесет и четири милиона четиристотин тридесет и една хиляди и двеста) лв., разпределен в 244 312 броя акции, с номинална стойност 100 лв. Единоличен собственик на капитала е „Ей Си Еф Ринюъбъл Енерджи Лимитид“, идентификация C56625, чуждестранно юридическо лице, Република Малта.

„АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-383-01 от 26.04.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Караджалово“, с мощност от 50 MW_p, която се намира в местност Мерата, с. Караджово, общ. Първомай, област Пловдив.

Със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г. „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД е поискало разрешение да сключи следните сделки: договор за акционерен заем, учредяване на особен залог върху търговското предприятие и учредяване на особен залог върху вземания.

Като основание за сключване на посочените по-горе сделки, дружеството е посочило, че едноличният собственик на капитала „Ей Си Еф Ринюъбъл Енерджи Лимитид“ има намерение на продаде 100% от акциите на лицензианта на „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“, Австрия.

Условията на прехвърлянето и придобиването са уредени в Договор за покупко-продажба на акции от 14.12.2019 г. между „Ей Си Еф Ринюъбъл Енерджи Лимитид“ и „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“, по силата на който ще се осъществи непрякото придобиване на лицензианта чрез „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“. В тази връзка, „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“ ще придобие всички акции в капитала на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД и по този начин ще стане едноличен акционер. След осъществяване на планираното придобиване, лицензиантът ще бъде пряка собственост на „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“ и непряка собственост на „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“.

Предвид горното, с оглед смяната на собствеността, „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД и „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“ имат намерение да рефинансират общата инвестиция за изграждането на ФВЕЦ „Караджалово“, направена от лицензианта, като сключат срочен договор за заем от акционер. Общата инвестиция за изграждане на ФВЕЦ „Караджалово“ е била финансирана изцяло със заемни средства, по-голямата част от които са предоставени от международни финансови институции, а останалата част – от едноличния собственик на капитала.

Според дружеството, чрез предвиденото рефинансиране ще се опрости съществуващата структура на финансиране и значително ще се облекчи администрирането на кредитната му експозиция чрез обединяване на всички съществуващи заеми в един.

Проект на Договор за акционерен заем между „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ като заемодател и „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД като заемополучател

Основни параметри:

1. Цел на заема - рефинансиране на съществуващи кредитни задължения с оглед консолидирането им в един акционерен заем, задълженията по който няма да надхвърли текущата финансова задължнялост по съществуващите договори и да финансира своята оперативна дейност. Съществуващите кредитни задължения са:

- по договор за акционерен заем от 28 юни 2012 г.;
- по финансови споразумения с Международна финансова корпорация за развитие, агенция на Съединените американски щати със седалище 1100 Ню Йорк Авеню, Вашингтон, дължими по договор за заем с (МФКР), като кредитополучател, първоначално сключен на 9 март 2012 г. и периодически изменян и с Международна финансова корпорация, международна организация със седалище 2121 Пенсилвания Авеню, Вашингтон, САЩ (МФК), дължими по и във връзка с договор за заем с МФК, като кредитополучател, първоначално сключен на 9 март 2012 г. и периодически изменян

(съществуващи кредитори), регулирани от английското право и правото на щата Ню Йорк.

2. Размер на заема: максимална сума от XXX евро;
3. Усвояване - до размера на акционерния заем от 28 юни 2012 г.(главница и лихва) посочени в т. 2.3.1 и допълнително по т. 2.3.2. от договора;
4. Срок – 31 октомври 2031 г.;
5. Лихва върху заемните средства: годишен фиксиран лихвен процент в размер на xxx%;

6. Лихва за забава: xxx% годишно върху просрочената сума от датата на изискуемост до датата на реално плащане;

7. Начин на погасяване на заема: съгласно погасителен план;

8. Обезпечение по заема са посочени в Приложение № 3 „Обезпечения“ към договора:

8.1. втори по ред и най-късно след усвояването по клауза 2.3.2, първи по ред залог на търговското предприятие на АКВА Пауър;

8.2. втори по ред и най-късно след усвояването по клауза 2.3.2, първи по ред залог залог на вземания на АКВА Пауър; по банкови сметки и следните договори:

- Договор за експлоатация и поддръжка между залогодателя и „Номак България“ ЕАД или всеки друг идентичен договор, който може да бъде сключен между залогодателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

- договор за достъп до преносната мрежа № VEI-007/04.12.2013, сключен на 4 декември 2013 г. между залогодателя и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО);

- договор за компенсиране с премии № ВЕИ/31.10.2018 г., между залогодателя и фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката, относно компенсирането с премии;

- всички договори, сключени от залогодателя с „Българска независима борса“ ЕАД (БНЕБ), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи/или други пазарни участници;

- договор за участие в балансираща група с координатор на балансираща група между залогодателя и „Болкан Лоджик“ ООД, като координатор на балансираща група, или всеки друг идентичен договор, който може сключи от залогодателя с всяко трето лице, действащо като координатор на балансираща група.

Съгласно проекта на договор за акционерен заем, като обезпечение на вземанията на акционера (кредитора) е предвидено учредяването на залози върху: търговското предприятие на лицензианта, вземания по банкови сметки и вземания по сключени договори. До възстановяването на предоставените средства на лицензианта на МФКР и МФК, „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ ще бъде втори по ред обезпечен кредитор. Към настоящия момент в полза на МФКР и МФК са учредени първи по ред особени залози върху посоченото имущество за обезпечаване на предоставеното от тях финансиране. В резултат на планираното рефинансиране, задълженията на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД към МФК и МФКР ще бъдат изцяло погасени, а залозите в тяхна полза ще бъдат заличени, като „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ ще стане първи по ред и единствен обезпечен кредитор на лицензианта.

Проект на Договор за залог на търговско предприятие между „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД, като залогодател и „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“, като залогополучател

Според клаузите на проекта на Договор за особен залог на търговско предприятие, залогодателят, съгласно разпоредбите на Закона за особените залози (ЗОЗ) залага своето търговско предприятие, включително отделно заложените активи, в полза на Залогополучателя като обезпечение за всички бъдещи задължения и други отговорности, които ще бъдат дължими на или ще се поемат от залогодателя (като кредитополучател по акционерния заем) по акционерния Заем. Обезпечените Задължения включват следните бъдещи задължения за плащане:

- главница в размер до XXX (XXX) евро;
- фиксирана лихва от xxx % на година;
- за всички дължими, но неплатени суми по акционерния заем, в допълнение към фиксираната лихва, лихва за забава от 2.0 % на година върху просрочената сума; и
- всички такси, данъчни такси, такси за прехвърляния, такси по сделката, такси за вписването и други подобни разходи възникнали във връзка с и по акционерния заем и този договор.

В проекта на договор за залог на търговското предприятие е включена клауза, според която в случай на принудително изпълнение върху заложеното имущество, същото ще бъде осъществено при спазване на чл. 53 от ЗЕ.

Неразделна част от проекта на договор за залог на търговското предприятие са следните приложения: Приложение № 1 „Описание на недвижимите имоти и фотоволтаични панели, заложи като отделно заложи активи“; Приложение № 2 „Описание на вземанията по банкови сметки, заложи като отделно заложи активи“ и Приложение № 3 „Описание на вземанията по договори на залогодателя, заложи като отделно заложи активи“.

Проект на Договор за залог на вземания между „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД, като залогодател и „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ, като залогополучател

Според проекта на договор за залог на вземания, за обезпечаване на бъдещите си задължения по договора за акционерен заем, залогодателят следва да учреди залог върху свои вземания и банкови сметки, както следва:

- всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по банкови Сметки, описани в Приложение № 1 и по договори, описани в Приложение № 2, заложи съгласно ЗОЗ (като особен залог върху вземания);
- всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи банкови сметки, които могат да бъдат разкрити в полза на залогодателя при кредитна институция; и
- всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи договори, чийто предмет е сходен/идентичен с предмета на договорите, които могат да бъдат сключени от залогодателя.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, 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 НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай, видно от условия на проекта на договор за акционерен заем, сделката, за която се иска разрешение съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Договорът за залог на търговското предприятие, както и договорът за залог на вземания, представляват сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически

анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД, при който се установи следното:

Съгласно представения от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД неокончателен годишен финансов отчет за 2019 г., текущия финансов резултат е печалба размер на 4 157 хил. лв., при отчетена печалба от 463 хил. лв. за предходната година. Подобряването на финансовия резултат през 2019 г. се дължи на отсрочен данък върху доходите, отчетен в печалбата.

Общо приходите от продажба на електрическа енергия и от премии от „Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ през 2019 г. са в размер на 30 724 хил. лв. при 30 325 хил. лв. за предходната година. Отчетната стойност на продадената електрическа енергия е относително еднаква в двете години, докато административните разходи бележат намаление с 4%.

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020 г. – 2031 г.

Извършен е анализ на база на представения от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД финансов модел за периода 2020 г. – 2031 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Анализа на данните заложи в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 84 989 MWh за 2020 г., деградация 0,50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 59 400 MWh, премия в размер на 385,59 лв./MWh без ДДС (197,15 евро/MWh) при преференциална цена 485.60 лв./MWh без ДДС (248,28 евро/MWh) за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия от 100 лв./MWh (51,13 евро/MWh), съгласно съществуващия договор за изкупуване на електрическата енергия и приложена годишна индексация в разглеждания период от 1,5% и съответно намаление на премията.

При така заложените параметри и допускания общо нетните парични потоци по видове дейности за периода на обслужване на кредита са: от оперативна дейност, положителна стойност от XXX хил. евро; от инвестиционна дейност отрицателна стойност от XXX хил. евро и от финансовата дейност, отрицателна стойност от XXX хил. евро или нетното изменение на парите и паричните еквиваленти е отрицателна стойност в размер на XXX хил. евро при налични парични средства в началото на периода XXX хил. евро в резултат на което парите и паричните еквиваленти в края на периода е положителна величина. В паричните потоци от финансовата дейност са заложи плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по заема и изплащане на дивидент. Коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 1,05 и 1,33.

При така заложените параметри и допускания прогнозния паричен поток за периода 2020 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В тази връзка, Комисията счита, че издаването на разрешение за сключване на договор за заем, учредяване на залог върху търговското предприятие и особен залог върху вземания по банкови сметки и договори, с цел обезпечаване цялостното изплащане на задължението по кредита няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ц. Камбурова. В Комисията е постъпило заявление от 12.05.2020 г. 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 и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД. „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД е титуляр на лицензия 2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична централа „Караджалово“, с мощност от 50 MWp, която се намира в местност Мерата, с. Караджово, общ. Първомай, област Пловдив. Със заявлението е поискано разрешение за сключване на следните сделки: договор за акционерен заем, учредяване на особен залог върху търговското предприятие и учредяване на особен залог върху вземания. Като основание за сключване на посочените сделки дружеството е посочило, че едноличният собственик на капитала има намерение да продаде 100% от акциите на лицензианта на „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“, Австрия. След осъществяване на планираното придобиване, лицензиантът ще бъде пряка собственост на „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“ и непряка собственост на „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“. Предвид това, с оглед смяната на собствеността, „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД и „Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ“ имат намерение да рефинансират общата инвестиция за изграждането на ФВЕЦ „Караджалово“, като сключат срочен договор за заем от акционер. Общата инвестиция за изграждане на ФВЕЦ „Караджалово“ е била финансирана изцяло със заемни средства, по-голямата част от които са предоставени от международни финансови институции, а останалата част – от едноличния собственик на капитала. Според дружеството чрез предвиденото рефинансиране ще се опрости съществуващата структура на финансиране и значително ще се облекчи администрирането на кредитната му експозиция чрез обединяване на всички съществуващи заеми в един. Дружеството е представило проекта на договор за акционерен заем. Размерът на заема е максимална сума от XXXмлн. евро. Срокът на обслужване е 31 октомври 2031 г. при лихва xxx%. Съгласно проекта на акционерен заем, обезпеченията на вземанията на акционера е предвидено учредяването на залози върху: търговското предприятие на лицензианта, вземания по банкови сметки и вземания по сключени договори. Дружеството е представило проект на Договор за залог на търговско предприятие. В проекта на договор за залог е включена клауза, според която в случай на принудително изпълнение върху заложеното имущество, същото ще бъде осъществено при спазване на чл. 53 от ЗЕ. Неразделна част от проекта на договор за залог са следните приложения: Приложение № 1 „Описание на недвижимите имоти и фотоволтаични панели, заложи като отделно заложи активи“; Приложение № 2 „Описание на вземанията по банкови сметки, заложи като отделно заложи активи“ и Приложение № 3 „Описание на вземанията по договори на залогодателя, заложи като отделно заложи активи“. Дружеството е представило проекта на Договор за залог на вземания. Според този договор на залог подлежат всички настоящи и бъдещи вземания по банкови сметки, описани в Приложение № 1, всички бъдещи банкови сметки, които могат да бъдат разкрити в кредитната институция, всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи договори, чийто предмет е сходен/идентичен с предмета на договорите, които могат да бъдат сключени от залогодателя. По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог 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, видно от условията на проекта на договор за акционерен заем, сделката, за която се иска разрешение, съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Следователно сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Представен е прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020 г. – 2031 г. От анализа е видно,

че коефициентите за покритие на главница и лихви по заема на база прогнознния поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 1,05 и 1,33.

При заложените параметри в паричния поток, прогнознният паричен поток за периода 2020 г. - 2031 г. е положителен и показва, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Издаването на разрешение за учредяване на залог върху търговското предприятие и особен залог върху вземания по банкови сметки и договори с цел обезпечаване цялостното изплащане на задължението на кредита няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи исканите сделки.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за акционерен заем, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.
2. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за залог на търговско предприятие, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.
3. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за залог на вземания, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.

В заседанието по **точка шеста** 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.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от

13.02.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. от „ТЕЦ Варна“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изменение на използваните първични енергийни източници, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-22 от 18.02.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 21.02.2020 г. от заявителя е изисквана допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 06.03.2020 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 09.03.2020 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 02.04.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 07.04.2020 г.

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

„ТЕЦ Варна“ ЕАД притежава лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, изменена с Решение № И1-Л-086 от 05.09.2017 г. на КЕВР. Съгласно условията на лицензията, същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 24.03.2021 г., поради което срокът ѝ изтича на 24.03.2021 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 103551629, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Белослав, с. Езерово 9168. Дружеството е с предмет на дейност производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, търговия с електрическа енергия, пристанищна дейност и свързаните с нея агентиране и търговско обслужване, спедиция, инвестиционна и инженерингова дейност, научно-развойна дейност, вътрешна и външна търговия, импорт-експорт, реекспорт, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав Данаил Стоянов Папазов, Андриян Атанасов Атанасов, Георги Петков Христозов и Ахмед Демир Доган. Представява се от Данаил Стоянов Папазов в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е в размер на 8 505 500 (осем милиона петстотин и пет хиляди и петстотин) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сигда“ ООД, ЕИК 103977963.

Съгласно представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало продължаване срока на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 35 (тридесет и пет) години.

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване срока на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „ТЕЦ Варна“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което 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.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на ТЕЦ „Варна“, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията дружеството е представило копия от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

Дружеството е обосновало новия срок на лицензията като е посочило, че от въвеждането в експлоатация на блокове № 4, № 5 и № 6 до момента, тяхното техническо обслужване се извършва съгласно заводските инструкции на производителите и действащите в Република България наредби за експлоатация на съответните съоръжения, извършвани са периодични инспекции, средни и основни ремонти на съоръженията, средни ремонти на блоковете – всяка календарна година, а основни ремонти на блоковете – веднъж на три календарни години. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е посочило също, че в началото на 2018 г. е стартирала програма за ремонт и въвеждане в експлоатация на блоковете само за работа на природен газ, с което е отпаднала нуждата от значителна част от оборудването за разтоварване, транспортиране, смилане и подаване за горене на въглищен прах (мелнично-прахови системи и спомагателно оборудване за тях).

