

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСКИ СЪВЕТ

Проект!

РЕШЕНИЕ №
от 2022 година

ЗА одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

На основание чл. 8, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация

МИНИСТЕРСКИЯТ СЪВЕТ
РЕШИ:

Одобрява Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., съгласно приложението.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/ГЪЛЪБ ДОНЕВ/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ:

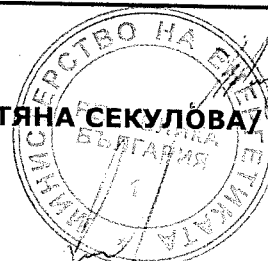
/КРАСИМИР БОЖАНОВ/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА:

ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ „ПРАВНО-
НОРМАТИВНА ДЕЙНОСТ, АДМИНИСТРАТИВНО
ОБСЛУЖВАНЕ И ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ“
НА МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА:

/ТАТЯНА СЕКУЛОВА/

/МИРОСЛАВА ХРИСТОВА/



ПРОГРАМА

ЗА КОМПЕНСИРАНЕ РАЗХОДИТЕ НА НЕБИТОВИ КРАЙНИ КЛИЕНТИ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ И НА ОПЕРАТОРИТЕ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА И НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ ЗА ЗАКУПУВАНЕ НА КОЛИЧЕСТВАТА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПОТРЕБЕНА ЗА ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.10.2022 Г. ДО 31.12.2022 Г.

Република България и като цяло Европейският съюз са изправени пред неочакван скок на цените на енергията, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии. Понастоящем доставките на електрическа енергия не са изложени на риск, но очакванията цените да се стабилизират към април 2022 г. не се оправдават.

Това поставя сериозни предизвикателства пред бизнеса, който е негативно повлиян от икономическите последици от пандемията COVID-19, която отново се засилва, както и пред операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите), които в изпълнение на законовите си задължения закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните им разходи, само и единствено от борсов пазар.

Небитовите крайни клиенти са изправени пред трудности да плащат в пъти по-високи сметки за електрическа енергия във време, когато много от тях се намират в уязвимо положение поради загубата на доходи в резултат на пандемията.

Негативните последици не могат да бъдат избегнати към настоящия момент, поради динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Трудно може да бъде оценен и предвиден напълно икономическият ефект от покачването на цените на електрическата енергия. Последиците за икономиката ще са пропорционални на продължителността и размера на повишението, като с тяхното увеличаване в затруднение ще изпаднат все по-голям брой предприятия и отрасли. Съществува риск повишените разходи за електроенергия да предизвикат намаляване на растежа на българската икономика, а негативните ефекти да оказват влияние върху доходите, получени в процеса на производството.

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар чрез подпомагане на всички небитови крайни клиенти за справяне с последиците от съществените и неблагоприятни колебания на цените на електрическата енергия, както и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, бяха разработени и прилагани предходни програми за компенсиране. Настоящата Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за

закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи (Програмата) е разработена като продължение на предходните програми и в изпълнение на разпоредбите на § 23 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022г. /ЗИДЗДБРБ/, обн. ДВ бр. 52 от 05.07.2022г.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщението на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа относно цените на енергията.“ и от 8 март 2022 г. “REPowerEU: Съвместни европейски действия за по-достъпна, сигурна и устойчива енергия” и очертаните мерки в подкрепа на потребителите за справяне с растящите цени.

Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

Подкрепата по Програмата е насочена към всички небитови крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г и 33а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ). Програмата предвижда механизъм за подкрепа на небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите, които се компенсират директно, по описания по-долу механизъм) чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператора на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). От нея ще се възползват около 633 000 небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Същите ще бъдат подпомогнати ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., като в сумата на компенсацията не се включва ДДС.

Компенсацията ще бъде предоставена чрез Доставчика, с който небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите, които се компенсират директно, по описания по-долу механизъм) имат сключен договор за доставка на електрическа енергия, чрез намаляване на дължимата за плащане сума.

Индикативният бюджет по програмата е в размер 3 593 831 599,44 лева за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

Компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 31 март 2023 г.

