

**ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ПРОГРАМНИТЕ БЮДЖЕТИ КЪМ  
31.12.2021 г.**

**НА**

**КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**1. Отчет на основните параметри на бюджета**

**а) Приложение № 1 – Отчет на приходите по бюджета**

<b>ПРИХОДИ (в лева)</b>	<b>Закон</b>	<b>Уточнен план</b>	<b>Отчет</b>
<b>Общо приходи:</b>	<b>10 720 000</b>	<b>10 720 000</b>	<b>10 820 969</b>
<i>Данъчни приходи</i>			
<i>Неданъчни приходи</i>			
Приходи и доходи от собственост	9 100	9 100	6 180
Държавни такси	10 629 900	10 629 900	11 084 591
Глоби, санкции и наказателни лихви	81 000	81 000	346 361
Приходи от концесии			
Други			-616 163
<i>Помощи, дарения и други безвъзмездно получени суми</i>			

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), комисията събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, лицензионни такси и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 / 2004 г. и ПМС № 49 / 2006 г.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са публични държавни вземания.

На ред „Приходи и доходи от собственост” към 31.12.2021 г. е отчетен приход от наем на три ведомствени апартамента.

На ред „Държавни такси” към 31.12.2021 г. е отчетен приход от събраните от КЕВР такси, съгласно двете Тарифи по ЗЕ и ЗРВКУ.

Влияние върху размерът на приходите от държавни такси оказва:

➤ за енергийните дружества:

- финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година);

- подаваните и заплатени такси за заявления, такси за сертификати, както и новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии, в течение на годината;

- съгласно чл.39, ал.1, т.5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал.1, т.10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежеше на лицензиране, като по силата на законите изисквания след 01.10.2021 г. търговията с природен газ можеше да се извършва единствено въз основа на издадена лицензия. В тази връзка и след извършен обстоен правен, икономически, финансов и технически анализ на възможностите на всяко дружество-заявител да извършва дейността „търговия с природен газ“ в съответствие със законите изисквания, КЕВР издаде лицензии, за които в рамките на 2021 г. дружествата заплатиха първоначални такси.

➤ за В и К операторите:

- от една страна: общите им приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети;

- от друга страна: обемът на фактурираното количество питейна вода през предходната година;

➤ събраните от Териториалните дирекции на Националната агенция за приходите и разпределени в полза на КЕВР такси и лихви от предадени за принудително събиране Актове за установяване на публично държавно вземане и Наказателни постановления.

На ред “Глоби, санкции и наказателни лихви” към 31.12.2021 г. са отчетени средства, представляващи събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ; както и събрани и разпределени суми за принудително събиране на издадени от Председателя на КЕВР Наказателни постановления.

На ред “Други” към 31.12.2021 г. са отчетени средства, представляващи:

- събрани и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР в размер на 646 143 лв.(-);

- възстановени съдебни разноски в частта на юрисконсултско възнаграждение в размер на 30 165 лв. (+);

- внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на 185 лв. (-).

**б) Приложение № 2а – Отчет на разходите по бюджета на ПРБ по области на политики/функционални области и бюджетни програми**

Класификационен код*	РАЗХОДИ (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
	<b>Общо разходи по бюджета на КЕВР</b>	8 792 261	8 792 261	8 756 305
<b>4500.01.00</b>	<b>Функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"</b>	8 792 261	8 792 261	8 756 305
4500.01.01	Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	8 792 261	8 792 261	8 756 305

в) Приложение № 26 – Отчет на консолидираните разходи по бюджетните програми в рамките на съответните области на политики/функционални области

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ	Консолидирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
	на КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ (изписва се наименованието на бюджетната организация) (в лева)			
<b>4500.01.00</b>	<b>Общо разходи</b>	9 343 829	8 756 305	587 524
<b>4500.01.00</b>	<b>Функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"</b>	9 343 829	8 756 305	587 524
4500.01.01	Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	9 343 829	8 756 305	587 524

За периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране са извършени ведомствени разходи в общ размер 9 343 829 лв. в т. ч. по бюджета 8 756 305 лв. и по други бюджети и сметки за средства от ЕС 587 524 лв.

През отчетния период са изплатени разходи за персонал в размер общо 7 837 346 лв. от тях по бюджета са в размер на 7 772 951 лв. и по оперативна програма "Добро управление" са в размер на 64 395 лв.

Разходите по показател „Издръжка“ са в размер общо 1 442 130 лв. от които по бюджета са в размер на 919 001 лв. и по оперативна програма „Добро управление“ са в размер на 523 129 лв.