На следващо място, дружеството е отбелязало, че съгласно комплексно разрешително № 51/2005, актуализирано с Решение № 51-Н0-И0-А2-ТГ1/2018 г., за работа на природен газ и изпълнение на прилагащата програма за увеличаване на КПД,

намаление на вредните емисии, по - висока надеждност и дълготрайност, от 01.04.2020 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е предвидена програма за поетапно извеждане на блокове № 4, № 5 и № 6 за подмяна на съществуващите горелки с нискоемисионни високоефективни горелки и намаляване консумацията на природен газ. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е изложило, че разполага с необходимия квалифициран и компетентен персонал, с което да се гарантира високоефективна и надеждна работа на електропроизводствените мощности.

Предвид изложеното по-горе, „ТЕЦ Варна“ ЕАД е посочило, че отговаря на необходимите технически и нормативни изисквания за производство на електрическа енергия в дългосрочен период от време, съгласно действащите изисквания за опазване на околната среда, а също и с необходимия квалифициран персонал за осъществяване на тази дейност. В допълнение, дружеството е отбелязало, че ТЕЦ „Варна“ ЕАД е важен фактор на енергийния пазар в Р България, поради което исканият нов 35 годишен срок на лицензията ще превърне „ТЕЦ Варна“ ЕАД в гарант за неговата допълнителна стабилност.

Технически аспекти:

ТЕЦ „Варна“ е топлоелектрическа централа с шест енергийни блока с обща инсталирана мощност **1 260 MW**. Блокове № 1, № 2 и № 3 на централата са въведени в експлоатация в периода 1968 – 1969 г. Впоследствие в периода 1977 – 1979 г. са въведени в експлоатация още три блока – № 4, № 5 и № 6.

С Решение № И1-Л-086 от 05.09.2017 г. Комисията е разрешила на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да изведе от експлоатация енергийни блокове № 1, № 2 и № 3 в ТЕЦ „Варна“ и е изменила издадената на дружеството лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ в частта на Приложение № 1 „Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в ТЕЦ „Варна“ - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики“, като намалява инсталираната електрическа мощност от 1 260 MW на 630 MW. След извеждането от експлоатация на блокове № 1, № 2 и № 3 основните съоръжения в оставащите блокове № 4, № 5 и № 6 са следните:

1. Енергийни парогенератори – три броя парогенератори тип ТПЕ-212 със следните технически характеристики: номинално паропроизводство 670 t/h, температура на прегрята пара 545 °С, налягане на прегрятата пара 14 МРа, температура на питателна вода 243°С, проектно гориво е антрацитни въглища.

2. Турбогенератори (ТГ):

- три броя турбини тип К-210-130-3, кондензационни, трицилиндрови, едновалови с един междинен прегрев на парата. Цилиндър ниско налягане е двупоточен по хода на подаване на парата в него. За охлаждане на кондензаторите се използва вода от Варненското езеро по отворена схема. Параметрите на турбините са: електрическа мощност 210 MW, разход на пара на вход – 620 t/h, налягане на парата на вход – 12,75 МРа, температура на вход 540 °С;

- три броя електрически генератори тип ТВВ-200-2А/2 с номинално генераторно напрежение 15,75 kV.

ТЕЦ „Варна“ се свързва с енергийната система на страната чрезdaleкопроводи на 110 kV и 220 kV. Връзката между уредбите на 110 kV и 220 kV се осъществява чрез автотрансформатор.

Откритата разпределителна уредба (ОРУ) 220 kV е изпълнена по шестоъгълна схема. В три от върховете са свързани блокове № 1, № 2 и № 3, в един - автотрансформатор, а в останалите два -daleкопроводите „Одесос“ и „Приморец“, които осъществяват връзката с подстанция „Добруджа“ и електроенергийната система.

Управлението на трите енергоблока на централата е съсредоточено в две командни зали, по една за два блока. Изградени са системи за автоматично измерване, регулиране и управление на блоковете.

От 1998 г. до 2001 г. на блокове № 4, № 5 и № 6 е изградена система за управление и регулиране, позволяваща блоковете пълноценно да участвуват в АСДУ (Автоматизирана Система за Диспечерско Управление).

В периода 2000-2001 г. на блокове № 4, № 5 и № 6 е модернизирана регулацията на турбината и внедрена система за първично регулиране, отговаряща на изискванията на УСТЕ. Системите за първично регулиране на блоковете са реализирани на базата на турбинен регулатор Simadyn D.

През 2003 г. е изградена информационна система за обмен на технологична информация между системите за първично и вторично регулиране TELEPERM XP на блоковете и административната мрежа в „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

През 2004 г. е изградена система за непрекъснат контрол (мониторинг) на емисиите на вредни вещества (NOx, SO₂, прах), изпускани в атмосферния въздух от парогенераторите на блоковете в ТЕЦ „Варна“, както и система за термоконтрол на генератора на блокове № 4, № 5 и № 6.

Представена е организационната структура на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала. Общият брой на работещите в „ТЕЦ Варна“ ЕАД към 01.03.2020 г. е 240 човека, от които 195 са пряко ангажирани с производството на електрическа енергия и са разпределени по функционални звена и длъжности. Ежегодно се утвърждава и реализира годишна програма за обучение на експлоатационния персонал.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Ревизионни актове от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли) на ИДТН – гр. Варна, в които е констатирано добро техническо състояние – 5 бр.;

2. Актуализирано приложение № 1 - Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в „ТЕЦ Варна“ ЕАД - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики;

3. Протокол от технически съвет от 09.01.2018 г. за определяне на работните часове и цикли на основните съоръжения;

4. Оценки на техническото състояние и остатъчния ресурс на топлотехнически съоръжения и паропроводи свежа пара на блок № 4, 5 и 6;

5. Копие на комплексно разрешително.

Дружеството е представило и следната техническа обосновка:

От въвеждането в експлоатация на блокове № 4, № 5 и № 6 до момента техническото им обслужване се извършва съгласно заводските инструкции на производителите и действащите в Република България наредби за експлоатация на съответните съоръжения.

Извършвани са периодични инспекции, средни и основни ремонти на съоръженията.

Средни ремонти на блоковете – всяка календарна година;

Основи ремонти на блоковете – веднъж на три календарни години;

В периода на експлоатация от 1978 г. до края на 2014 г. при планирането на ремонтните работи на блоковете са извършени редица подобрения, модернизации, подмяна на спомагателни съоръжения, частична подмяна на възли с цел повишаване на ефективността, разчетната производителност и дълготрайност на блокове № 4, № 5 и № 6.

След преустановяване на работа на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в периода 2015 г. - 2017 г. блокове № 4, № 5 и № 6 са съхранени, така че повторно да могат да бъдат приведени в експлоатация.

В началото на 2018 г. е стартирала програма за ремонт и въвеждане в експлоатация на блоковете само за работа на природен газ, с което е отпаднала

нуждата от значителна част от оборудването за разтоварване, транспортиране, смилане и подаване за горене на въглищен прах /мелнично-прахови системи и спомагателно оборудване за тях/. Въз основа на това са демонтирани следните съоръжения за трите блока:

- въглищни транспортъори и мелнично – прахови системи.
- естакади и транспортни ленти за зареждане с въглища от пристанище „ТЕЦ Езерово”.

Съгласно изискванията на комплексно разрешително № 51/2005 г., актуализирано с Решение № 51-Н0-И0-А2-ТГ1/2018 г., ще бъде разработена програма за демонтаж и на останалите до момента съоръжения, свързани с работата на централата на въглища, както следва:

- прахоподаващи тръбопроводи;
- кораб за първичен въздух;
- циклони;
- сепаратори;
- тръбопроводи за транспортиране на въглищния прах към циклони и сепаратори;
- питатели сурови въглища;
- бункери сурови въглища;
- транспортни ленти в границите на централата.

В периода 2018 ÷ 2019 г., изпълнявайки заводските инструкции на производителите и действащи наредби, с цел възстановяването работата и въвеждането в експлоатация на блокове № 4, № 5 и № 6 на централата е приета за изпълнение ремонтна програма. По време на изпълнението ѝ е извършена дефектовка на съоръженията и са проведени необходимите ремонтни дейности за всеки блок, както следва:

1. Блок № 4

- Котелно оборудване – подмяна екранна система до кота 13,5 т на парогенератора; подмяна на радиационен паропрегревател; дефектовка и ремонт на димни и въздушни вентилатори на парогенератора; уплътняване на електрофилтър; дефектовка и ремонт на следното оборудване: - паропрегреватели, економайзер, дренажи ниски точки, горелки, въздуховоди, газоходи; дефектовка и ремонт на арматура;

- Турбинно оборудване – дефектовка и ремонт на проточна част на цилиндър високо налягане, цилиндър средно налягане, цилиндър ниско налягане на турбина; ротор ниско налягане – балансиране; презаливане на основни лагери; дефектовка и ремонт на кондензни помпи, газоохладящи помпи, затворен контур, питателни помпи; почистване на топлообменници затворен контур, камери на кондензатори и водозаборни шахти; дефектовка и ремонт на арматура;

- Електро оборудване – дефектовка и ремонт на генератор; балансиране ротора на генератора; ревизия електро двигатели, трансформатори, прекъсвачи, разпределителни уредби и почистване на шинопроводи;

- КИП и А – дефектовка и ремонт на оборудване КИП и А; ремонт и възстановяване на системата за мониторинг на димни газове изпускани в атмосферата; подмяна на технологична и аварийна сигнализация; Миграция на система за управление на блока – TELEPERM XP и SIMADYN D.

2. Блок № 5

- Котелно оборудване – дефектовка и ремонт на димни и въздушни вентилатори на парогенератор; уплътняване на електрофилтър; дефектовка и ремонт на следното оборудване: - линия БЗК, екранна система, паропрегреватели, економайзер, дренажи ниски точки, горелки, въздуховоди, газоходи; дефектовка и ремонт на арматура;

- Турбинно оборудване – дефектовка и ремонт проточна част на турбина и основни лагери на цилиндър високо налягане, цилиндър средно налягане и цилиндър ниско налягане; дефектовка и ремонт на маслени помпи, кондензни помпи, газоохладящи помпи, помпи затворен контур, питателни помпи, дефектовка и ремонт ЦЕП; почистване на топлообменници затворен контур, камери на кондензатори и водозаборни шахти; дефектовка и ремонт на арматура;
- Електро оборудване – дефектовка и ремонт на генератор; балансиране ротора на генератора; ревизия електро двигатели, трансформатори, прекъсвачи, разпределителни уредби и почистване на шинопроводи;
- КИП и А – ревизия и ремонт на оборудване КИП и А; ремонт и възстановяване на системата за мониторинг на димни газове изпускани в атмосферата; модернизация на газова горивна уредба и интегрирането и в системата за управление на блока; подмяна на система за газова сигнализация за пропуски на метан в котелна зала.

3. Блок № 6

- Котелно оборудване – дефектовка и ремонт на газоходи и въздуховоди на парогенератор; уплътняване на електрофилтър; дефектовка и ремонт дренажни тръбопроводи и отсози; дефектовка и ремонт на димни и въздушни вентилатори на парогенератор; дефектовка и ремонт на арматура;
- Турбинно оборудване – дефектовка и ремонт проточна част на цилиндър средно налягане; дефектовка на основни лагери на турбогенератор, проверка и корекция на центровки; почистване на топлообменници затворен контур, камери на кондензатори и водозаборни шахти; дефектовка и ремонт на арматура;
- Електро оборудване – ревизия на електродвигатели, трансформатори, прекъсвачи, почистване на шинопроводи;
- КИП и А – Ревизия и ремонт на оборудване КИП и А; ремонт и възстановяване на системата за мониторинг на димни газове изпускани в атмосферата; подмяна на система за газова сигнализация за пропуски на метан в котелна зала.

В хода на ремонта на блокове № 4, № 5 и № 6 не са открити съществени дефекти. Откритите повредени части и модули са подменени с нови и съгласно заводските инструкции могат да работят до определените срокове за следващи инспекции и оценки.

През целият период на експлоатация на блоковете на „ТЕЦ Варна“ ЕАД стриктно се води отчетност на извършените ремонтни дейности и безразрушителен контрол под формата на досиета /архив/ за всяко съоръжение, оценката на ресурса на основното оборудване съгласно „Инструкция за контрол на метала и оценка на техническото състояние на елементи и системи от котли, турбини и тръбопроводи в ТЕЦ - 1996” и предписания за удължаване сроковете за надеждност и дълготрайна експлоатация.

Основните съоръжения на блоковете в „ТЕЦ Варна“ ЕАД, за които е необходимо извършване оценка на ресурса на метала, са проектирани и произведени съгласно изискванията на нормативните документи по безопасност и надзор и разрешените дейности по котлонадзор на Руската Федерация.

Съгласно горепосочените документи в зависимост от разчетните параметри на експлоатация и използваните марки стомани е определен парков ресурс* на критични елементи от съоръженията, както следва:

Таблица № 1

НАИМЕНОВАНИЕ	ПАРАМЕТРИ	ПАРКОВ РЕСУРС
Колектори - от стомана 12Х1МФ	$T \leq 545^{\circ} C$	200 000 часа
Барабан - от стомана 16ГНМА	$P = 150 \text{ ata}$	300 000 часа
Турбини - производство на ЛМЗ	Мощност = $50 \div 300 \text{ МВт}$	220 000 часа

Паропроводи - от стомана 12X1МФ	$D_n \leq 426, T \leq 545^0 \text{ C}, P \leq 140 \text{ ата}$	210 000 часа ÷ 270 000 часа
------------------------------------	--	--------------------------------

* Парков ресурс това е времето на експлоатация на елементите от един и същи тип в конструкцията, марките на използваната стомана и условията на експлоатация на топлинното и енергийното оборудване, в рамките на които се гарантира безпроблемната им работа при спазване на изискванията на действащата нормативна и техническа документация.

На елементи, посочени в цитираните документи, с цел проверка състоянието и потвърждаването на ресурса им през периода на експлоатация на блокове № 4, № 5 и № 6 е извършван изискваният безразрушителен и разрушителен контрол от Акредитиран орган за контрол съгласно БДС EN ISO 17020 и е определен ресурс на метала. Такива изследвания са извършени двукратно:

- при достигане на $\approx 100\,000$ наработени часове за всеки блок поотделно
- при достигане на $\approx 150\,000$ наработени часове за всеки блок поотделно.