Размерът на предвидената подкрепа по Програмата за периода от 1 октомври 2022 г. до 31 декември 2022 г. за небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите) се изчислява на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за всеки отделен месец, като в сумата не е включен ДДС. Този размер се изчислява като 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова

цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), за съответния месец и базовата цена от 250 лв./MWh.

В случай на клиенти с цена, надвишаваща базовата цена от 250 лв./MWh с по-малка сума от размера на компенсацията, се изплаща компенсация в размер, така че цената за клиента след компенсиране да не е по-ниска от 250 лв./MWh. Компенсация за клиенти с цени под базовата цена от 250 лв./MWh не се предвижда.

Операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите), в изпълнение на законовите си задължения закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните им разходи, само и единствено от борсов пазар и също се явяват крайни клиенти. В същото време, при утвърждаване на цените на мрежовите услуги за текущия ценови период, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. е определила прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г. в размер на 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи и в размер на 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа. Съществува тенденция за чувствително покачване на действителните борсови покупни цени спрямо определените от КЕВР прогнозни пазарни цени, което създава риск от финансови дефицити при Операторите.

Чрез компенсиране на разходите на Операторите и през четвъртото тримесечие на 2022 г. и съответно намаляване на финансовия дефицит, ще се ограничи необходимостта от повишаване на цените на мрежовите услуги за всички крайни потребители, в т.ч. и битовите.

От Програмата ще се възползват операторът на електропреносната мрежа (ЕСО ЕАД) и петте оператора на електроразпределителни мрежи („Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕРП Златни пясъци“ АД, ДП „Национална компания Железопътна инфраструктура“). Същите ще бъдат подпомогнати ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за периода 01.10.2022 г. - 31.12.2022 г., като подкрепата по програмата ще бъде изплатена на Операторите до 31 март 2023 г.

Индикативният бюджет по програмата е в размер 3 593 831 599,44 лева за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., от които 3 213 801 951,46 лева за небитови крайни клиенти и 380 029 647,99 лева за Операторите. Същите ще бъдат осигурени от целевите вноски, които публичните предприятия по смисъла на чл. 2, ал. 1 от Закона за публичните предприятия от сектор „Енергетика“ със 100 на сто държавно участие в капитала следва да внесат във ФСЕС, съгласно прието от Министерския съвет решение на основание § 24 от ПЗР на ЗИДЗДБРБ за 2022г.,

определени по Механизъм в приложение към настоящата Програма.

I. Подпомагане на небитови крайни клиенти на електрическа енергия (без Операторите) за периода 1 октомври – 31 декември 2022 г. включително

Предвидено е компенсацията да бъде извършена чрез Доставчика, с който небитови крайни клиенти имат сключен договор за доставка на електрическа енергия. За целта ФСЕС ще сключи индивидуални договори с търговците на електрическа енергия, с доставчиците от последна инстанция, с производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и с оператора на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). Доставчикът следва да посочи във фактурите, които издава, полагащата се компенсация, като чрез компенсацията ще бъде намалена дължимата за плащане сума от небитовите крайни клиенти.

ФСЕС ще изплаща полагащата се компенсация за фактурираните количества електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за съответния месец, след като извърши съпоставка на предоставените от съответния Доставчик данни за тези количества с данните от наличната във фонда информация.

За полагащите се компенсации за съответния месец ФСЕС може да извършва плащане веднъж за отчетния месец и частично плащане съгласно уговореното в договора с Доставчиците. Частичното плащане се извършва въз основа на помалкото количество между фактурираните от Доставчиците количества електрическа енергия на небитови крайни клиенти за съответния период и подадена информация за количествата електрическа енергия за всеки доставчик за същия период определен по реда на чл. 89 от Правилата за търговия с електрическа енергия, предоставени на ФСЕС от операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи. Частично плащане към доставчиците от последна инстанция през отчетния месец се извършва въз основа на фактури за закупени от тях количества електрическа енергия за период и по ред определен в договора с Фонда.

Размерът на компенсацията на MWh при частично плащане през отчетния месец, се изчислява въз основа на средната борсова цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на БНЕБ за същия период, по данни на БНЕБ и базовата цена от 250 лв./MWh. Максималният размер на частичното плащане, което Фондът може да изплати на всеки доставчик през отчетния месец е в размер на 80 % от изчислената частична компенсация за съответния период.