За капиталови разходи към 31.12.2021 г. са изразходвани 64 353 лв. по бюджета на КЕВР

Приложение № 3 – Финансиране на консолидираните разходи

<b>Финансиране на консолидираните разходи, обхванати в програмния бюджет (в лева)</b>	<b>Закон</b>	<b>Уточнен план</b>	<b>Отчет</b>
<b>Общо консолидирани разходи:</b>	8 792 261	8 792 261	9 343 829
<b>Общо финансиране:</b>			
<b>От бюджета на ПРБ</b>	8 792 261	8 792 261	8 756 305
<b>От други бюджети и сметки за средства от ЕС, в т.ч. от:</b>			587 524
Държавни инвестиционни заеми			
Сметки за средства от ЕС (СЕС на НФ и на ДФЗ)			587 524
Други програми и инициативи, по които Република България е страна-партньор			
Други програми и други донори по бюджета на ПРБ			
Други бюджетни организации, включени в консолидираната фискална програма			
Други, в т.ч. предоставени трансфери за други бюджети за сметка на планирани разходи по бюджета на ПРБ			

Съгласно чл. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията е първостепенен разпоредител с бюджет.

КЕВР е бенефициент по Проект BG05SFOP001-2.012-0001 „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“, финансиран по Оперативна програма “Добро управление“, съфинансиран от Европейския съюз чрез Европейския социален фонд. Средствата по програмата се осигуряват като трансфер от Национален фонд.

**Преглед на настъпилите през отчетния период промени в организационната структура**

През отчетния период няма настъпили промени в организационната структура

**2. Преглед на настъпилите през отчетния период промени на показателите по бюджета**

През отчетния период са извършени промени на показателите по бюджета.

**3. Преглед на изпълнението на бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора".**

Комисията за енергийно и водно регулиране осъществява ефективно държавно регулиране в енергийния и ВиК сектори. Същевременно с това КЕВР развива активна дейност по подобряване на регулаторните практики, усъвършенстване на наредби, методики, указания, правила, ценови модели, с цел оптимизиране на цялостния процес при лицензиране, ценово регулиране и осъществяване на ефективен контрол в двата сектора. Комисията осъществява контрол и постоянен мониторинг върху дейността на дружествата в енергетиката и ВиК сектора. Въвежда ясни и прозрачни правила за функциониране на енергийните дружества; извършване на проверки за установяване на нарушения по 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; предоставяне на качествени услуги; усъвършенстване на пазарния модел за свободен избор на доставчик; равнопоставен достъп до мрежите; създаване на условия за конкуренция.

През отчетния период от Комисията са приети следните нормативни актове:  
Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 41 от 18.05.2021 г.)

Указания по прилагането на наредбите за регулиране на качеството и цените на ВиК услугите към ЗРВКУ за регулаторен период 2022-2026 г., приети с решения по т. 1 и т. 2 от Протокол №82 от 27.04.2021 г.;

Решение № ПК-1 от 28.05.2021 г. за определяне на групи ВиК оператори и индивидуални прогнозни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2026 г.  
Решение № НВ-1 от 28.05.2021 г за определяне на норма на възвръщаемост и нетен цикъл на оборотния капитал по групи ВиК оператори;

Актуализиране на правилата на Единна система за регулаторна отчетност на ВиК операторите и годишните отчетни доклади по изпълнение на одобрените бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 304 от 30.12.2021 г.

**а) Отчет на показателите за изпълнение на бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора".**

За изпълнение на бюджетната програма Комисията е заложила следните показатели за изпълнение:

- Издаване на лицензии за дейности в енергетиката;
- Одобряване на бизнес планове на енергийните дружества и В и К операторите и утвърждава цени за извършваните от тях дейности и предоставените услуги;
- Осъществяване на текущ, извънреден и последващ контрол;
- регулаторни одити на дейността на лицензираните и регулирани енергийни дружества и В и К оператори;
- обслужване на потребители по Закона за енергетиката; Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; Закона за защита на личните данни; Закон за достъп до обществена информация и други
- разглеждане жалби на:
  1. ползватели на мрежи и съоръжения срещу оператори на преносни и разпределителни мрежи, добивни предприятия, оператори на съоръжения за съхранение на природен газ и оператори на съоръжения за втечен природен газ,

свързани с изпълнението на задълженията им по този закон, и на потребители срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;

2. клиенти срещу доставчици на енергия и природен газ, включително крайни снабдители, свързани с изпълнението на задълженията им по този закон;

3. лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност по този закон, както и на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;

4. членовете на органите на оператора на преносна мрежа, на отговорниците по съответствието при оператор на преносна мрежа и на лицата по чл. 81д, ал. 9 при прекратяване на техните правоотношения в предвидените от този закон случаи.

5. Сдружения на потребителите по Закона за защита на потребителите и юридически лица с нестопанска цел за защита на потребителите на енергийни услуги.