Определеният ресурс на метала на основни съоръжения на блокове № 4, № 5 и № 6 към 01.01.2020 г. са посочени в следните № 2, № 3 и № 4:

ОСТАТЪЧЕН РЕСУРС НА БЛОКОВЕ В „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД

БЛОК № 4

Наработени часове – 165 279 h

Брой спирания/пускания – 624 броя

Таблица № 2

Съоръжение	Ресурс в работни часове	Година на изследване
ТУРБОАГРЕГАТ		
Турбина – производство на ЛМЗ	200 000	1995 и 2008
Корпуси на клапани	200 000	2008
Паропропускни тръбопроводи от 12X1МФ	200 000	2008
ПАРОГЕНЕРАТОР		
Барабан	2030 - броя спиране/пускане	1996
Паропроводи остра пара	185 000	2006
Паропроводи от 12X1МФ	200 000	2008
Колектори от 12X1МФ	200 000	2008

БЛОК № 5

Наработени часове – 165 221 h

Брой спирания/пускания – 616 броя

Таблица № 3

Съоръжение	Ресурс в работни часове	Година на изследване
ТУРБОАГРЕГАТ		
Турбина – производство на ЛМЗ	200 000	2000
Корпуси на клапани	200 000	2000
Паропропускни тръбопроводи от 12X1МФ	210 000	2011
ПАРОГЕНЕРАТОР		
Барабан	4650-броя спиране/пускане	2000
Паропроводи от 12X1МФ	210 000	2011
Колектори от 12X1МФ	210 000	2011

БЛОК № 6

Наработени часове – 167 316 h
Брой спирания/пускания – 534 броя

Таблица № 4

Съоръжение	Ресурс в работни часове	Година на изследване
ТУРБОАГРЕГАТ		
Турбина – производство на ЛМЗ	200 000	2001
Корпуси на клапани	200 000	2001
Паропропускни тръбопроводи от 12Х1МФ	210 000	2012
ПАРОГЕНЕРАТОР		
Барабан	3420-броя спиране/пускане	2001
Паропроводи от 12Х1МФ	210 000	2012
Колектори от стомана 12Х1МФ	210 000	2012

Изследванията за продължаване срока на експлоатация на енергийното оборудване се осъществяват на база:

- анализ на режимите на работа и резултатите от контрола /безразрушителен и разрушителен/ на метала на оборудването за целия предишен експлоатационен живот;
- отчитане на наработените часове, пускания/спирания на оборудването до момента, температурата на метала и налягането на парата след котела, на входа на турбината и паропроводите;
- оценка на физико - химичните, структурните, механичните и топлоустойчивите свойства на метала;
- проверовъчен разчет на якост на елементите на оборудването;
- проверовъчен разчет на якост на паропроводите като пространствена конструкция;
- изчисляване на остатъчния ресурс на елементите, работещи при пълзене или циклично натоварване.

От 01.04.2020 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е стартирало програма за поетапно спиране на блокове № 4, № 5 и № 6 за подмяна на съществуващите горелки с ниско-емисионни високоефективни горелки и намаляване консумацията на природен газ.

Предвидени са следните мероприятия:

1. Доставка и подмяна на съществуващите горелки с 16 бр. ниско-емисионни газови горелки;
2. Подмяна на екранна система до кота 17 m;
3. Подмяна на газопроводни отклонения към всяка горелка;
4. Изграждане на система за рециркулация на димни газове;
5. Изграждане на система за подаване на вторичен и третичен въздух за рециркулация с цел оптимизация на горивните процеси в зоната на активно горене в котела;
6. Интегриране на новите горелки в съществуващата газова горивна уредба.

Относно поискания от дружеството 35-годишен срок на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ е необходимо да се отчете следното:

Основният документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпопоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндриците) ще доведе до твърде значими разходи.

Работните часове до 31.12.2019 г. на турбините са от 165 000 до 167 000. Броят на циклите до момента на блок № 4, № 5 и № 6 е съответно 624 бр., 616 бр. и 534 бр.

Парковият ресурс за турбините от този тип е 220 000 h и 600 бр. цикли. В предложения за одобряване бизнес план за периода 2020 – 2024 г. дружеството предвижда режимът на работа да бъде основно предоставяне на студен резерв, с което работните часове ще нарастват незначително.

Предвид отработените до момента часове и цикли на трите блока, оставащ парков ресурс около 50 000 h на турбините, не може да се направи извод, че съоръженията в централата ще продължат да работят безпроблемно за срок от още 35 години така, както е поискало дружеството.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централата в добро техническо състояние. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Извършват се периодични обследвания на критични елементи на основните съоръжения в съответствие с нормативните изисквания и предписанията на производителите.

С Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. ТЕЦ „Варна“ е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 15 (петнадесет) години, считано от 24.03.2021 г., при спазване условията на издаденото комплексно разрешително и на нормативните изисквания за контрол на метала, експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

Икономически аспекти:

„ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. и прогноза за периода 2020 г. – 2024 г. Дружеството очаква от осъществяване на дейността през 2019 г. да реализира печалба в размер на 37 443 хил. лв. при отчетена загуба през 2018 г. в размер на 22 894 хил. лв. и общо всеобхватен доход за годината, нетно от данъци печалба от 20 759 хил. лв. за 2019 г. при загуба от 58 310 хил. лв. за 2018 г. В периода на бизнес плана дружеството прогнозира финансовият резултат да се подобри и от загуба за 2020 г. и 2021 г. до края на периода да реализира печалба.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода е видно, че финансовият резултат от дейността на дружеството през 2019 г., спрямо 2018 г. е подобрен, вследствие на ръста на приходите със 152,54% и спад на разходите за дейността с 19,21%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2019 г. е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и възможността дружеството да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, като отчита и добра обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно оборотни средства, с които дружеството да покрие текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството остава почти непроменена и в края на 2019 г. е в съотношение 79% собствен капитал и 21% привлечени средства, при 80% собствен капитал и 20% привлечени средства за 2018 г.

1. Прогнозни финансови резултати

За периода на бизнес плана дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че за 2020 г. и 2021 г. дружеството прогнозира да реализира загуба от дейността, след което прогнозите са до края на периода да реализира нарастваща доходност, както следва: 2020 г. – 5 979 хил. лв.; 2021 г. – 2 192 хил. лв.; 2022

г. печалба в размер на 13 097 хил. лв.; 2023 г. печалба от 14 808 хил. лв. и в 2024 г. също печалба, която достига размер от 16 448 хил. лв. Прогнозният финансов резултат в периода на бизнес плана се дължи на прогнозите на дружеството за ръст на приходите от студен резерв с 87,89% от 29 826 хил. лв. за 2020 г. на 56 039 хил. лв. през 2024 г.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при приходи и разходи, както следва:

1.1. Приходи

Приходите са прогнозирани при количества на електрическата енергия за активиран студен резерв в съответствие с производствената програма и цени, както следва:

Цена на електрическа енергия за активиран студен резерв: пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия (при активиране на блоковете за студен резерв и регулиране нагоре) се определя от КЕВР, като с Решение № Ц-36 от 23.12.2019 г. на КЕВР, считано от 01.01.2020 г. е определена цена в размер на Цпдн + 100,00 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД).

В тази връзка, дружеството посочва, че планираната цена за активиран студен резерв е 200,00 лв./MWh през първата година от бизнес плана.

Цена за студен резерв: Съгласно чл. 21, т. 8а от ЗЕ, КЕВР определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на ЕСО ЕАД за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура. С Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР са определени пределни разходи на оператора за закупуване на студен резерв в размер на 10,00 лв./MWh, като дружеството е заложило тази цена за първата година на бизнес плана.

Цена за природен газ: „ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че цената за природен газ през първата година от прогнозния период е планирана да бъде равна на цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ през първото тримесечие на 2020 г., утвърдена с Решение на КЕВР, плюс действаща тарифа за пренос и капацитет.

1.2. Разходи

Дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво - природен газ за производството на електрическа енергия, които в 2020 г. са в размер на 1 256 хил. лв. при 1 359 хил. лв. през 2024 г.

Дружеството посочва, че през прогнозния период разходите нарастват с прогнозиран ръст, съответстващ на очаквания процент на инфлация.

2. Прогноза за активи, пасиви и структура на капитала

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 248 033 хил. лв. за 2020 г. на 200 714 хил. лв. през 2024 г., в резултат на тяхното амортизиране. Текущите активи бележат ръст от 46 368 хил. лв. за 2020 г. на 115 292 хил. лв. през 2024 г. в резултат на ръст на паричните средства.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 211 018 хил. лв. за 2020 г. на 253 179 хил. лв. през 2024 г., в резултат на прогнозираните положителни нетни финансови резултати.

Общо задълженията на дружеството намаляват през прогнозния период, както следва: нетекущите задължения намаляват от 43 267 хил. лв. за 2020 г. на 28 767 хил. лв. в 2024 г., като текущите задължения също са с тенденция за намаление от 40 116 хил. лв. за 2020 г. на 34 060 хил. лв. в 2024 г., в резултат на намаляване на вноските по планираните инвестиционни кредити.

Финансовите показатели на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, изчислени на база обща балансова структура в периода 2020 г. – 2024 г, показват че размерът на собствения капитал на дружеството е достатъчен за придобиване на нови нетекущи активи, отчита добра обща ликвидност, което е индикатор, че дружеството разполага с достатъчно свободни

оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството през прогнозния период се променя с положителна тенденция в съотношение от: 72% собствен капитал и 28% привлечени средства за 2020 г. на 80% собствен капитал и 20% привлечени средства за 2024 г.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Инвестиционните разходи за модернизацията на трите блока 4, 5 и 6 в периода на бизнес плана 2020 г. - 2024 г. са в общ размер на 53 007 хил. лв., като дружеството прогнозира да ги обезпечи по следния начин:

За 2020 г. – 33 000 хил. лв., със заемни средства;

За 2021 г. – 20 007 хил. лв., от които: 14 000 хил. лв. със заемни средства и 6 007 хил. лв. със собствени средства.

За финансовото обезпечение изпълнението на посочените инвестиции по привеждане в съответствие с европейските изисквания на блокове 4, 5 и 6 на централата, използваните средства са в съотношение 11,33% собствени средства и 88,67% привлечени средства.

Въз основа на извършения анализ може да бъде направен извод, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД, предвид така заложените във всяка година прогнозни финансови резултати от дейността, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. съдържа искане за изменение на издадената на „ТЕЦ Варна“ ЕАД лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ във връзка с изменение на използваните първични енергийни източници.

Правни аспекти:

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. На основание чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът е поискал изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници, така както са посочени в Приложение № 1 към лицензията - Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в „ТЕЦ Варна“ ЕАД - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „ТЕЦ Варна“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа енергия. Изменението на лицензията в частта, свързана с промяна на използваните първични енергийни източници, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, същата ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Дружеството е обосновало исканото изменение, с аргументи, че според Условие 3.4 от актуализираното с Решение № 51-Н0-И0-А2-ТГ/2018 г. на ИАОС Комплексно разрешително № 51/2005 г., на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е разрешено замяна на горивото на горивната инсталация за производство на електрическа енергия от черни въглища на природен газ. В резултат на това се променя Приложение № 1 - Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в „ТЕЦ Варна“ ЕАД - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и

експлоатационни характеристики, което е приложено към заявлението за изменение на лицензията.

Технически аспекти:

Газовата горивна уредба се състои от газоразпределителна инсталация, 16 броя горелки и газопроводи, които свързват тази инсталация с всяка горелка.

Природният газ, използван като основно гориво, се доставя през газоразпределителния пункт в с. Страшимирово. Часовият разход на природен газ за един котел е 60 000 kNm³. При изгарянето на природен газ маневреността на блоковете е добра и се дава възможност за регулиране на товара на всеки блок от 100 до 210 MW.

Замяната на въглищата с използване на природен газ ще доведе до намаляване на собствените нужди на централата, на количеството емисии на парникови газове и до повишаване маневреността на блокове № 4, № 5 и № 6.

Исканото изменение обуславя актуализирането на приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа енергия, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. Общата инсталирана електрическа и общата инсталирана топлинна мощност не се променят.

Предвид горното, исканото изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници е технически обосновано.

Приложение № 1 - Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в „ТЕЦ Варна“ ЕАД - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики, следва да се актуализира в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Икономически аспекти:

Дружеството е представило следната справка за влиянието на смяната на горивната база върху приходите и разходите:

1. По-високи разходи при основно гориво природен газ вместо въглища, в хил. лв. както следва:

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за основно гориво	625	651	676	702	729

По-високият разход при работа с основно гориво природен газ е следствие от по-високата цена на природния газ.

Следва да се има предвид, че през последния отчетен период през 2014 г. при работа с въглища, производството е многократно по-високо от планираното през периода на бизнес плана.

2. По-нисък разход за собствени нужди при основно гориво природен газ, в хил. лв., както следва:

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи собствени нужди	11	12	12	12	12

Последните отчетни данни при работа на въглища от 2014 г. показват, че собствените нужди са 7,64%, докато планираните разходи за собствени нужди при работа на природен газ за периода 2020 г.- 2024 г. са 7%.

3. По-нисък разход за CO₂ емисии, в хил. лв., както следва:

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за CO ₂ емисии	150	153	156	159	163

Коефициентът на CO₂ емисии през последната отчетна 2014 г. при работа на въглища е 1,025, докато планираният през периода на бизнес плана коефициент при работа с природен газ, е 0,600.

Сравнението е направено за планираното брутно производство през периода на бизнес плана.

4. По-нисък разход за работни заплати, в хил. лв., както следва:

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за персонала	742	755	769	783	797

Персоналът, необходим конкретно за обслужване на дейности, свързани с работата на въглища, който е отпаднал при работа с природен газ, е 92 бр. служители.

Разходи при преминаване на работа от основно гориво въглища на основно гориво природен газ

В началото на 80-те години на миналия век в ТЕЦ „Варна“ са изградени инсталации за използване на природен газ. В първоначалния вариант тези инсталации са служели само като възможност, освен с мазут, разпалването на блоковете да става и с природен газ. Впоследствие тези инсталации са докомплектовани с необходимото оборудване и котлите могат да работят или на природен газ, или на въглища до максималния си капацитет.

При повторното въвеждане в експлоатация на блокове № 4, № 5 и № 6 през 2018 г. не са правени допълнителни инвестиции, позволяващи заместване на основното гориво, а са извършени само необходимите текущи ремонти по въвеждането им в експлоатация.

Реализираните мероприятия за преминаване на гориво природен газ на блокове № 4, № 5, и № 6 ще се отразят положително върху екологичните показатели и финансовите резултати на „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

В тази връзка, исканото изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници е икономически обосновано.

Изказвания по т.7.:

Докладва Ю. Ангелова. Докладът включва две преписки. Първото заявление от „ТЕЦ Варна“ ЕАД е за продължаване на срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, т.е. по желание на лицензианта. „ТЕЦ Варна“ ЕАД притежава тази лицензия от 21.02.2001 г. за срок от 20 години, изменена през 2017 г. във връзка с извеждането на първите три блока. Съгласно условията на лицензията, същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 24.03.2021 г. Юристите са установили, че заявлението отговаря на всички изисквания на ЗЕ и НЛДЕ. Заявлението е с искане лицензията да бъде продължена за срок от 35 години. Представена е обосновка от дружеството, като основен мотив е, че спазва всички изисквания на Наредбата за експлоатация на съответните съоръжения. Правени са съответните ремонти и са изпълнени предписанията на завода-производител. Представена е организационна и управленска структура на дружеството, справка за числеността и квалификацията на персонала. В техническата част е представен остатъчният ресурс на трите блока № 4, № 5

и № 6, като до момента са извършвани при достигане на 100 000 наработени часа от съответния Акредитиран орган за контрол на остатъчен ресурс на метала. От представените справки за наработените часове се вижда, че трите блока са работили средно около 165 хил. часа до момента. Тази наработка е доста под парковия ресурс, но не чак толкова, че да гарантират безпроблемна работа за срок от 35 години. Основен мотив за определения срок от 15 години, който работната група предлага, е, че съоръженията в централата се поддържат в добро техническо състояние, извършват се периодични обследвания на критични елементи. Основен мотив е, че за следващите 5 години дружеството е предложило, че ще работи основно, предлагайки услугата студен резерв. Тоест няма да има такава голяма наработка. От всичко казано може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което работната група предлага срокът на лицензията за производство на електрическа енергия да бъде удължен с нови 15 години, считано от 24.03.2021 г.

А. Иванова докладва по икономическата част на доклада. Във връзка с подаденото заявление за продължаване срока на лицензията „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че дружеството прогнозира през първите две години да реализира загуба, след което очакванията са да реализира нарастваща доходност, която през 2022 г. е в размер на 13 097 хил. лв. и достига 16 448 хил. лв. в края на периода. При извършен анализ на финансовите показатели на база обща балансова структура, се вижда, че размерът на собствения капитал на дружеството е достатъчен за придобиване на нови нетекущи активи, отчита добра обща ликвидност, което е индикатор, че дружеството разполага с достатъчно свободни оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс. Въз основа на извършения анализ може да бъде направен извод, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД, предвид така заложените във всяка година прогнозни финансови резултати от дейността, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

Ю. Ангелова каза, че второто заявление съдържа искане за изменение на издадената на „ТЕЦ Варна“ ЕАД лицензия във връзка с изменение на използваните първични енергийни източници. Искането е във връзка с актуализираното Комплексно разрешително през 2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, в което се посочва, че централата може да изгаря само природен газ, т.е. първичният енергиен източник не може да бъде черни въглища. Това води до изменение на Приложение № 1, което съгласно чл. 49, ал. 2, т.1 от НЛДЕ води до изменение на издадената лицензия. В момента горивната уредба от газоразпределителната инсталация включва 16 броя горелки и газопроводи. Природният газ, който се използва като основно гориво, се доставя през газоразпределителния пункт в с. Страшимирово. В приложението се променя единствено горивната база и това не води до промяна на общата инсталирана електрическа и топлинна мощност.

Ю. Ангелова обясни защо приложенията са две. В момента се изменя старото приложение, което е издадено преди 20 г., защото е действащо до 24.03.2021 г. В момента работната група предлага за новия 15-годишен срок нов текст на лицензия и ново приложение. Ю. Ангелова попита откритото заседание ще се проведе ли съобразно санитарните изисквания, тъй като докладът е изготвен преди продължаване на срока до 30 юни на санитарното положение.

И. Н. Иванов отговори, че първо трябва да приключи докладването.

А. Иванова докладва икономическата част във връзка със заявлението за изменение на лицензия на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за производство на електрическа енергия. Дружеството е представило справки за влиянието на смяната на горивната база от основно гориво въглища на природен газ, от което стана ясно, че дружеството очаква при смяна на горивната база да намалее разходите за собствени нужди в процентно съотношение и да бъдат намалени разходите за емисии CO₂. Реализираните мероприятия за преминаване на гориво природен газ на блокове № 4, № 5, и № 6 ще се отразят положително върху екологичните показатели и финансовите резултати на „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

В тази връзка, исканото изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници е икономически обосновано.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подадените заявления;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Варна“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

С. Тодорова попита удължаването на лицензията, икономическата обосновка при горивна база въглища ли е.

А. Иванова отговори, че е при природен газ.

С. Тодорова каза, че пита за удължаване на лицензията, а не за смяна на горивната компонента. Заявлението за удължаване на лицензията с природен газ ли е подадено?

А. Иванова отговори, че е подадено с природен газ.

Ю. Ангелова допълни, че от 2018 г. дружеството не работи с въглища. Всички съоръжения от въглищното стопанство са демонтирани.

И. Н. Иванов отбеляза, че предвид на това, че противоепидемичните мерки, макар и в редуциран обем, са продължени до 30 юни, председателят предлага дотогава публичните заседания (открити заседания и обществени обсъждания) да се провеждат от разстояние, както са провеждани досега, а от 01 юли да се възстановят присъствените заседания, ако няма допълнителни разпоредения от страна на министъра на здравеопазването. По тази причина председателят предлага в т.2 да бъде записано: *Да насрочи открито заседание от разстояние за разглеждане на подадените заявления.*

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за 24.06.2020 г. от 10:10 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Варна“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, 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 Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от **„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-253 от 12.12.2019 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 19.12.2019 г. от заявителя е изисквана допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 30.12.2019 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 13.01.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 31.01.2020 г.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД притежава лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 24.03.2021 г., поради което срокът ѝ изтича на 24.03.2021 г.

Правни аспекти:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево, 6265. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски мерки и промишлени образци, ноу хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав Живко Димитров Динчев, Бончо Иванов Бонев и Диян Станимиров Димитров. Дружеството се представлява от Живко Димитров Динчев, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 687 631 610 (шестстотин

осемдесет и седем милиона шестстотин тридесет и един хиляди шестстотин и десет) лева, разпределен в 68 763 161 обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 10 лв. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, 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. Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид изложеното по-горе, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията дружеството е представило копия от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

Технически аспекти:

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадената му лицензия да бъде 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновало искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа енергия със следните мотиви:

Дружеството е посочило, че ТЕЦ „Марица изток 2“ е базова и регулираща мощност, разположена в комплекса „Марица изток“ и предвид извършените инвестиции, към настоящия момент е реновирана и модерна топлоелектрическа централа, спазваща най-високите екологични стандарти за производство на електрическа енергия. На следващо място е посочило, че централата е ключова стратегическа енергийна мощност, която участва активно при управлението на електроенергийната система, като чрез нейното ефективно управление се гарантира сигурността на доставките и снабдяването с електрическа енергия, както за промишлени, така и за битови клиенти. Дружеството е изложило, че завършените рехабилитационни дейности на електропроизводствените съоръжения във всички блокове на ТЕЦ „Марица изток“ 2, могат да осигурят повече от 20 години електрическа енергия на страната, при спазване на високи екологични стандарти. Централата е в състояние да продължи да изпълнява ефективно ролята на основна базова и регулираща мощност за електроенергийната ни система, при това без да бъдат нарушени изискванията на европейското енергийно законодателство.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осъществява дейността си чрез осем енергийни блока - 12 броя котли и 8 броя турбогенератори. Всички блокове имат изградени сероочистващи инсталации (СОИ).

Котелен цех – част 700 MW

Част 700 MW има изградени четири блока (блок 1 ÷ блок 4), като на всеки блок има монтирани по два котлоагрегата ПК-38-4. Котлоагрегатите са произведени от ЗИО – гр. Подолск, Русия и са въведени в експлоатация в периода 1967 – 1969 г.

Котлоагрегат ПК-38-4 има П-образна компоновка, с номинални параметри: паропроизводство - 250 t/h, температура на прегрята пара - 545 °С, налягане - 13,74 МПа, гориво – лигнитни въглища.

При разпалването на котлите на мазут до преминаването на твърдо гориво димните газове не преминават през СОИ, а се изхвърлят през байпасни комини. При минаване на твърдо гориво електрофилтрите се включват в работа и димните газове се насочват към сероочистващи инсталации СОИ 1 (Бл. 1 и Бл. 2), СОИ 2 (Бл. 3 и Бл. 4) и се отвеждат в атмосферата през мокри комини. При използване на разпалващо гориво природен газ електрофилтърът и СОИ се включват, преди пускане на първата прахоприготвяща система в работа.

За котли от КА-1 до КА-4 работи СОИ 1, мокър комин с височина 135 m и байпасен комин № 1 с височина 180 m; към КА-5 до КА-8 се включва СОИ 2, мокър комин № 2 с височина 135 m и байпасен комин № 2 с височина 180 m.

Котелен цех – част 890 MW

Част 890 MW има изградени четири блока (блок 5 ÷ блок 8), като на всеки блок е монтиран котлоагрегат тип Еп 670/140, производство на ЗИО – гр. Подолск, Русия. Котел Еп 670/140 е предназначен за работа в моноблок с турбина К 210-130 и е разчетен за изгаряне на лигнитни въглища с калоричност 1320, 1420 и 1600 kcal/kg от източномаишкия басейн.

Котелът е с Т-образна компоновка, с номинални параметри: паропроизводство - 670 t/h, температура на прегрята пара - 545 °С, налягане - 13,7 МПа.

Изградени са сероочистващи инсталации СОИ 5 и 6 (Бл. 5 и Бл. 6), СОИ 7 и СОИ 8. КА-9 и КА-10 – СОИ 5 и 6; мокър комин Н=135 m и байпасен комин № 1 Н=325 m; КА-11 – СОИ 7, мокър комин Н=135 m и байпасен комин № 2 Н=325 m и КА-12 – СОИ 8, мокър комин Н=135 m – 8 и байпасен комин № 2 Н=325 m.

Турбинен цех (Цех „ТЦ“) има следните групи активи:

- Машинна зала част 700 MW;
- Машинна зала част 890 MW.

Подменени са турбините на блокове 1, 3 и 4 и генераторите на блокове от 1 до 4 с нови от „Тошиба“. За изпълнението на проекта са ангажирани японската корпорация Mitsui & Co. Ltd и Toshiba Corporation, като производител на основно оборудване в част „Турбини и генератори“.

Рехабилитацията на блок 7 се изразява в модернизация на турбината и след проведените тестови изпитания блокът е приет за редовна експлоатация на 08.08 2014 г. с протокол между НЕК ЕАД, ЕСО ЕАД и „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД след изтичане на 72-часовите проби.

Модификацията на турбината за блок 7 включва:

- Ротор високо налягане, доставен нов от Тошиба;
- Ротор средно налягане, балансиран в Румъния;
- Ротор ниско налягане, доставен нов от Тошиба;
- Модифицирани са корпусите на високо и ниско налягане;
- Нови крайни уплътнения на ЦНН.

Рехабилитацията на блок 5 се изразява в модернизация на турбината и след проведените тестови изпитания блокът е приет за редовна експлоатация на 04.12.2014 г.

Турбогенераторите на блок 1, 3 и 4 са подменени и модернизирани, увеличена е тяхната мощност от 160 MW_e на 177,3 MW_e и са с висок остатъчен ресурс. Снабдени са със системи за виброконтрол и контрол на механичните величини. Изпълнени са и функционират системи за автоматично регулиране на технологичния процес АУСТП. Увеличена е мощността на турбини 5 и 7 от 210/215 на 232 MW_e.

Технически данни на турбоагрегатите:

№	Тип	Годи на пуск	Дата на пуск след рехабилитация	Налягане на парата, МРa	Температура на парата, °C	Капацитет, MW	Работни часове, h /общо/	Работни часове след /рехабилитация/
ТГ1	TCDF-36"	2007	2007 г.	12.75	540	177.3	53 425	
ТГ2	K 165-130	2000	2003 г.	12.75	540	165	70 361	
ТГ3	TCDF-36"	2008	2008 г.	12.75	540	177.3	45 274	
ТГ4	TCDF-36"	2009	2009 г.	12.75	540	177.3	43 466	
ТГ5	K-225-12,8	1985	01.12.2014 г.	12.75	540	232	178 499	461,65
ТГ6	K-225-12,8	1986	29.07.2010 г.	12.75	540	232	178 697	30 419,04
ТГ7	K-225-12,8	1990	04.08.2014 г.	12.75	540	232	159 619	3 129,81
ТГ8	K-225-12,8	1995	27.01.2011 г.	12.75	540	232	123 175	26 533,25

За осигуряване на топлоснабдяване за битови нужди е изградена бойлерна уредба към част 700 MW и част 890 MW.

Електроцех

Електрическите генератори са с работни напрежения, както следва: на Г 1÷4 е 18 kV, а на Г 5÷8 е 15,75 kV. Посредством затворени токопроводи (шинопроводи) към всеки от генераторите са свързани блочен трансформатор и трансформатори за собствени нужди. Блочните трансформатори са с мощности от 200÷250 MVA. Те са свързани към националната енергийна система през откритата разпределителна уредба (ОРУ - собственост на НЕК ЕАД) на три нива на напрежение, както следва: Блок 1 към шини 110 kV, Блокове 2÷6 към шини 220 kV и Блокове 7÷8 към шини 400 kV. Трансформаторите за собствени нужди са с мощности от 20÷40 MVA и са присъединени посредством закрити токопроводи и кабелни линии към закрити уредби 6 kV на съответните блокове. Към ОРУ също са присъединени пусково резервни трансформатори (ПРТ) с мощности 31,5÷40 MVA, както следва: ПРТ1(20T), ПРТ2(30T) и трансформатор СОИ към шини 110 kV, а ПРТ3(10T) и ПРТ4 към шини 220 kV. Трансформаторите са маслени, монтирани на трансформаторна площадка с изградена инфраструктура – маслосборни шахти, релсови пътища, отводнителни канали.

Блочните трансформаторите на блокове 2, 3 и 4 са подменени с нови, производство на "Hyundai" с охлаждане тип ONAF в периода 2009 ÷ 2011 г.

Блочният трансформатор на блок № 1 е подменен с нов през 2019 г., производство на "Hyundai".

Блочният трансформатор към блок 5 е подменен с ремонтирания и рехабилитиран блочен трансформатор от блок 6, произведен през 1984 г. Трансформаторът е с рехабилитирана охладителна система и монтирани допълнителни шунтове за намаляване загубите на празен ход. Трансформаторът на блок 6 е подменен през 2010 г. Трансформаторът на блок 7 е в експлоатация от пускане на блока и произведен през 1988 г., като работи основно разтоварен по реактивна мощност. Трансформаторът на блок 8 е произведен през 1989 г., като работи предимно разтоварен по реактивна мощност. Подменени са изводите високо напрежение през 2012 г.

Пусково-резервния трансформатор за блокове 3 и 4 е подменен с нов, производство на "Hyundai" през 2012 г.

Трансформаторите за собствени нужди на блокове 1, 2, 5 и 6 са подменени с нови, производство на "Hyundai" с охлаждане тип ONAF съответно през 2014 г. за блокове 5 и 6 и 2016 г. за блокове 1 и 2.

Разпределителните уредби 6 kV и 0,4 kV в част 700 MW са подменени с нови. В част 890 MW разпределителните уредби са сравнително нови.

Комплектните разпределителни уредби са производство на "ABB", придобити по време на рехабилитацията в периода 2007 ÷ 2009 г. с изключение на уредбата на втори блок, на която е извършен ретрофит с компоненти на „Schneider electric“ през 2000÷2001 г.

Комплектните разпределителни уредби на блокове 5 ÷ 8 са в експлоатация от момента на пусковете им. Комплектните разпределителни уредби на СОИ 5÷6, производство на "Siemens" са в експлоатация от пуска на СОИ 5÷6 през 2011 г. Комплектните разпределителни уредби на СОИ 7÷8, производство на "ABB", са в експлоатация от пуска на СОИ 7÷8 през 2001 г.

Кабелното стопанство в част 700 MW е в добро състояние. Всички стари и отпаднали кабели от кабелните тунели и полуетажи са ревизирани и изчистени. Монтирани са нови кабелни трасета за блокове № 3 и 4.

Генераторите на блокове от 1 до 4 са подменени с нови, производство на „Toshiba“ TAKS с въздушно охлаждане по време на рехабилитацията в периода 2007 ÷ 2009 г.

Генераторите на блокове 6 и 8 са производство на „Електросила“ ТВВ 220-2Е, подменени са по време на рехабилитацията в периода 2009 ÷ 2010 г. Генераторите на блокове 5 и 7 са производство на „Електросила“ ТВВ 220-2Е и са в експлоатация от момента на пуска на блоковете през 1991 г. и 1995 г.

Въглищно стопанство

Цех „Въглищно стопанство и Пепелоизвоз“ (ВС и П) приема, обработва и подава на котелен цех (КЦ) доставеното от „Мини Марица изток“ ЕАД гориво (въглища), както и осигурява свободни обеми за намяване на производствен отпадък чрез изгребването и транспортирането му до регламентирано депо.