Приложение № 6 – Отчет на показателите за изпълнение по бюджетните програми

<b>4500.01.01 Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора" Показатели за изпълнение</b>	<b>Мерна единица</b>	<b>Целева стойност</b>	<b>Отчет</b>
1. Издадени; изменени/допълнени; с продължаван срок; прекратени лицензии и сделки, разрешения и залози	бр.	51	105
2. Заявления за издадени сертификати за произход на електроенергия	бр.	353	333
3. Бизнес планове на енергийните дружества и В и К оператори и утвърдени цени	бр.	147	136
4. Планови и извънредни проверки	бр.	96	86
5. Съкращаване на времето при вземане на решения чрез подобряване на ефективността на административните процеси и чрез оптимизация на дейностите на администрацията	%	-	-

За периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. по отчетни данни показателите за изпълнение на бюджетна програма са както следва:

**По т. 1. Издадени; изменени/допълнени; с продължен срок и/или прекратени лицензии и сделки, разрешения и залози**

- В сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ при заложена целева стойност 47 бр., КЕВР се е произнесла с решение по 56 бр. заявления или надвишаване с

16% към 31.12.2021 г. Комисията се е произнесла по всички постъпили заявления, които отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

- В сектор „Природен газ“ При заложенa целева стойност 4 бр. за 2021 г. са приети от КЕВР 49 бр. решения, от които 44 бр. за дейността „търговия с природен газ“, 2 бр. за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, издадени на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД, 2 бр. на „ЗИВ“ ЕООД за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, както и 1 бр. на „Ай Си Джи Би“ АД за дейността „пренос на природен газ“.

**По т. 2 Заявления за издадени сертификати за произход на електроенергия . при заложенi целеви стойности 353 бр. са изпълнени 333 бр. или 94,33% изпълнение към 31.12.2021 г.**

**По т. 3 Бизнес планове на енергийните дружества и ВиК оператори и утвърдени цени**

- В сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ са одобрени бизнес планове и цени на 66 дружества, от които 16 бр. са решения за бизнес планове към 31.12.2021 г.  
С Решение № Ц-26 от 01.07.2021 г. Комисията утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, в сектор „Топлоенергетика“.  
С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“  
С Решение № Ц-28 от 01.07.2021 г. на КЕВР за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.
- В сектор „Природен газ“ до 31.12.2021 г. са приети общо 70 бр. решения за одобряване на бизнес планове и за утвърждаване на цени. Одобрени са 49 бр. бизнес планове в т. ч. 44 бр. на лицензианти за дейността „търговия с природен газ“, 3 бр. на газоразпределителни дружества; 2 бр. на лицензианти за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. Издадените решения за утвърждаване на цените са 21 бр., от които 12 бр. решения за утвърждаване на цени на обществения доставчик и 9 бр. на газоразпределителни дружества.
- В сектор „В и К“ към 30.06.2021 г. ВиК операторите са внесли 5-годишни бизнес планове 2022-2026 г., респективно тяхното разглеждане ще се осъществи през второто полугодие на 2021 г. През м. юли-август 2021 г. в деловодството на 46-то Народно събрание са внесени от народни представители 3 броя Законопроекти за изменение и допълнение на ЗРВКУ, включително и за отлагане започването на регулаторен период 2022-2026 г. На 08.09.2021 г. Комисията по околна среда и водите подкрепи за първо гласуване два от законопроектите. Поради прекратяване дейността на 46-то народно събрание, посочените Законопроекти за изменение и допълнение на ЗРВКУ не са

окончателно приети. В тази връзка, доколкото не са настъпили промени в действащата нормативна уредба, Комисията започна разглеждане на внесените бизнес планове за новия регулаторен период 2022-2026 г. След извършен детайлен преглед на представените бизнес планове и ценови заявления, и необходимите приложения към тях, през периода октомври – декември експерти от главна дирекция „ВиК услуги“ проведеха обсъждания с 22 дружества с държавно и общинско участие, като 12 дружества представиха в КЕВР коригирани бизнес планове след проведените обсъждания. Във връзка с решението на 47-мо НС за налагане на мораториум върху цената на електроенергията, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар КЕВР отложи своите заседания по всички производства във връзка с регулиране на цени в посочените сектори, включително и ВиК. В тази връзка през 2021 г. Комисията не е приела бизнес планове и цени за регулаторен период 2022-2026 г.

#### **По т. 4 Планови и извънредни проверки**

КЕВР при осъществяване на контролните си правомощия извършва проверки на енергийните дружества – планови или извънредни по жалби и сигнали.

В съответствие с чл. 3 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“ (Методиката), през м. януари 2021 г. КЕВР прие годишен график за извършване на планови проверки относно спазване на условията на издадените лицензии. При наличие на жалби, сигнали или публикации, които засягат въпроси от високо обществено значение, в обхвата на своите правомощия, Комисията извърши и извънредни проверки. През 2021 г. експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ извършиха 17 броя планови и извънредни проверки на лицензирани дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката:

1. Извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с отчетено увеличение на броя на подадените жалби, свързани с всички проведени процедури за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, попадащи в обхвата на чл. 24, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2019 г. до 31.12.2020 г.;

2. Извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение условията на Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с отчетено увеличение на броя на подадените жалби, свързани с всички проведени процедури за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, попадащи в обхвата на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2019 г. до 31.12.2020 г.;

3. Във връзка с постъпило в КЕВР възлагателно писмо с вх. № Е-08-31-1 от 01.02.2021 г. на Върховна административна прокуратура (ВАП), проверка по документи и на място на „ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ Разпределение България“