Въглищата се приемат на две ж. п. разтоварища – Е1 и Е2. Изгребването на доставените на Е1 въглища се осъществява от 4бр. роторен изгребвач Dellatre levivier – Франция, с производителност 1 800 t/h. Изгребва доставените въглища от Е1 и подава през валково сито 220 (раздробява въглищата до големина на фракцията от 220 mm) към 3бр. комбинирано роторно съоръжение (КРС) 6 Takraf - Германия, които работят в два режима – насипване и изгребване. Производителност на насипване – 3 200 t/h, на изгребване – 2 700 t/h. КРС оформят складови фигури.

Подаването на въглища от складовите фигури към котелните бункери се осъществява от КРС чрез система от гумено-лентови транспортъори (ГЛТ), през 4 бр. валково сито 40 и дробилки втора степен 40 (раздробяват въглищата до големина на фракция от 40 mm) до котелен бункер. Системата от ГЛТ е с обща дължина от ≈15 km.

Цех „Химическо водоочистване“

За технологични нужди електроцентралата черпи вода от язовир „Овчарица“. Тя се обработва в цех „ХВО и Режими“, където се извършва дълбоко обезсоляване.

Дълбоко обезсолена вода за нуждите на електроцентралата се осигурява от две водоподготвителни инсталации (ВПИ). Предварителното очистване на водата е общо звено за двете ВПИ и се осъществява по класическа технология – варова декарбонизация и коагулация с ферихлорид.

ВПИ-2, с производителност 160 t/h, е в експлоатация от 1985 г. Включва три обезсоляващи линии, които работят на правотоков принцип по схема катиониране-аниониране през слаб и силен анионит. Обезсолена вода допълнително се обработва през филтри смесено действие до дълбоко обезсолена вода.

ВПИ-3 е въведена в експлоатация от 1997 г. и е с производителност 180 t/h. Работи на колекторна схема: абсорбционно задържане на органичните вещества – катиониране

чрез силен катионит – декарбонизация – аниониране във филтри, заредени със силен и слаб анионит. Филтрите са двукамерни и работят на противотокъв принцип. Обезсолената вода се обработва през филтри смесено действие до дълбоко обезсолена. Филтрите са двукамерни и работят на противотокъв принцип.

Сгуроизвоз

В цех „Сгуроизвоз“ се обработват всички водни количества, подадени към помпено стопанство:

- Подаване на избистрена вода от обратното водоснабдяване към котелен и турбинен цех, посредством две помпени станции за избистрени води – една за част 700 MW и една за част 890 MW;
- Осигуряване на противопожарна вода, посредством две помпени станции, захранвани с промишлена и дренажна води;
- Отвеждане на шламовите води от работата на въглищно стопанство посредством три шламови помпени станции;
- Пречистване на битово-фекални води, посредством помпена станция за битово-фекални води;
- Отвеждане на сгуро-пепелната емулсия от трите багерни помпени станции и експлоатация на сгуроотвала;
- Експлоатация на водопроводната мрежа, снабдяваща с питейна и мрежова вода всички райони на централата.

Системата за сгуропепелоизвозване е хидравлична. Транспортирането на пепелината от багерните помпени станции до шламохранилището се извършва с багерни помпи, по сгуроизвозни тръби. Шламохранилището е разпределено на три утайтелни басейна.

По събирателен колектор и помпени станции избистрената вода се връща в електроцентралата за повторна употреба. Пепелината се товари с багери и чрез транспортър се транспортира извън сгуроотвала.

Основните съоръжения в цех „Сгуроотвал“ са:

- Сгуроотвал и отстъпни диги – сгуроотвалът е с вместимост 4 500 000 m³. В баланса към 31.12.2009 г. са заведени като отделни активи няколко допълнителни надграждения, както и тампониране на запълнени секции на сгуроотвала.
- Сгуроизвозни тръбопроводи – изпълнени от стоманени футеровани тръби Ф400 ÷ Ф560.
- Преливен канал – свързва преливника на язовир „Овчарица“ с преливно езеро, откъдето водата се ползва за противопожарни и други нужди.
- Топлофикационна мрежа – с обща дължина около 20 km, изпълнена от топлоизолирани стоманени тръби Ф219 ÷ Ф38. Част от тях – около 15%, са заменени с полипропиленови тръби.
- Шламови помпени станции – оборудвани с по три помпи с дебит 198 m³/h.
- Помпени станции за избистрени води – оборудвани с по четири помпи по 1 890 m³/h.
- Дъждовна и фекална канализации, дренажна и водоотливна системи, вътрешни пътища, тротоари, В и К връзки и др.

Сероочистващи инсталации

СОИ 1-4

Основните съоръжения и агрегати на цех „СОИ“ за блокове 1 ÷ 4 са доставени и въведени в експлоатация през 2009 г. - 2 бр. абсорбери и спомагателните съоръжения към тях

Процесът на сероочистване на димните газове, който се прилага, е мокър варовиково-гипсов процес с интензифицирано окисляване. Този процес преди всичко отстранява серния двуокис (SO₂), както и хлороводорода (HCl) и флуороводорода (HF) от димния газ и го превръща в гипс (CaSO₄ / 2H₂O), калциев хлорид (CaCl₂) или съответно в калциев флуорид (CaF₂). Реакциите протичат в абсорбери. СОИ 1/2 работи с абсорбер 1, а СОИ 3/4 с абсорбер 2.

Двата абсорбера са идентични, като основната разлика е положението на входа на суровите димни газове.

СОИ 5-6

СОИ на блокове 5 и 6 на ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД е изградена на базата на очистване на димните газове от серни окиси по мокър варовиков метод с интензифицирано окисляване. Този процес, се осъществява в абсорбера и служи главно за улавяне на серния диоксид от димните газове, идващи от котлите, като степента на очистване е над 96%. Смленият варовик (CaCO_3) се смесва с вода и се превръща във варовикова суспензия, която се съхранява в резервоар за варовикова суспензия. В абсорбера димните газове се движат възходящо като в противоток на тях на седем нива през дюзи се впръска варовикова суспензия. В долната част на абсорбера в зоната на бъркалките на две нива се подава оксидиращ въздух, като в резултат на взаимодействие на димните газове, варовиковата суспензия и кислорода от въздуха продуктите на взаимодействието се превръщат в гипс.

Мокрият комин е с височина 135 m и е изработен от GPP - материал, който се състои от полиестерна смола, кварцов пясък и стъклени влакна. Той е киселиноустойчив и не подлежи на топене или разтваряне при номинални температури на димния газ. Тази технология е приложена и при изграждането на сероочистващите инсталации за блокове 1 и 2, 3 и 4, 7 и 8.

СОИ 7-8

СОИ на блокове 7 и 8 е изградена на базата на очистване на димните газове от серни окиси по мокър варовиков метод с интензифицирано окисляване. Гипсовата суспензия се отделя чрез помпи за абсорберна суспензия.

На абсорбери 7 и 8 са изградени мокри комини с височина 135 m, изработени от GPP - материал, който се състои от полиестерна смола, кварцов пясък и стъклени влакна.

Организационно-производствената структура на дружеството се състои от пет дирекции – „Експлоатация”, „Ремонти”, „Маркетинг и обществени поръчки“, „Административен, данъчен и финансов контрол”, „Финансово - икономическа” и специализирани отдели и звена, които са организационно и технологично обособени производствени и непроизводствени звена на дружеството.

Приетото последно щатно разписание по дирекции е следното:

Дирекция „Експлоатация“ – 1 935 бр.

Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки“ - 90 бр.

Дирекция „Ремонти“ - 237 бр.

Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол“ - 13 бр.

Дирекция „Финансово икономическа“ – 24 бр.

Ръководство и отдели – 110 бр.

Според разпределението по възрастови групи, преобладаващите служители и работници са между 41-50 години, които съставляват 37,90% от общия персонал. Работещите на възраст 31-40 години са 24,33%, а тези между 51-60 години са 29,59%. Групата между 18-30 години съставя 6,02% от общия персонал. Работещите в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на възраст над 60 г. са най-малко – 2,16%.

Жените сред работниците и служителите са 23,91%. Хората с висше образование са 34,63% от общия персонал. Преобладаващо образование е средно специално – 31,37%.

Обученията за поддържане и повишаване квалификацията на персонала в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се извършват съгласно изискванията на нормативната база, Интегрираната система за управление /Процедура 7.2-1-123 „Компетентност и обучение”/ и вътрешни документи.

Центърът за професионално обучение към ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД предлага и организира курсове за обучение за 7 професии и специалности, в които влизат длъжности от щата на дружеството, квалификация по част от професия, придобиване на

правоспособност за отговорни професии и обучение за непрекъснато професионално развитие.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Ревизионни актове от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли) на ИДТН – Стара Загора, в които е констатирано добро техническо състояние – 12 бр.;
2. Протокол от проверка на котелна централа от 06.11.2019 г. на ИДТН – Стара Загора, в който е констатирано добро техническо състояние и правоспособен и инструктиран персонал;
3. Изследване на състоянието и прогнозиране срока на експлоатация на ключови елементи от турбината на Блок 2;
4. Изготвяне на програми за увеличаване срока на експлоатация на възли от съоръженията на блокове 5 и 6;
5. Справки за отработените часове и брой цикли на котлите и турбините в ТЕЦ за периода 2007 г. – 2019 г.;
6. Копия на комплексни разрешителни.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа енергия следва да се отчете следното:

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпопоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на оборудването в електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35 – 1,5 от парковия им ресурс.

Техническото състояние на съоръженията в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се проследява и в съответствие с Инструкция „И-П-Т-04 за организацията, методите, обема и сроковете за провеждане на контрол върху състоянието на метала“ (Инструкция).

Инструкцията е разработена в съответствие с изискванията на Глава 30 от „Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи“.

Чрез Инструкцията се определят критериите за оценка на техническото състояние и изискванията при определяне на остатъчния ресурс на елементите от съоръженията.

Обект на контрола, съгласно Инструкцията, са елементи и системи от съоръжения с повишена опасност, подлежащи на технически надзор по смисъла на Закона за техническите изисквания към продуктите, включени в „Списък на съоръженията, на които металът се проверява през целия експлоатационен период“.

Спецификата и особеностите на експлоатация на съоръженията се отразяват за всеки блок в специален документ, наречен „Техническо състояние“. В този документ се съдържа цялостната информация, касаеща елементите на конкретното съоръжение (наработени часове; натрупани цикли; подменени елементи и година на подмяна; промени на марки стомани; промени в условията на експлоатация; резултати от извършени оценки на състоянието и ресурса и др.). Програмите и сроковете за изпълнение на контрола (обемите за контрол по време на ремонтите) се съобразяват с: техническото състояние на възлите и

агрегатите, резултатите от анализите на аварийността и изискванията на нормативната база.

Периодичният контрол се провежда по време на плановите ремонти на съоръженията.

Ежегодно след приключване на ремонтната кампания на дружеството се актуализират:

- „Списък на фасонни елементи за подмяна и заварени съединения за ремонт на предстоящи ремонти“ (представено е Приложение). В посочения списък се съдържат всички елементи от всички съоръжения (котли и турбини) на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с изтичащ ресурс, с посочена година на обследване, установен клас на увреждане, година на подмяна/ремонт и коментар;

- „Планирани дейности по нагревни повърхнини на Котли 1-12 за 5-годишен период“ (представено е Приложение). В посочения списък, въз основа на: часова наработка; резултати от оценка на техническо състояние и остатъчен ресурс; аварийност на конкретната зона, съобразно ремонтната програма на дружеството се планират подмени на нагревни повърхнини на съоръженията.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централата в добро техническо състояние.

Работните часове след рехабилитация до 01.12.2019 г. на турбините са от 32 хил. до 93 хил. Броят на циклите за последните 3 години варира от 10 до 27 бр. Подобен е броят на циклите и наработката на парогенераторите. Видно е от таблицата по-горе, че най-голяма обща наработка (178 хил. h) имат две от рехабилитираните турбини, което е под парковия ресурс за този тип турбини.

Следва да се отчете и следното: подменени са турбините на блокове 1, 3 и 4 и генераторите на блокове от 1 до 4 с нови от „Тошиба“, извършена е рехабилитация и модернизацията на турбините на блок 5 и 7 през 2014 г., генераторите на блокове 6 и 8, производство на „Електросила“ ТВВ 220-2Е, са подменени по време на рехабилитацията в периода 2009 ÷ 2010 г., подменени са и голяма част от съоръженията в помощните стопанства.

С оглед спазването на допустимите норми на излъчваните емисии са изградени СОИ към всички котли в централата.

С Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. централата е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. Тя е ключов елемент на електроенергийната система (ЕЕС), като осигурява, както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата в системата на конкурентни цени. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.

Към настоящия момент в страната няма друга заместваща енергийна мощност, която може да покрие техническите параметри на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и да осигури непрекъснатост на енергийните доставки.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 24.03.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

Икономически аспекти:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно представената информация на база предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2019 г. и прогноза за 2020 г., очаква да реализира загуба преди данъци от 236 139 хил. лв. за 2019 г. и загуба преди данъци от

93 454 хил. лв. за 2020 г. За периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г. дружеството е представило прогнозни финансови отчети, от които е видно, че във всяка година прогнозира да реализира печалба преди данъци, като за 2025 г. да достигне 83 602 хил. лв. спрямо 53 339 хил. лв. за 2021 г.

1. Финансови резултати, очаквани за 2019 г. и прогнозирани за 2020 г.

Финансовият резултат на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2019 г. се очаква да бъде отрицателен - загуба преди данъци в размер на 236 139 хил. лв. спрямо загуба преди данъци от 356 441 хил. лв. за 2018 г.. Намалението на загубата се дължи основно на регулаторната ценова рамка и ръста на цените на пазарната платформа „ден напред“ в периода м. януари - юли 2019 г. Приходите от продажби на електрическа енергия на платформа „ден напред“ формират средно около 19% от общите приходи.

Дружеството прогнозира през 2020 г. намаляване на загубата до 93 454 хил. лв., вследствие на стабилизиращия ефект от предприетите мерки за частично признаване на разходи, свързани с изпълнение на заложените задължения към обществото. Предприетите мерки са вследствие на отчитане на ключовото значение на енергийната мощност за енергийната и национална сигурност на страната, поради което нейното управление не би следвало да се управлява единствено на пазарен принцип.

За финансовото стабилизиране на дружеството е необходима реализацията на набелязаните краткосрочни, средносрочни, дългосрочни мерки и конкретни варианти за стабилизиране и подобряване на финансовото – икономическо състояние от създадената работна група със заповед № Е-РД-16-465 от 03.09.2018 г. на Министъра на енергетиката.

Във връзка с ключовото значение на централата за енергийната сигурност и позиционирането ѝ като важен фактор в сферата на енергетиката и необходимостта за гарантиране на финансовата ѝ стабилност е проведена през януари 2019 г. среща в ЕК за необходимостта от увеличаване на капитала на дружеството съобразно с пазарните условия така, че това да не доведе до нарушаване на европейските норми. През 2020 г. капиталът на дружеството е увеличен с 305 730 хил. евро (597 955 хил. лв.) чрез капитализация на дълг.

Приходите от основна дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са формирани от продажби на електрическа енергия на свободния, регулирания и балансиращия пазар и се очаква да достигнат 693 600 хил. лв. за 2019 г. и прогнозиран ръст през 2020 г. на 838 302 хил. лв.

В състава на „други приходи“ от дейността са заложените приходи от финансираните, приходи от обезщетения за настъпили застрахователни събития, приходи от продажба на услуги, материални запаси и други, като за 2019 г. са на стойност 28 269 хил. лв., а за 2020 г. са 9 546 хил. лв.

Приходите от продажби през 2019 г. и 2020 г. на регулирания пазар са въз основа на предвидените количества електрическа енергия, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да предостави на обществения доставчик, в съответствие с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР, с оглед гарантиране сигурността на доставките на енергийни услуги на регулирания пазар. При формиране на приходите за 2019 г. и 2020 г. е взета предвид изчислената от КЕВР еднокомпонентна цена в размер на 135,30 лв./MWh.

Постоянните разходи, в т.ч. разходи за материали, възнаграждения на персонала, разходи за ремонти, разходи за външни услуги и други за целите на финансово планиране са със средногодишно намаление от 2%.

Преките променливи разходи, свързани с производството на електрическа енергия, включват разходи за горива – въглища, мазут, метан, варовик, както и разходите, свързани с депониране на отпадъци (пепелина).

Разходите за въглища представляват около 30% от стойността на общите променливи разходи и за целите на финансовото планиране е използвана текущата им цена от 77,00 лв./т_{ут}, определена със заповед на Министъра на енергетиката. Цените на мазута и метана са обвързани с изменението на цените на петрола на международните пазари, но тяхното влияние върху себестойността на произвежданата електрическа енергия е минимално под 0,5% от производствената себестойност. Делът на разходите за варовик формира над 2% от

стойността на общите променливи разходи. За целите на финансовото планиране тези разходи бележат ръст от по-високата цена за доставка и остават непроменени през целият период на прогнозата.

Разходите за квоти за емисии CO₂ са основен променлив разход, който за базовата година има дял от 61% от общите променливи разходи и са определени при прогнозна цена от 29 евро/t през 2019 г. с приет плавен ръст за периода на бизнес плана до 35 евро/t през 2025 г. Тези разходи са основен фактор, който води до увеличение на себестойността на произвежданата електрическа енергия. За периода на бизнес плана се очаква цените на въглеродните емисии на международните борсови пазари да продължат да се покачват, в резултат на възприетата от ЕК енергийна политика за въвеждане на четвърти енергиен пакет „Чиста енергия за всички европейци“.

Разходите за вноски във „Фонд сигурност на енергийната система“ (ФСЕС) за 2019 г. ще достигнат 32 418 хил. лв. и имат допълнителен негативен ефект върху крайния финансов резултат на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, тъй като те са за сметка на печалбата и не са ценообразуващ елемент за целите на регулирането.

2. Прогнозни финансови параметри за периода 2021 г.-2025 г.

Прогнозираните приходи и разходи за периода на бизнес плана са при условията на отчитане на промените в регулаторната среда, влиянието на международните борсови котировки на квотите за емисии, степента на либерализация на цените на енергийните услуги и други специфични за централата фактори. Дружеството посочва, че база при изготвяне на прогнозите са утвърдените от Министерство на финансите макроикономически показатели, както и участие с квота на регулирания пазар с оглед гарантиране сигурността на доставките с електрическа енергия и възстановяване на пълната себестойност на електрическа енергия на основание на чл. 35 от ЗЕ.

Средната продажна цена на енергията е изчислена при условията на плавно повишаване на цените на емисиите CO₂, средно с 3,28% на година, като за базовата 2021 г. цената е 31,00 евро/t, а в края на периода 2025 г. е 35,00 евро/t. Квотите за емисии CO₂ се превръщат в основен ценообразуващ елемент за произвежданата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД електрическа енергия, който ще оказва все по-сериозно влияние върху нейната себестойност.

Произведената електрическа енергия за периода на бизнес плана е намалена, спрямо предходни отчетни периоди, като дружеството прогнозира да реализира част от произведената електрическа енергия на регулирания пазар, а останалата част на свободния пазар чрез платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, чрез сегментите „ден на пред“, „в рамките на деня“ и „централен пазар за двустранни договори“. Доколко успешна е пазарната реализация зависи от себестойността на продукцията и от ценовите нива на енергийните борси в региона, на който оперират търговските участници. В това отношение „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не е в благоприятна позиция, поради технологията на производство и допълнителните разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, което значително повишава себестойността на произвежданата електрическа енергия. Реализация на електрическа енергия на свободния пазар се предвижда само в случаите, когато пазарните нива са икономически изгодни (с изключение на количествата, определени по поетия ангажимент към ЕК, свързани с ликвидността на борсовия пазар).

За периода на бизнес плана 2021 г. - 2025 г. се наблюдава положителна тенденция, като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозира положителни финансови резултати от осъществяване на дейността в резултат на ефективно изпълнение на ангажиментите на централата, свързани с наложени допълнителни задължения към обществото и очакваната промяна в цените на електроенергийната борса на платформите „ден напред“ и „ЦПДД“. В обобщение, основните фактори, които предопределят финансовите резултати са: увеличените разходи за емисии CO₂, повлияни от международните пазари и минималните количества на безплатните квоти през периода на бизнес плана 2021 г. –

2025 г., съгласно „Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 г. 2030 г.; пазарните нива на цената на електрическата енергия в страната и регионалните пазари и установяване на гъвкав регулаторен механизъм, който да се адаптира успоредно с либерализацията на пазара, за да се осигури максимална прозрачност във взаимоотношенията между всички пазарни участници сигурна и предвидима регулаторна среда по отношение участието на централата в енергийния микс, с оглед гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия на вътрешния пазар.

Перспективите за развитие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са свързани с усилията на „БЕХ“ ЕАД в съвместната му работа с правителството за подобряване и стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. Освен това, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разработва краткосрочни и средносрочни цели, които ще доведат до подобряване на производствената ефективност и до повишаване на ефективността на разходите за производство на електрическа енергия, както и до повишаване на конкурентоспособността и пазарна устойчивост на дружеството.

Постигането на тези цели е залегнало и при изготвянето на инвестиционната програма на централата за периода 2021 г.-2025 г. с оглед на запазване и подобряване на техническото състояние на съоръженията.

3. Финансови коефициенти за периода на бизнес плана

Коефициентът рентабилност, изчислен на база продажбите, собственият капитал и активите бележат ръст в периода на бизнес плана и като измерител на ефективността на работата отразява способността и потенциала на дружеството с приходите, които получава, да възстановява извършените разходи и да реализира печалба.

Коефициентът на общата ликвидност, съотношението между текущи активи и текущи пасиви, също бележи ръст, но неговите стойности показват, че в периода на бизнес плана дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, съотношението между собствен капитал и пасиви, в периода нараства, като неговите стойности показват, че собственият капитал нараства, а привлеченият капитал намалява или определя възможността на дружеството със собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Коефициентът на задлъжнялост е сходен по структура с коефициента на платежоспособност, съотношението между пасиви и собствен капитал, в разглеждания период е със стойности които определят, че дружеството ще осъществява дейността си с по-малко привлечени средства.

4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в размер на 337 270 хил. лв., разпределени по години, както следва; 2021 г. – 89 752 хил. лв.; 2022 г. – 71 536 хил. лв.; 2023 г. – 67 782 хил. лв. и за 2024 г. – 57 000 хил. лв. 2025 г. – 51 200 хил. лв. Източник за финансиране на прогнозираните инвестиции са собствени средства от реализираните постъпления от дейността на дружеството.

Въз основа на направения финансов анализ на прогнозираните финансови резултати от дейността за всяка година от периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, постигнати със съвместната работа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с правителството с оглед подобряване и стабилизиране на финансовото му състояние, може да бъде направен извод, че ще бъдат осигурени финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.8.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявлението от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД съдържа искане за продължаване на срока на лицензия за производство на електрическа енергия за срок от 20 години. Лицензията е издадена на 21.02.2001 г. и съгласно условията на текста

на лицензията, срокът ѝ изтича на 24.03.2021 г. Дружеството е подало заявлението за продължаване на срока на лицензия в срок. Дружеството е собственик, притежава вещни права, търговец е по смисъла на Търговския закон. От правна страна няма пречки лицензиантът да продължи да изпълнява условията по лицензията. Дружеството е представило съответната обосновка, в която подробно са разписани съоръженията и действията, които са направени с цел рехабилитация и удължаване срока. Има въведени и нови съоръжения пред последния 20-годишен срок. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осъществява дейността се чрез осем енергийни блока, които включват 12 броя котли и 8 броя турбогенератори. Към всички блокове има изградени сероочистващи инсталации. Подменени са турбините на блокове 1, 3 и 4 и блоковете от 1 до 4 от „Тошиба“. Рехабилитирани и модернизирани са турбините на блок 7 и блок 5 през 2014 г. Турбогенераторите на блок 1, 3 и 4 са изменени и модернизирани, като е увеличена мощността им от 160 MWe на 177,3 MWe. Внедрени са системи за автоматично регулиране на технологичния процес. Увеличена е мощността на турбини 5 и 7 от 210 на 232 MWe. Дружеството е представило общата наработка на часовете и наработка след рехабилитация. До момента дружеството е инвестирало 1 млрд. лв. в рехабилитация и модернизация на всички основни съоръжения и на помощните стопанства в централата, представило е изрядни ревизионни актове, в които е констатирано добро техническо състояние на основните съоръжения. Представени са всички обследвания на метали, води се специален журнал, в който се следят на всички съоръжения отработените часови, и се извършват съответните обследвания и ремонти. С Постановление № 181 на Министерския съвет от 2009 г. централата е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. Тя е ключов елемент от електроенергийната система на България и осигурява както основен товар за консумация, така има и пълноценно участие в регулирането в системата на конкурентни цени. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение в Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и бързото подпомагане и възстановяване на системата.

Във връзка с гореизложеното работната група е направила извод, че дружеството притежава технически възможности и може да продължи да изпълнява лицензионната дейност, поради което предлага срокът да бъде удължен с нови 20 години при стриктно спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

Ц. Камбурова докладва по икономическите аспекти. От представената информация на база предварителен отчет за 2019 г., прогноза за 2020 г., съответно за периода 2021 г. – 2025 г., е видно, че през 2020 г. дружеството прогнозира да намали загубата си, а през периода 2021 г. – 2025 г. прогнозира във всяка година да реализира печалба. Дружеството прогнозира през 2020 г. намаляване на печалбата, вследствие на стабилизиращия ефект от предприетите мерки за частично признаване на разходи, свързани с изпълнение на заложените задължения към обществото. Предприетите мерки са вследствие на отчитане на ключовото значение на енергийната мощност за енергийната и национална сигурност на страната, поради което нейното управление не би следвало да се управлява единствено на пазарен принцип. Във връзка с ключовото значение на централата за енергийната сигурност и позиционирането ѝ като важен фактор в сферата на енергетиката и необходимостта за гарантиране на финансовата ѝ стабилност дружеството през 2020 г. е увеличило капитала чрез капитализация на дълг.

Прогнозираните приходи и разходи за периода на бизнес плана са при условията на отчитане на промените в регулаторната среда, влиянието на международните борсови котировки на квотите за емисии, степента на либерализация на цените на енергийните услуги и други специфични за централата фактори. Произведената електрическа енергия за периода на бизнес плана е намалена спрямо предходни отчетни периоди, като

дружеството прогнозира да реализира част от произведената електрическа енергия на регулирания пазар, а останалата част на свободния пазар чрез платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД. Доколко успешна е пазарната реализация, зависи от себестойността на продукцията и от ценовите нива на енергийните борси в региона, на който оперират търговските участници. В това отношение „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не е в благоприятна позиция поради технологията на производство и допълнителните разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, което значително повишава себестойността на произвежданата електрическа енергия. Реализация на електрическа енергия на свободния пазар дружеството предвижда само в случаите, когато пазарните нива са икономически изгодни. Перспективите за развитие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са свързани с усилията на „БЕХ“ ЕАД в съвместната му работа с правителството за подобряване и стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разработва краткосрочни и средносрочни цели, които ще доведат до подобряване на производствената ефективност и до повишаване на ефективността на разходите за производство, както и до повишаване на конкурентоспособността и пазарна устойчивост. Налице е тенденция за подобряване на финансовото състояние. Дружеството е прогнозирано разходи за инвестиционна дейност в размер на 337 млн. лв., като източник за финансирането са собствени средства, които са сформирани от реализираните постъпления от дейността на дружеството.

Въз основа на направения финансов анализ на прогнозираните финансови резултати от дейността за всяка година от периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, постигнати със съвместната работа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с правителството с оглед подобряване и стабилизиране на финансовото му състояние, може да бъде направен извод, че ще бъдат осигурени финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Ремзи Осман излезе от залата.

А. Йорданов изрази едно свое притеснение. Стратегическата значимост на централата по отношение на националната сигурност не преодолява съвсем законовото изискване относно срока за подаване на заявление за удължаване на срока на лицензията. Правната дирекция е направила преценка за допустимост на разглеждане на заявлението. А. Йорданов има известно съмнение по този въпрос, но след като мнението на юристите е такова, не е повод да гласува против, а просто го отбелязва.

С. Тодорова отбеляза, че във връзка с финансовите възможности на дружеството е казано, че очакват да реализират част от продукцията си на регулиран пазар, което се знае, че не се случва през последните години. Тоест тази част от тяхното заявление, която обосновава някакви приходи, не е основателна. Относно това, че има тенденция за подобряване на финансовото състояние, С. Тодорова попита откога започва тази тенденция. Вероятно от следващата година. Това не е тенденция. Тенденция е, когато има нещо в миналото, и то продължава. Това са очаквания или някакви прогнози, но не е

тенденция. Същото се отнася и за инвестициите, които ще се направят със собствени средства. За С. Тодорова е доста интересно откъде ще дойдат тези средства за инвестиции, при положение че непрекъснато взимат кредити.

Ц. Камбурова отговори, че дружеството така се е обосновало, че тези инвестиции ще бъдат финансирани от постъпленията на реализирана продукция.

П. Младеновски каза, че не е разбрал изказването на А. Йорданов. Поясни, че лицензията изтича на 21.02.2021 г. Дружеството е подало заявление в законовия срок на 06.12.2019 г. Спазило е изискването за една година преди 21.02.2021 г. Относно финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, действително дружеството е направило някакви прогнози. То може да се промени само и единствено за следващите 5, евентуално, 4 години, ако се одобри този механизъм за капацитет, за което страната ни кандидатства и спечели търговете на механизма за капацитет, който да покрива УПР, и да предлага енергията си само на ниво променлив разход на борсата. Така 40-50% от часовете през годината най-вероятно ще може да реализира някакви количества и да има някакъв допълнителен приход към капацитета, който ще му се плаща.

С. Тодорова обърна внимание, че тези аргументи не са представени от дружеството. Това са реалистичните възможности. Аргументацията на дружеството са в сферата на пожеланията някой нещо да направи.

И. Н. Иванов каза, че преди около два месеца е имало нарочно решение на Народното събрание от три точки, едната от които директно изисква да се предприемат мерки за по-нататъшното функциониране, с оглед поддържане стабилността на електроенергийната система, на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. На базата на решението, което има силата на закон, вероятно от изпълнителната власт ще се предприемат такива действия и това вероятно ще стане ясно съвсем скоро.

С. Тодорова каза, че нейните коментари са основно заради това, че някои дружества не приемат КЕВР на сериозно. Пишат обосновка, която не е реалистична, но знаят, че няма начин тя да бъде отхвърлена. С. Тодорова заключи, че се приема нещо, което е политически и технически обосновано, но не и икономически.