АД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадените на дружествата лицензии № Л-135-11/29.11.2006 г. и № Л-135-07/13.08.2004 г. във връзка с процедура по присъединяване на енергийни обекти на „Царевец Енерджи“ ООД и „Малиновец Енерджи“ ООД, сключване на договори за изкупуване на електрическа енергия и прилагане на утвърдените от КЕВР цени;

4. Извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическата енергия“ във връзка с публикации в медии за смъртен случай в гр. София, при който е загинало дете, вследствие на досег с електрическа енергия от захранване на преместваем обект;

5. 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“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г.;

6. 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“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г.;

7. 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“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г.;

8. Извънредна проверка на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с постъпил сигнал с вх. № Е-11М-00-22/31.05.2021 г. от Марин Димитров, в който е изнесена информация за предоставени неверни данни от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД при извършване на проверка по Заповед № З-Е-143/04.10.2018 г. на председателя на КЕВР;

9. Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР, по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г. от Иванка Георгиева-Цветанова и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

10. Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР, по жалба вх. № Е-11ИИ-00-896/19.10.2020 г. от Райко Десподски, Георги Десподски и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

11. Извънредна проверка на „Топлофикация - Перник“ АД за установяване дали са налице нарушения на издадените на дружеството лицензии за производство на топлинна енергия и електрическа енергия и за пренос на топлинна енергия във връзка с постъпил сигнал на кмета на Община Перник г-н Станислав Владимиров, свързан с влошеното топлоснабдяване на клиентите на дружеството;

12. Извънредна проверка по документи на дейността на „Топлофикация София“ ЕАД за изпълнение на лицензионните условия касаещи задължението на дружеството да извършва първоначална и периодична проверка на средствата за търговско измерване, във връзка със сигнал на Асоциация на оправомощените лица за проверка на средствата за измерване и неспазване на разпоредбите на ЗЕ и Закона за измерванията (ЗИ) от „Топлофикация София“ ЕАД относно извършване на последваща метрологична проверка на топломерите в абонатните станции;

13. Извънредна проверка на дейността на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД във връзка с постъпила от Министерство на енергетиката преписка с вх. № Е-03-17-15 от 15.04.2021 г. относно жалба от Десислава Шакога;

14. Планова проверка на „Топлофикация-Бургас“ АД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“;

15. Планова проверка на „Топлофикация-Плевен“ АД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“;

16. Планова проверка на „Топлофикация-Враца“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“;

17. Планова проверка на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“.

През 2021 г. отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ завърши и четири проверки, започнали през 2020 г., а именно:

- планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на лицензионните условия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката е свързан с всички проведени процедури за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, попадащи в обхвата на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, проведени в периода 01.01.2019 г. – 30.06.2020 г.;

- планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на лицензионните условия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката е свързан с: постъпили в дружеството жалби, свързани с отчитане на показанията на средствата за търговско измерване (СТИ), както и срещу начисляване на корекционни сметки в съответствие с изискванията на Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) за периода от 01.01.2019 г. до 30.09.2020 г., предприети мерки и постигнати резултати за намаляване на проблемите, свързани с отчитане на потребената електрическа енергия; изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с отчитане на показанията на СТИ, както и срещу начисляване на корекционни сметки в съответствие с изискванията на ПИКЕЕ;

- проверка по сигнал на Бойка Дойчева срещу „Топлофикация София“ ЕАД, изпратен от Софийска районна прокуратура с писмо вх. № Е-08-41-1 от 30.10.2020 г.;

- извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД във връзка с Разпореждане по преписка № 882/2020 г. - II на Върховна административна прокуратура с цел установяване на спазването на нормативните изисквания по прилагането на утвърдените от Комисията цени.

През 2021 г. в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация бяха сформирани работни групи и извършени 2 броя проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, както следва:

- проверка по жалба от „Мухтаров“ ЕООД с вх. № Е-13-262-74/24.06.2021 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

- проверка по жалба от Антон Диянов Господинов с вх. № Е-13-262-76/30.06.2021 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Във връзка с водени от и срещу Комисията дела свързани с жалби на потребители, бяха сформирани работни групи и извършени 26 броя проверки по документи и на място, както следва:

1. Проверка по жалба от Пламенка Петрова с вх. № Е-11П-00-18 от 04.12.2017 г. срещу „Електроразпределение Север“ АД във връзка с Решение № 6163/22.10.2019 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 13235/26.10.2020 г. на ВАС;
2. Проверка по жалба от Мануела Тошева с вх. № Е-04-02-219 от 19.11.2020 г. срещу „ЧЕЗ Електро България“ АД във връзка с Определение № 6555/03.09.2019 г. на АССГ;
3. Проверка по жалба от НЕК ЕАД с вх. № Е-13-01-18 от 22.03.2018 г. срещу „Топлофикация Русе“ АД във връзка с Решение № 6962/23.11.2018 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 16032/30.12.2020 г. на ВАС;
4. Проверка по жалба от Евгени Костов с вх. № Е-11ИН-00-344 от 03.08.2018 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Решение № 2792/23.04.2019 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 528/15.01.2021 г. на ВАС;
5. Проверка по жалба от „Брайт Лайт 33“ ООД с вх. № Е-12-00-192/24.04.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 1065/18.02.2020 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 933/25.01.2021 г. на ВАС;
6. Проверка по жалба от „Агротекнолджи“ ЕООД с вх. № Е-13-62-36 от 02.04.2018 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Решение № 5327/09.08.2019 г. на АССГ, отменено с Решение № 2315/19.02.2021 г. на ВАС;
7. Проверка по жалба от „Елшица-99“ АД с вх. № Е-12-00-816/16.04.2014 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка с Решение № 5053/18.07.2019 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 2428/22.02.2021 г. на ВАС;
8. Проверка по жалба от „Свик“ ООД с вх. № Е-12-00-12/09.01.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 206/10.01.2020 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 2376/22.02.2021 г. на ВАС;
9. Проверка по жалба от Христо Георгиев с вх. № Е-11ИН-00-187/23.04.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 3212/24.06.2020 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 3625/18.03.2021 г. на ВАС;
10. Проверка по жалба от Румяна Нешева Петрова с вх. № Е-04-02-108/09.05.2019 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 2834/10.06.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 4423/06.04.2021 г. на ВАС;
11. Проверка по жалба от Цвятко Господинов Колев с вх. № Е-13-49-1/06.01.2020 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 4324/30.07.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 4253/01.04.2021 г. на ВАС;
12. Проверка по жалба от Камен Николов Койчев с вх. № Е-13-273-22/06.03.2020 г. срещу „Електроразпределение Север“ АД във връзка с Решение № 4876/16.09.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 4881/16.04.2021 г. на ВАС;
13. Проверка по жалба от Вик Добрич с вх. № Е-17-15-13/07.09.2017 г. срещу „Електроразпределение Север“ АД във връзка с Решение № 394/20.01.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 2565/24.02.2021 г. на ВАС;
14. Проверка по жалба от Захарина Лилова с вх. № Е-113-00-9/24.10.2019 г. срещу „ЧЕЗ Електро България“ АД във връзка с Решение № 4065/22.07.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 5871/14.05.2021 г. на ВАС;

15. Проверка по жалба от Мая Георгиева и Огнян Георгиев с вх. № Е-11М-00-15/28.03.2019 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Решение № 4818/09.09.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 6272/26.05.2021 г. на ВАС;

16. Проверка по жалба от „Мотор-Байк“ ЕООД с вх. № Е-11Х-00-31/14.08.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 5158/22.04.2021 г. на ВАС;

17. Проверка по жалба от Димитър Тропчев с вх. № № Е-04-02-118#8/11.10.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 5287/26.04.2021 г. на ВАС;

18. Проверка по жалба от „Метрополитен“ ЕАД с вх. № Е-07-00-34/14.06.2018 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Решение № 7680/25.06.2021 г. на ВАС;

19. Проверка по жалба от Валери Стефанов с вх. № Е-08-07-64/29.07.2021 г. срещу „ЧЕЗ Електро България“ АД във връзка с Определение № 8708/11.11.2019 г. на АССГ;

20. Проверка по жалба от „Брайт Лайт 33“ ООД с вх. № Е-12-00-238/29.07.2021 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 63432/13.11.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 8353/09.07.2021 г. на ВАС;

21. Проверка по жалба от Добромир Добрев с вх. № Е-11ИН-00-427/09.08.2021 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Прокурорска преписка № 1066/2015г. на СРП;

22. Проверка по жалба от „БИС-98“ ООД с вх. № Е-12-00-214/16.05.2019 г. срещу „Синергон Енерджи“ ЕООД във връзка с Решение № 7844/30.06.2021 г.;

23. Проверка по жалба от Валя Желязкова с вх. № Е-04-02-268/08.09.2016 г. срещу „ЧЕЗ Електро България“ АД във връзка с Решение № 4206/27.07.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 8926/29.07.2021 г. на ВАС;

24. Проверка по жалба от „Енерго БР“ ЕООД с вх. № Е-12-00-328/23.08.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 4415/03.08.2020 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 9620/27.09.2021 г. на ВАС;

25. Проверка по жалба от „Тера Инвест 2008“ ЕООД с вх. № Е-12-00-19/27.01.2020 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 10867/27.10.2021 г. на ВАС;

26. Проверка по жалба от „Финикал“ ЕООД с вх. № Е-18-00-10/12.02.2016 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка с Решение № 6159/22.10.2019 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 2202/18.02.2021 г. на ВАС. Работата по проверката продължава през 2022 г.

През отчетната година отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ завърши и една проверка, започнала през 2020 г., а именно: - проверка по жалба от Райко Десподски и група жалбоподатели с вх. № Е-11ИН-00-896 от 19.10.2020 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На основание чл. 3 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, КЕВР е приела График за извършване на планови проверки през 2021 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който предвижда комплексни планови проверки на пет дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и две комплексни планови проверки на едно дружество лицензирано за извършване на дейности по „пренос на

природен газ по газопреносната мрежа” и „съхранение на природен газ“. Извънредни проверки се извършват по преценка на председателя на комисията.

За периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г., експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ са извършили 5 комплексни планови проверки на газоразпределителни дружества: „Аресгаз“ ЕАД, за обособена територия „Запад“, „Добруджа газ“ АД, „Кнежа-газ“ ООД, „Неврокоп-газ“ АД и Свиленград-газ“ АД; 2 комплексни планови проверки на оператора на газопреносната мрежа - „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и една извънредна проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проверките са извършени по документи и на място.

В сектор ВиК са организирани и проведени планови проверки на място за дейността на 4 ВиК оператори за 2020 г. на следните оператори:

- „Водоснабдяване и Канализация Берковица“ ЕООД, гр. Берковица;
- „ВиК - Стенето“ ЕООД, гр. Троян;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище.

както и проверки на отчетните доклади на 24 ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2020 г. на следните оператори:

- „Софийска вода“ АД;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян;
- „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра;
- „ВиК“ ООД, гр. Кърджали;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана;
- „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД;
- „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол;
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца;
- „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД;
- „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД;
- „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново;
- „В и К“ ООД, гр. Габрово;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора;
- „ВиК“ АД, гр. Ловеч;
- „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград;
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София.

През първото полугодие са осъществени проверките и необходимите анализи, през второто полугодие са връчени констативни протоколи, изготвени са доклади вх. № В-Дк-254 и № В-Дк-255 от 30.08.2021 г., приети с решения на КЕВР по т. 1 и т. 2 от Протокол № 181 от 02.09.2021 г. , и публикувани на интернет страницата на Комисията.

## **Прилагане на изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011**

### **Регистрация на пазарни участници**

Всеки пазарен участник следва да се регистрира на Платформа за регистрация (Централизиран европейски регистър на пазарните участници – CEREMP). Всяка заявка за регистрация от страна на пазарен участник се анализира и одобрява от експертите на дирекцията. След като заявката се изпрати на АСРЕ, пазарният участник получава уникален АСРЕ код, който е необходим за осъществяване на сделки на борсата. През 2021 г. дирекцията е регистрирала 19 броя участници основно от пазара на природен газ. Направени са и актуализации на действащи регистрации.

### **Предварителни проучвания и образувани производства за установяване на нарушение на чл. 3 и 5 от 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**

Предварителното проучване има за цел да установи има ли наличие на достатъчно данни в сигнала, въз основа на които може да се направи обосновано предположение за извършено нарушение на чл. 3 (който установява забрана за търгуване с вътрешна информация) и/или на чл. 5 (който забранява извършването или опита за извършване на манипулиране на пазара по отношение на пазарите за търговия на едро с енергия) от Регламент (ЕС) № 1227/2011. Определените длъжностни лица отразяват резултатите от предварителното проучване в писмен доклад, който се разглежда от Комисията в закрито заседание. Когато КЕВР прецени, че подозрението за извършено нарушение се подкрепя от изложените в доклада от предварителното проучване аргументи, образува производство за установяване на нарушение на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. В случаите на образувано производство, председателят на Комисията със заповед определя длъжностните лица, които извършват проверка за установяване на нарушение по чл. 3 и/или 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. При извършване на проверката за установяване на нарушение по чл. 3 и/или 5 от Регламента, определените длъжностни лица имат правомощията по чл. 74б от ЗЕ, като редът за осъществяването на тези правомощия е подробно регламентиран в чл. 155л-155р от НЛДЕ.

За периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г. в КЕВР са постъпили 10 бр. доклади за подозрителни сделки от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД). 1 брой от Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори, 1 брой от пазарни участници и 2 броя предварителни проучвания по инициатива на КЕВР. За този период, в Комисията са разгледани 3 бр. доклади от извършени предварителни проучвания. С решения на КЕВР въз основа на тях са образувани 2 бр. производство за установяване на нарушение на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, а поради липса на данни за извършени нарушения 1 бр. предварително проучване е прекратено.

С въведени през 2018 г. промени в ЗЕ (обн., ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.) са предвидени нови задължения на КЕВР да извършва контрол по спазването на 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 (Регламент (ЕС) № 1227/2011, Регламента). Регламент (ЕС) 1227/2011 постановява задължение на държавите-членки да установят правила относно

санкциите, приложими към нарушения на Регламента и да вземат всички необходими мерки за обезпечаване на тяхното прилагане. В чл. 18 от Регламент (ЕС) 1227/2011 е предвидено, че санкциите следва да бъдат ефективни, пропорционални и възпиращи, като отразяват характера, продължителността и сериозността на нарушението, нанесените на потребителите вреди и потенциалните ползи от търговията, извършена на базата на вътрешна информация и манипулиране на пазара. В тази връзка, в чл. 224г, ал. 3 от ЗЕ е предвидено, че при установяване на нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011, КЕВР следва да наложи санкция на съответното лице. Конкретният размер на санкцията и глобата се определя от Комисията в съответствие с приета от нея методика, публикувана на страницата ѝ в интернет. В тази връзка, Комисията прие Методика за определяне на санкциите и глобите, налагани по чл. 224г от Закона за енергетиката, с решение на КЕВР по Протокол № 4R от 08.04.2021 г., по т. 1. Методиката има за цел да даде уредба на критериите за определяне на имуществени санкции за юридическите лица - участници на пазари за търговия с енергийни продукти на едро и/или глоби за физическите лица при извършени нарушения на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) №1227/2011 на територията на Република България.