И. Н. Иванов каза, че вероятно ще се предвиди възможност, която в момента не съществува, за участие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с квота на регулиран пазар. Това, как ще стане, е въпрос, който е извън Комисията в момента. Председателят каза, че за обосновката е съгласен напълно, с всички тези недостатъци, които тя носи.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за 24.06.2020 г. от 10:10 ч., което ще се проведе от разстояние, и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

В заседанието по **точка осма** 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.9. Комисията разгледа доклад заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 08.01.2020 г. и от 12.02.2020 г. на КЕВР от дружеството е изискано да представи информация и документи, които са постъпили в Комисията с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 22.01.2020 г. и от 21.02.2020 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„ТЕЦ Марица 3“ АД е титуляр на лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 10 (десет) години, който е продължен с Решение № И1-Л-068 от 21.02.2011 г. за срок от 5 (пет) години. С Решение № И2-Л-068 от 05.06.2015 г. срокът на издадената лицензия е продължен с още 5 (пет) години, считано от 01.01.2016 г. и следователно срокът ѝ изтича на 01.01.2021 г. С Решение № И3-Л-068 от 10.01.2019 г. на КЕВР, в частта по т. 1, лицензията е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на два броя котли тип ПКМ-12, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 394 MW_t на 378 MW_t, а инсталираната електрическа мощност е оставена непроменена – 120 MW_e.

I. Правни аспекти:

От представеното удостоверение за актуално състояние и след извършена справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, се установи, че „ТЕЦ Марица 3“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „ТЕЦ Марица 3“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 126526421, със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, Промислена зона. Регистрираният капитал на дружеството е в размер на 937 000 лв. и е разпределен в 93 700 бр. поименни, безналични акции с номинална стойност на една акция 10 лв. Действителни собственици на капитала са: Олег

Ткач, държава: Великобритания, Лондон, „ХЕДЪРДЕЛ“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, което притежава 100% от капитала на „ТОПГРУП“ ЕООД, което притежава 49% от капитала на „ТЕЦ Марица 3“ АД, Сахан Кулатанга, държава: Шри Ланка, „ДРАФТ АКТИЕНГЕЗЕЛШАФТ“ чуждестранно юридическо лице, което притежава 100% от капитала на „ДРАФТ“ ЕООД, което притежава 46,01% от капитала на „ТЕЦ Марица 3“ АД. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите с членове Цветана Георгиева Бънкова, Стоян Михалев Тюйлиев и Илиан Димитров Павлов, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Илиан Павлов. Предметът на дейност на „ТЕЦ Марица 3“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и др.обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона или друг нормативен акт.

След извършена служебна справка в Търговския регистър и от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от изпълнителния директор се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация или по несъстоятелност. Комисията не е отнемала и не е отказвала издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „ТЕЦ Марица 3“ АД, 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.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „ТЕЦ Марица 3“ АД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същите дейности, поради което 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.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „ТЕЦ Марица 3“ АД, чрез които до настоящия момент е осъществявал лицензионната дейност. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензията, дружеството е представило заверени копия от актове за държавна собственост и нотариален акт за собственост на недвижим имот. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да

притежава вещни права върху енергийните обекти за производство на електрическа и топлинна енергия, чрез които ще се осъществява дейността.

Дружеството е представило към заявлението за продължаване на срока на лицензията бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., който се разглежда в отделно административно производство от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване възможностите на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за новия срок.

II. Технически аспекти:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. „ТЕЦ Марица 3“ АД е поискало да бъде продължен срокът на лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 10 (десет) години. Като обосновка за новия срок е посочено: изтичане срока на лицензията.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, в т. ч.:

1.1. Ревизионни актове, издадени от регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ – Южна централна България (РО ИДТН) и от „Технически надзор и сертификация“ ООД, гр. Стара Загора, от извършени през 2020 г. периодични прегледи на надзорни съоръжения (котли: енергиен и парни, тръбопроводи за гореща вода и пара, водоподгревател № 2, резервоар за съгъстен въздух, телфери-електрически и верижен, кранове-мостови едноредови). В ревизионните актове е посочено, че техническото състояние на съоръженията е добро, обслужват се от правоспособен персонал, а документацията се води редовно и същите са годни и са оставени в експлоатация, при спазване на правилата за безопасна експлоатация.

1.2. Удостоверения за редовни прегледи, издадени от „Технически надзор и сертификация“ ООД, гр. Стара Загора.

1.3. Протоколи от 08.01.2020 г., 09.01.2020 г. и 10.01.2020 г. за извършени настройки на различни съоръжения в котлотурбинен цех и химичен цех, издадени от „Брикел“ ЕАД – 41 бр.;

1.4. Протоколи от 30.12.2014 г. за контрол на: овалност, твърдост и дебелина на колена по тръбопроводи питателна вода и паропроводи (за свежа пара и вторично прегрята пара), издадени от „Терморем“ ЕООД;

1.5. Сведения от измервания на овалност от 2013 г., от магнитно-прахови и ултразвукови изпитвания на дебелините на стените от 2015 г. и от 2019 г., и от контрол на твърдост от 2015 г., издадени от „Контрол“ ООД, гр. Хасково.

1.6. „Изпитания на турбина ТК-120 в ТЕЦ „Марица 3“ – разработката е изготвена от инж. Б. Методиев и инж. М. Маринов, „Еко-анализ“ ЕООД, декември 2018 г.

1.7. „Изпитания на котел ОР-380 в ТЕЦ „Марица 3“ – разработката е изготвена от инж. Б. Методиев и инж. Т. Панчев, „Еко-анализ“ ЕООД, януари 2017 г.

2. Инвентарна книга на дружеството към 31.01.2020 г.;

3. Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия“ към лицензията.

4. Бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ.

ТЕЦ „Марица 3“ е разположена в източната, промишлена зона на гр. Димитровград върху обща територия от 1 313 816 m². Основната площадка на централата е на територия от 285 200 m², с около 60 бр. сгради и обща застроена площ 36 635 m². Централата е пусната в експлоатация през периода 1951 г. - 1954 г., като топлофикационна – с три котела ТП-170 и две паротурбинни турбини ВПТ 25-3. Целогодишно е покривала промишлена топлоконсумация до 80-100 Gcal/h и топлофикационен товар до 30 Gcal/h за зеленчукови оранжерии. През 1971 г. е разширена с кондензационен блок 120 MW, а през

1989 г. е монтирана и парокотелна инсталация с 3 бр. котли ПКМ-12 на гориво – природен газ с газоразпределителен пункт (ГРП) за обезпечаване на топлоконсумацията и топлинна енергия за собствени нужди при престой на електроенергийните съоръжения. Топлофикационната част на централата е изведена от експлоатация през м. март 1999 г., съоръженията са демонтирани и са освободени котелното помещение и турбинната зала.

Към настоящият момент в експлоатация са следните основни производствени съоръжения:

- **Парогенератор ОП-380** – производство на котелен завод „Рацибуж“, с П-образна компоновка, котелът е с производителност 380 t/h първична пара, с налягане 135 ata и температура 540°C. Вторичната пара на изхода от междинния паропрегревател е с температура 540°C и налягане 25,35 ata. Горивната база са местни лигнитни въглища със следните характеристики: долна топлина на изгаряне на работна маса 1690-1790 kcal/kg, пепел на суха маса 18-22%, пепел на работна маса 7,4-10,2%, влага на работна маса – 58-60%.

- **Кондензационна турбина ТК-120** – налягане на свежа пара – 12,53 МПа, температура на свежа и прегрята пара – 535°C;

- **Турбогенератор – тип TGH-120** – производство на Dolmel, Полша, с номинална електрическа мощност на генератора 120 MW, честота 50Hz (3000 min⁻¹), с водородно охлаждане.

- **Парокотелна инсталация – ПКМ-12** – 1 брой, година на производство и монтаж – 1989 г., завод „Г. Кирков“-София, номинално производство – 12 t/h, номинално налягане на прегрята пара – 1,3 МПа, температура на прегрята пара – 194°C. Проектно гориво – природен газ-мазут. Разхода на мазут е 0,900 t/h, а на природен газ е 1 000 nm³/h.

Освен основното и спомагателно оборудване (мрежова помпена станция, цех за химическо почистване на водата, системи за почистване на димните газове, горивно стопанство, сгуроизвозни съоръжения, сгуроотвал и др.), които дружеството притежава за извършване на дейността по лицензията, към централата има изградена необходимата инфраструктура: собствени ЖП линии и стрелки към разтоварище, собствени кладенци и тръбопроводи за сурова вода, шосейна външна и вътрешна инфраструктура, собствен газопровод – връзка с газопроводна система, изводи към електроенергийната система, сгуроотвали и комуникации.

ТЕЦ „Марица 3“ е свързана към електропреносната мрежа чрез подстанция „ТЕЦ Марица 3“ - Димитровград, ОРУ 110 kV, две шинни системи, свързани със секционен прекъсвач. Централата има връзка и с електроразпределителната система чрез ГРУ 6 kV, две работни и една резервна шинна система, свързани със секционен прекъсвач. Чрез тези електропроводи се захранват: собствените нужди на централата, гр. Димитровград и фирма „Неохим“.

Измерването на електрическата енергия е посредством токови и напреженови трансформатори и електромери за активна и реактивна електрическа енергия.

Дружеството е приложило принципна топлинна схема на централата, еднолинейна схема ГРУ 6 kV ТЕЦ „Марица 3“, както и списък на средствата за търговско измерване на електрическата енергия.

През последните години „ТЕЦ Марица 3“ АД е насочило средства и усилия за привеждане на горивните инсталации към завишените изисквания на екологичното законодателство, с цел подобряване качеството на околната среда в района на централата. Дружеството е извършило рехабилитация на съществуващите мощности, изграждане на нови пречиствателни съоръжения и управление на отпадъците в съответствие с нормативната уредба.

С цел привеждане на емисиите, изпускани в атмосферния въздух от горивните инсталации, в съответствие с Наредба № 10 от 6 октомври 2003 г. за норми за допустими

емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации (ГГИ), дружеството е изградило и въвело в експлоатация сероочистваща инсталация (СОИ) и система за редукия на азотните оксиди.

Сероочистващата инсталация работи на абсорбционен принцип (мокра абсорбция) – с възможност за употреба на следните абсорбенти: суспензия от варовиково брашно и вода или суспензия от вар и вода. Експлоатацията на СОИ осигурява над 95% степен на очистване на димните газове от серни оксиди, при което димните газове се очистват до съдържание на серните оксиди под 400 mg/Nm^3 . Концентрацията на серните оксиди отговаря на НДЕ за нови ГГИ, отговарящи на чл. 7, ал. 2, съгласно Приложение № 1 Б (2) към Наредба № 10 от 6.10.2003 г. СОИ пречиства димните газове и от прах с около 80%, под 30 mg/Nm^3 (6% O_2), с което се гарантира спазването на НДЕ на прах за нови ГГИ.

След улавянето на серните оксиди в СОИ, се получава гипсова суспензия с високо съдържание на вода. Суспензията се отвежда до площадката за временно съхранение на неопасните производствени отпадъци, където отпадъчният продукт се утаява (след осушаване се получава гипс – с <10% влажност и чистота >95 % – 16,45 t/h), а избистрените води се улавят и се ползват обратно, с което се изключва генерирането на отпадъчни производствени води. Част от суспензията, след СОИ се отвежда към хидроциклони, които отделят водата от гипса до получаване на продукт, който може да се транспортира до краен клиент (гипсът се депонира, като част от него може да се продава за строителни цели).

С цел намаляване на емисиите на азотни оксиди (NO_x) до допустимите норми, дружеството използва метода на рециркулация на димни газове в печната камера, като рециркулиращия газ се ограничава (обикновено до 30%) и по този начин емисиите NO_x в димните газове се редуцират с около 15%. При по-голяма рециркулация се наблюдава незначително понижение на NO , като процеса на горене става нестабилен, увеличава се CO и може да изгасне факела. Рециркулацията на димните газове води до намаляване на достъпния кислород в зоната на горене, и тъй като директно охлажда пламъка, съответно понижава неговата температура.

Централата извършва собствени непрекъснати измервания на емисиите на изходящите газове, които се представят в РИОСВ „Хасково“ и в МОСВ.

Във връзка с направените подобрения, на дружеството са издадени:

1. Комплексно разрешително (КР) с регистрационен номер: 41-Н1/2012 г., което е актуализирано с Решение № 41-Н1-И0-А1/2016 г. на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС), за експлоатация на горивни инсталации с номинална топлинна мощност над 50 MW_t (т. 1.1 и т. 5.2. „а“ от Приложение № 4 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС)), а именно: котел ОР 380в за производство на електрическа енергия и котли ПКМ-12 (3бр.) за производство на пара за собствени нужди;

2. Разрешително за емисии на парникови газове № 84-Н1/2012 г. по Закона за опазване на околната среда;

3. КР с регистрационен номер: 281-Н1/2013 г. за изграждане и експлоатация на: „Депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади“ и „Горен бюк“, изпълняващи дейност, съгласно т. 5.4. от приложение № 4 на ЗООС. Капацитетът на депата е 692 t./24h или $2\,220\,816 \text{ t.}$, съгласно условие № 4 от КР;

Съгласно Условие 8.3.1.2. на Решение № 41-Н1-И0-А1/2016 г. употребяваните горива при работата на горивните инсталации (описани по-горе) не трябва да се различават по вид и не трябва да превишават съответните количества.

• За котел ОР 380в разрешените за употреба горива са следните:

- въглища, добивани от басейн „Марица-Изток“ (не по-малко от 40%, тегловни) и от мина „Станянци“ (не повече от 60%, тегловни), при годишна норма за ефективност $0,55 \text{ t/MWh}$;

- съвместно въглища от басейн „Марица-Изток“, мина „Станянци“ и биомаса, при годишна норма за ефективност 0,44 t/MWh;
- биомаса – при годишна норма за ефективност 0,05 t/MWh;
- за котли ПКМ-12 (3бр.) – природен газ, при годишна норма за ефективност 150 nm³/MWh;

Съгласно условие 8.3.1.3. на Решение № 41-Н1-И0-А1/2016 г. при употребата на въглища и биомаса при работата на гореописаните горивни инсталации, количеството на биомасата не трябва да надвишава 20% или 157 680 t./година от общото количество гориво.

„ТЕЦ Марица 3“ АД е представило организационно-управленска структура, в сила от 01.10.2017 г., както и списъчен състав на персонала, зает в упражняване на дейностите производство на електрическа и топлинна енергия, с посочена длъжност и образование (квалификация) за всеки служител. Общата численост на персонала към 31.12.2019 г. е 191 човека, от тях заетите с лицензионната дейност са 175, в т. ч. 36 са с висше образование, 129 са със средно образование и 10 са с основно.

Дружеството разполага със служители, които имат необходимото образование и квалификация за експлоатация и поддръжка на основните производствени съоръжения в ТЕЦ „Марица 3“.

Относно поискания от дружеството 10-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:

Основните и спомагателните съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия, се поддържат в добро техническо състояние, което е отразено в представените ревизионни актове, както и от различни документи от измервания на овалност, от магнитно-прахови и ултразвукови изпитвания на дебелините на стените и от контрол на твърдост на различни елементи, което е доказателство че дружеството полага усилия за навременна диагностика и своевременно ремонтиране и инвестиции.

Дружеството е представило доказателства за извършени изпитания на котел ОР-380, проведени в периода 05-10.01.2017 г., чиято цел е била да се оцени, при едни оптимално възможни условия, състоянието на котела, след проведените от дружеството инвестиционни мероприятия (реконструкция на пещна камера, горивна система и на системата за подаване на въздух, подобряване на топлоизолацията на котела). Вследствие на проведените мероприятия, експлоатацията на котела е подобрена, като неизгорялото гориво в пепелните остатъци е снижено, а от там значително са намалели и загубите на топлина с неизгоряло гориво. От друга страна подобрената изолация на пещната камера е довела до намаляване на загубите от топлообмен с околната среда. Повишаването на КПД на котела с около 2,3% води до икономия на гориво (въглища), а от там и до намаляване на емисиите на CO₂.

Дружеството е представило доказателства и за извършени изпитания на турбина ТК-120 в ТЕЦ „Марица 3“, през м. декември 2018 г., чиято цел е била да се оцени състоянието и технико-икономическите показатели на машината и спомагателните съоръжения в топлинната ѝ схема.

Въз основа на извършеният анализ на резултатите от проведените изпитания на паротурбинната инсталация и сравнението им с паспортните стойности на параметрите, от екипът, провел изпитанията, са направени следните изводи:

- **Относно състоянието на проточната част на турбината:**

- наляганията в пароотборите са по-ниски, което се дължи на недоброто състояние на проточната част на турбината;

- състоянието на проточната част на цилиндър високо налягане (ЦВН) е незадоволително, т. е. има повишени загуби, вследствие от изтичане на пара през радиалните и аксиалните уплътнения, поради което КПД е по-ниско – 70%;

- относителните вътрешни КПД на цилиндър средно и ниско налягане са малко по-високи от този на ЦВН;

- разпределението на мощността на турбината между трите цилиндъра съответства на преработваните топлинни падове и стойностите на относителните вътрешни КПД.

- **Относно оценката за състоянието на регенеративната система:**

- аеродинамическите съпротивления на паропроводите между турбината и регенеративните подгреватели са в границите на нормалните, в отделни случаи леко по-високи;

- нагряването на водата във всички подгреватели, без ПСН-6 е по-ниско от проектните стойности;

- разходът на грееща пара за отделните подгреватели се отклонява незначително от проектния.

- **Относно оценката за състоянието на кондензационно-охладителната система на паротурбинната инсталация:**

- разходът на пара през последните стъпала на турбината е достигнал до 254 t/h, но при товар на блока 106 MW. При товар на блока около 120 MW, може да се очаква по-висок разход от нормалния, поради по-малък разполагам топлинен пад – по-ниско налягане на свежа пара и влошен вакуум в кондензатора;

- по време на експерименталните изпитания, плътността на кондензатора по пара е била добра и нивото в него е поддържано на нормално ниво;

- количеството на охлаждащата вода, определено от топлинния и материалния баланс на кондензатора е около проектното и се движи в границите 12 500-13 500 t/h.

- **Относно икономичността на паротурбинната инсталация:**

- двата показателя за ефективност на работата на паротурбинната инсталация – специфичния разход на пара и на топлина са по-високи от проектните, което се дължи на работата на „пълзящо“ налягане, при което се намалява разполагаемия топлинен пад и на ниския относителен КПД на ЦВН и ЦНН.

- **Относно вибрациите на турбината** – по време на изпитанията те са били в нормални граници, което се отнася и за относителните удължения и осевото изместване на ротора.

С цел привеждане на централата към завишените изисквания на екологичното законодателство, през 2012 г. дружеството е въвело в експлоатация СОИ, с която се постига степен на очистване на димните газове от серни оксиди над 95%, като едновременно с това димните газове се пречистват и от прах с около 80%. По този начин дружеството постига спазването на нормите за допустими емисии на серни оксиди и прах. А чрез въведената рецикулация на димни газове в печната камера се постига редуциране на отделяните в атмосферния въздух азотни оксиди, до нормативно допустимите граници.

Във връзка с устойчивото бъдещо развитие на централата, в съответствие с изискванията на българското и европейско екологично законодателство и решаването на проблема с генерираните производствени отпадъци от дейността, е преминато към сухо депониране на сгурията, пепелта и продукта от десулфуризация на димните газове (гипсова суспензия). Предприети са необходимите стъпки за изготвяне и утвърждаване на проекти за изграждане на площадки за предварително съхраняване и депа за неопасни производствени отпадъци, като на дружеството е издадено комплексно разрешително с № 281-Н1/2013г. от ИАОС за изграждане и експлоатация на депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади“ и „Горен бюк“, изпълняващи дейност по т. 5.4. от Приложение № 4 на ЗООС. С решение № СТ-05-1489 от 22.10.2014 г. на ДНСК, е въведена в експлоатация площадка за временно съхраняване „Галдушки ливади“. Дружеството посочва, че предстои изграждане и въвеждане на площадка за временно съхраняване „Горен бюк“ и депа „Горен бюк“ и „Галдушки ливади“.

От месец октомври 2014 г. „ТЕЦ Марица 3“ АД участва с производствените си мощности на пазара на студен резерв (бавен третичен студен резерв). Поради това, като се отчете и обвързващия договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД),

централата няма много натрупани работни часове. Активирането на енергийния блок от състояние на студен резерв е било задействано от 1 до 4 пъти годишно през периода от 2014 г. до 31.12.2019 г. Централата може да участва в електроенергийния баланс на страната, като базова с над 5000 h използваемост на инсталираната мощност и със 100 ÷ 110 MW в мощностния баланс и студен резерв, както и на свободния пазар на електроенергия.

Енергийния блок (котел, турбина и генератор – 120 MW_e) е наработил до 31.12.2019 г. около 166 085 часа.

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е *„Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“*.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпопоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35– 1,5 от парковия ресурс.

Парковият ресурс на оборудването не е ограничаващ. След достигането му, се извършва задълбочена диагностика на конкретни елементи от основните съоръжения. Анализират се условията на тяхната експлоатация, измерват се действителните размери на детайлите, изследва се структурата, свойствата и натрупаните повреди в метала, извършва се дефектоскопски контрол и разчетна оценка на напрежението и остатъчния ресурс на детайлите. Въз основа на резултатите от обследванията се определя индивидуалният ресурс на елемента на топлосиловото оборудване.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава необходимите технически възможности, материални, нематериални и човешки ресурси, поради което срокът на лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 01.01.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за техническата експлоатация на централите.

III. Икономически аспекти

„ТЕЦ Марица 3“ АД е представило предварителен отчет за 2019 г. и прогноза за периода 2020 г. – 2024 г. Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. дружеството очаква да реализира положителен финансов резултат нетна печалба в размер на 8 056 хил. лв., а за 2020 г. прогнозира също печалба от 2 978 хил. лв., намалена спрямо очакваната за предходната 2019 г. Намалението се дължи на ръста на общите разходи за 2020 г. с 81,61% при ръст на приходите с 57,9%. Дружеството прогнозира положителни финансови резултати в периода на 2020 г. – 2024 г. с изключение на 2022 г., когато производството е намалено, предвид планов ремонт на основни съоръжения на блок 120 MW.

Дружеството прогнозира през 2020 г., спрямо 2019 г. общите активи да бъдат намалени от 92 812 хил. лв. на 81 377 хил. лв., в резултат на намаление на текущите активи от 68 776 хил. лв. за 2019 г. на 57 066 хил. лв. за 2020 г., основно в частта на другите текущи активи. Тази тенденция на намаление е прогнозирана и в пасивите, където намалението е 15%, вследствие на намалените задължения по получени заеми от банки и небанкови финансови институции и в перо други.

1. Прогнозни финансови резултати за периода 2020 г. – 2024 г.

Приходите от продажби на продукцията в периода на бизнес плана нарастват от 16 940 хил. лв. за 2020 г. на 53 560 хил. лв. 2024 г. от прогнозираното завишение на производството на електрическа енергия–нето от 165 600 MWh на 457 600 MWh. Дружеството е прогнозирано приходите от продажби на електрическа енергия на свободния пазар и участие в търговете за студен резерв, организиран от ЕСО ЕАД.

В съответствие с прогнозната производствена програма, структурата на променливите разходи е както следва: разходите за горива – въглища, биомаса и природен газ са на обща стойност от 10 262 хил. лв. за 2020 г., която в 2024 г. е 29 222 хил. лв. Разходите за консумативи и други променливи разходи също нарастват от 3 135 хил. лв. за 2020 г. на 4 990 хил. лв. през 2024 г. или общо променливите разходи бележат ръст с 155%. В прогнозната структура на разходите са включени позиции за разходи за закупуване на квоти на въглероден диоксид и разходи за закупуване на абсорбент, необходим при работа на сероочистващата инсталация.

2. Прогноза за активи, пасиви и структура на капитала

Дружеството прогнозира нетекущите активи да нараснат през 2024 г. на 32 997 хил. лв. от 24 311 хил. лв. за 2020 г. от въведени нови активи в частта на съоръженията. Текущите активи в разглеждания период намаляват от 57 066 хил. лв. за 2020 г. на 36 660 хил. лв. за 2024 г. от намалените други вземания.

По отношение на капиталовата структура, очакванията са за ръст на собствения капитал в резултат на прогнозираната нарастваща доходност в годините на бизнес плана. В 2024 г. собственият капитал е 10 009 хил. лв. при 1 434 хил. лв. за 2020 г.

Нетекущите задължения към края на периода на бизнес плана 2024 г. намаляват на 30 834 хил. лв. от 35 556 хил. лв. за 2020 г. от намалените задължения по получени заеми.

Текущите задължения също намаляват в разглеждания период от 44 387 хил. лв. за 2020 г. на 28 814 хил. лв. за 2024 г. от спад на задължения към доставчици и задълженията, посочени в перо други.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура, може да бъде направен извод, че „ТЕЦ Марица 3“ АД в периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г., поддържа добра общата ликвидност, което е индикатор, че ще разполага с оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, докато размера на собствения капитал е предпоставка за невъзможност да обслужва задълженията си, както и да обезпечи финансирането на инвестиционните мероприятия със собствени средства.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2020 г. - 2024 г. са 19 165 хил. лв., разпределени по години и източници за финансиране, както следва:

Обща стойност на инвестиционните разходи	хил. лв.					хил. лв.	
	Инвестиционни разходи 2020-2024 г.					Източници на финансиране	
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Собствени средства	Привлечени средства-заеми
19 165	715	3 900	4 750	5 300	4 500	11 905	7 260

За финансово обезпечение на прогнозираните инвестиции, дружеството прогнозира собствени средства и привлечени средства (заеми) в съотношение 62%/38%.

Въз основа на направения анализ за очакваното финансово развитие на дейността за периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г. може да се направи извод, че „ТЕЦ Марица 3“ АД ще създаде условия и предпоставки за осигуряване на финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „ТЕЦ Марица 3“ АД, с което е поискано продължаване срока на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с 67, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 10 години. С последващо решение срокът на издадената лицензия е продължен с още 5 години. С настоящото решение е поискано срокът да бъде удължен с 10 г., като срокът на лицензията изтича на 01.01.2021 г. Дружеството е подало в срок своето заявление. От представеното удостоверение за актуално състояние и след извършена справка в Търговския регистър, се е установило, че дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Регистрираният капитал на дружеството е в размер на 937 000 лв. и е разпределен в 93 700 бр. поименни, безналични акции с номинална стойност на една акция 10 лв. Дружеството не е в производство по ликвидация или по несъстоятелност и Комисията не е отнемала и не е отказвала издаването на лицензия за същата дейността, поради което 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. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, дружеството е представило заверени копия от актове за държавна собственост и нотариален акт за собственост на недвижим имот. Лицензиантът притежава вещни права върху енергийните обекти за производство на електрическа и топлинна енергия, чрез които ще се осъществява дейността. Дружеството е представило доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики: ревизионни актове, издадени от „Инспекция за държавен технически надзор“, удостоверения за редовни прегледи, протоколи от извършени настройки на различни съоръжения, сведения от измервания на овалност, от магнитно-прахови и ултразвукови изпитвания, изпитания на турбина, изпитания на котел, инвентарна книга, Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия“ към лицензията, както и бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.

Към настоящият момент в експлоатация са парогенератор ОП-380, кондензационна турбина, турбогенератор с номинална електрическа мощност 120 MW, парокотелна инсталация – ПКМ-12, която работи на природен газ. Към централата има изградена съответната инфраструктура. Дружеството е извършило рехабилитация на съществуващите мощности, изграждане на нови пречиствателни съоръжения, сероочистваща инсталация и система за редукция на азотните оксиди. Централата извършва собствени непрекъснати измервания на емисиите на изходящите газове, които се представят в РИОСВ „Хасково“ и в МОСВ. Дружеството притежава комплексни разрешителни, издадени от ИАОС, за експлоатация на горивни инсталации, разрешително за емисии на парникови газове, разрешителни за експлоатация на депата за производствени отпадъци. Разрешенията за употреба горива са съгласно комплексните разрешителни. Съгласно Условие 8.3.1.2. на Решение от 2016 г. при употребяваните горива при работата на горивните инсталации, количеството на биомасата не трябва да надвишава 20% или 157 680 t./година от общото количество гориво. „ТЕЦ Марица 3“ АД е представило организационно-управленска структура. Дружеството разполага с необходимия персонал, който е зает с лицензионната дейност. Представени са съответните изпитания на турбините. Енергийният блок е наработил до 31.12.2019 г. около 166 085 часа.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава необходимите технически възможности, материални, нематериални и човешки ресурси, поради което работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде удължен с нови 10 години, считано от 01.01.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за техническата експлоатация на централите.

Ремзи Осман влезе в залата.

П. Младеновски каза, че е направен подробен анализ на очакваното финансово развитие на дейността за периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г. Работната група е стигнала до извода, че „ТЕЦ Марица 3“ АД ще създаде условия и предпоставки за осигуряване на финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Марица 3“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за 24.06.2020 г. от 10:10 ч.

С. Тодорова предложи, когато докладва експерт, тъй като има работна група, докладването да не е от 1 л., ед. ч., а се предполага, че това е предложението на работна група, независимо кой е работил по отделните части.

И. Н. Иванов каза, че това е обща забележка, тъй като се наблюдава и при жалбите.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД;
2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Марица 3“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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 Харитонов, 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 Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Приема Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/08.04.2020 г на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;
2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;
2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-51/08.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да се вземат предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.5. както следва:

I. Определя г-н Петър Ангелов Венков да извърши оценка на енергиен обект, собственост на ТД „Тракия-52“ ООД, находящ се в гр. Димитровград, ул. „Владимир Поптомов“ № 4, а именно:

- Трафопост ТП 224 с идентификатор 21052.1016.164.4, със застроена площ 60 кв.м;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 280 (двеста и осемдесет) лева, следва да се поделят поравно между ТД „Тракия-52“ ООД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

По т.6. както следва:

1. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за акционерен заем, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.

2. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за залог на търговско предприятие, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.

3. Разрешава на „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ договор за залог на вземания, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Варна“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата,

представляващи „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД;

2. Насрочва открито заседание от разстояние за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2020 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Марица 3“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

Приложения:

1. Доклад - приемане на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-491 от 10.06.2020 г. - планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-492 от 10.06.2020 г. - планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-493 от 10.06.2020 г. - планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-487 от 10.06.2020 г. и Решение на КЕВР № ЛО-2 от 16.06.2020 г. - искане от „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, който е собственост на ТД „Тракия-52“ ООД;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-494 от 11.06.2020 г. Решение на КЕВР № Р-312 от 16.06.2020 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 12.05.2020 г. 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 и за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадено от „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-497 от 11.06.2020 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 13.02.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20 от 06.03.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-495 от 11.06.2020 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 06.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-499 от 11.06.2020 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-99 от 27.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)