Съгласно чл. 155о, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката ( НЛДЕ, Нов – ДВ, бр. 111 от 2020 г., в сила от 31.12.2020 г.), процедурата, уреждаща достъпа, използването и съхраняването на документите, представляващи производствена, търговска или друга тайна, защитена от закон, се урежда с правила, приети от комисията, които се публикуват на интернет страницата на комисията. В тази връзка, с решение на Комисията по Протокол № 4R от 08.04.2021 г., по т. 2, бяха приети Правила за достъп до преписки, свързани с установяване на нарушения по чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна (обн. ДВ бр. 31 от 14.04.2021 г.).

Според чл. 27а, ал. 1 (Нов – ДВ, бр. 23 от 2020 г., в сила от 14.03.2020 г.) от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (ПДКЕВРНА), дирекция "Мониторинг и контрол по изпълнение на 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" осигурява дейностите, посочени в Регламент (ЕС) № 1227/2011. Дирекцията осъществява функциите си съгласно Вътрешни правила, които бяха приети от Комисията с решение по Протокол № 2R от 10.03.2021 г., по т. 2.

### **Технически изисквания за сигурност на информацията**

Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) поставя стриктни изисквания за гарантиране на сигурността на информацията, свързана с разследване на нарушения на чл. 3 и чл. 5 от Регламента. КЕВР е подписала с АСРЕ Меморандум за разбирателство и Декларация за съответствие с изискванията на политиката за сигурност на информацията на Регламента, имащи отношение към Инструмента за управление на случаите (Case Management Tool) при разследвания на нарушения на чл. 3 и чл. 5 от Регламента. За изпълнение на поетите ангажименти, КЕВР подписа договор с външен консултант, който да извърши анализ какви стъпки следва да се предприемат, за да може експертите на дирекцията безпрепятствено да обменят с АСРЕ информация в защитена среда.

През 2020 г. консултантът представи доклад - „Преглед на състоянието и изготвяне на доклад с препоръки съгласно изискванията на политиката за сигурност на

информацията на Регламент (ЕС) № 1227/2011, имаща отношение към Инструмента за управление на случаите“. В изпълнение на препоръките, бяха отделени помещения с ограничен достъп само за експертите от дирекцията. За целта е поставена система за контрол на достъпа. Беше получен и достъп до Платформата на АСРЕ за уведомление за потенциални нарушения.

През 2021 г. продължи изпълнението на изискването за цялостно отделяне на работната среда чрез изграждане на вътрешна структурно-кабелна система. Изгради се отделна ИТ инфраструктура с отделен сървър и компютърна част. Извърши се детайлен анализ на изискванията, в документите на АСРЕ, по отношение съответствието им с отделни текстове от групата стандарти за информационна сигурност ISO 27000, в различни аспекти – физическа, организационна, мрежова сигурност. Констатира се съвпадение. Постигането, поддържането и доказването на информационната сигурност е комплекс от мерки – физическо изграждане на защитени зони, организация по движението на информацията, изготвяне на набор от документи, описващи системата за управление на сигурността на информацията, част от които вече са реализирани. Изготвянето на документите, съответстващи на изискванията на ISO 27000, респективно на изискванията на АСРЕ, предполага значителни познания, опит и специализация в тази област. В тази връзка дирекция "Мониторинг и контрол по изпълнение на 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" направи предварително проучване за възможностите и начина за подготовка на необходимите документи за изпълнение на изискванията на АСРЕ. Обемът от дейности, които трябва да се извършат, по същество е аналогичен с подготовката за сертифициране на дирекцията по стандарт БДС ISO/IEC 27001:2017. Сертифициращи органи са акредитирани компании, които извършват независим одит и издават международно признат сертификат. Притежаването на такъв сертификат би било гаранция пред АСРЕ за изпълнението на нейните изисквания за сигурност на информацията. В рамките на проведеното от дирекцията проучване се събраха ценови предложения за изготвяне на необходимата документация, извършване на предварителен вътрешен одит и подпомагане на дирекцията при сертификационен одит до издаване на сертификат от сертифицираща организация. Предстоят по-нататъшни действия за сертифициране на дирекция "Мониторинг и контрол по изпълнение на 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" по дирекцията по стандарт БДС ISO/IEC 27001:2017.

Изпълнените през 2021 г. задачи са стъпки в процеса по гарантиране на сигурността на обмена на информация между дирекцията и АСРЕ, което ще позволи на експертите да получат пълен достъп до Инструмента за управление на случаите на АСРЕ, основополагащо за ефективната им работа.

#### **Участие в работни групи и обучения във връзка с прилагане на Регламент (ЕС) № 1227/2011**

През 2021 г. експертите в дирекцията участваха активно в работата на работните групи на АСРЕ по прилагане на Регламент (ЕС) № 1227/2011. Те участваха в работна група към Постоянен комитет за мониторинг на пазара (Market Monitoring Standing Committee (MM SC)), който предоставя форум за обсъждане на прилагането на REMIT към конкретни случаи на пазарна злоупотреба, относно наблюдението на енергийните



пазари на едро и координацията по случаите на REMIT и се свиква приблизително 5 пъти годишно.

Участваха също така и в работна група към Постоянен комитет за Политика по Регламент (ЕС) № 1227/2011 (REMIT Policy Task Force), който предоставя насоки на НРО относно прилагането на политиките на REMIT и наблюдава напредъка на НРО. Свиква се приблизително пет пъти годишно. При разработването на тези насоки и методики, от националните регулаторни органи се изисква активно да участват в дискусиите, да попълват въпросници и да предоставят данни. В рамките на работните групи, от националните регулаторни органи се представят и конкретни случаи за установени нарушения и наложени санкции, свързани с манипулиране на пазарите за търговия на едро с енергия и търговия с вътрешна информация.

Експертите от дирекцията участват и в работна група по интегритета и прозрачността на пазара на Съвета на европейските енергийни регулатори - СЕЕР (Market Integrity and Transparency Working Group (CMIT WG), която прави преглед доколко националните регулаторни органи са изпълнили изискванията за създаване на административен капацитет за разкриване на нарушения на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011.

#### **По т. 5 Съкращаване на времето при вземане на решения чрез подобряване на ефективността на административните процеси и чрез оптимизация на дейностите на администрацията**

През отчетния период сме изпълнили показателите за съкращаване на времето при вземане на решения при осъществяване дейността на Комисията, като например за: издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“; издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“; издаване на лицензии „производство на електрическа и топлинна енергия“; издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.; издаване на решения за одобряване на бизнес планове за развитие на дейността по водоснабдяване и канализация; издаване на решения за утвърждаване и одобряване на цени на ВиК услуги.

#### **б) Отчет на разходите по бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора" по ведомствени разходи.**

Приложение № 7 – Отчет на разходите по бюджетните програми с разпределение по ведомствени и администрирани разходи

№	4500.01.01 Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора" (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
<b>I.</b>	<b>Общо ведомствени разходи:</b>	<b>8 792 261</b>	<b>8 792 261</b>	<b>9 343 829</b>
	Персонал	7 804 739	7 804 739	7 837 346
	Издръжка	921 522	921 522	1 442 130
	Капиталови разходи	66 000	66 000	64 353
<b>1</b>	<b>Ведомствени разходи по бюджета на ПРБ:</b>	<b>8 792 261</b>	<b>8 792 261</b>	<b>8 756 305</b>
	Персонал	7 804 739	7 804 739	7 772 951
	Издръжка	921 522	921 522	919 001
	Капиталови разходи	66 000	66 000	64 353
<b>2</b>	<b>Ведомствени разходи по други бюджети и сметки за средства от ЕС</b>			<b>587 524</b>
	Персонал			64 395
	Издръжка			523 129
	Капиталови разходи			
	От тях за: *			
2.1	1. Проект BG05SFOP001-2.012-0001 „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ по Оперативна програма „Добро управление“			587 524
2.2	2.....			
	Администрирани разходни показатели **			
<b>II.</b>	<b>Администрирани разходни параграфи по бюджета</b>			
	1.....			
	2. .... (вкл. новосъздадени администрирани разходни параграфи в резултат на приет акт по чл. 74 от ЗДБРБ за 2020 г.)			
<b>III.</b>	<b>Администрирани разходни параграфи по други бюджети и сметки за средства от ЕС</b>			
	<b>Общо администрирани разходи (II+III):</b>			
	<b>Общо разходи по бюджета (I.1+II):</b>	<b>8 792 261</b>	<b>8 792 261</b>	<b>8 756 305</b>
	<b>Общо разходи (I+II+III):</b>			
		<b>8 792 261</b>	<b>8 792 261</b>	<b>9 343 829</b>
	Численост на шатния персонал	171	171	135
	Численост на извъншатния персонал	7	7	7

**в) Отговорност за изпълнение на програмата**

Отговорни за изпълнение на програмата са Председателят; членовете на КЕВР и нейната администрация.

Комисията за енергийно и водно регулиране се стреми да осигурява максимална прозрачност и условия за участие на браншовите и неправителствени организации при подготовката и вземането на своите решения. Всички решения на Комисията могат да бъдат обжалвани пред ВАС. Председателят и членове на комисията, както и експерти от администрацията, участват в заседанията на Комисията по енергетика към НС, както и на Постоянно действащата подкомисия за наблюдение на дейността на КЕВР към Комисията по енергетика при разисквания по въпроси от нейната компетентност. В условията на въведеното извънредно положение и извънредна епидемиологична обстановка КЕВР осигури възможност на всички, изразили желание, да участват в открити заседания, обществени обсъждания и консултации в Комисията за енергийно и водно регулиране.

**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

*Председател на Комисия*

*за енергийно и водно регулиране*