Условията и редът за подаване на заявления от Доставчиците, тяхното разглеждане и изплащането на средствата за компенсации се определят със

сключените договори. Образците на договорите се одобряват от УС на ФСЕС и се публикуват на интернет страницата на Фонда.

Крайни клиенти, които са сменили Доставчика си на електрическа енергия и не са компенсирани за съответен месец от предишния си Доставчик, се компенсират от новия си Доставчик, при условия и ред определени в договорите на Доставчиците с ФСЕС. Ако клиент е заплатил сумите по фактури без приспаднати компенсации, Доставчика се задължава да погасява със сумата за компенсации други налични или бъдещи задължения за електрическа енергия на Клиента до пълното ѝ изчерпване, при съгласие от страна на Клиента. В този случай ФСЕС извършва плащане към Доставчика, след като Доставчикът представи доказателства, че реално е предоставил компенсацията на небитовия краен клиент.

Когато на лице в качеството му на небитов краен клиент не е извършена компенсация от предишен Доставчик за съответен период по тази програма или по предходни програми, и която не може да се извърши от нов Доставчик, тази компенсация се извършва чрез директно изплащане на средствата от ФСЕС на това лице, по договор и по правила, приети от Фонда и публикувани на официалната интернет страницата на ФСЕС.

Министерството на енергетиката осъществява последващ контрол за изпълнение на Програмата по ред и условия, определени в Споразумение между ФСЕС и министерството.

II. Подпомагане на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода 1 октомври – 31 декември 2022 г. включително

Компенсирането на Операторите за посочения период ще се извърши въз основа на индивидуални договори, сключени между ФСЕС и Операторите. В тази връзка получаването на финансови средства за извършване на компенсация на разходите за фактурираните от Операторите количества електрическа енергия за технологични разходи, които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ ще бъде извършена по ред и начин, предвиден в договора с ФСЕС за периода за съответния месец. Образците на договорите се одобряват от УС на ФСЕС и се публикуват на интернет страницата на Фонда.

ФСЕС извършва съпоставка на количествата активна електрическа енергия, за които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, съдържаща се в представените от Оператора данни за съответния месец, с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация.

Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи. В тази стойност не е включен ДДС. Общият размер на компенсацията за всеки месец се определя като разлика между доказани извършени реални разходи за закупуване на количествата потребена за технологични разходи активна електрическа енергия и стойността на тази енергия по определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи, но не повече от определения максимален размер на компенсацията за съответния месец. ФСЕС предоставя определените финансови средства, по банкова сметка на Оператора в срок, при условия и по ред, определени в договорите на Операторите с ФСЕС.

За полагащите се компенсации за съответния месец ФСЕС може да извършва плащане веднъж за отчетния месец и частично плащане съгласно уговореното в договора с Операторите. Частичното плащане се извършва въз основа на фактури за закупени от Операторите количества електрическа енергия за период определен в договора. Размерът на компенсацията на MWh при частично плащане през отчетния месец, се изчислява въз основа на средната борсова цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на БНЕБ за същия период, по данни на БНЕБ и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г. в размер на 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи и в размер на 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа.

Размерът на частичното плащане на компенсацията през отчетния месец се определя като разлика между доказани извършени реални разходи за закупуване на количествата потребена за технологични разходи активна електрическа енергия и стойността на тази енергия по определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи, но не повече от определения максимален размер на компенсацията за съответния период.

Министерството на енергетиката осъществява последващ контрол за изпълнение на Програмата по ред и условия, определени в Споразумение между ФСЕС и министерството.

Приложение към Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

МЕХАНИЗЪМ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА РАЗМЕРА НА ЦЕЛЕВИТЕ ВНОСКИ ДЪЛЖИМИ ПО РЕДА НА § 24 ОТ ЗИДЗДБРЪ ЗА ПЕРИОДА 01.10-31.12.2022 Г.

Механизмът предвижда месечно на база прогнозни и реални отчетни данни на ниво БЕХ Група да се изчислява референтна цена на електрическата енергия за БЕХ Група, която ще бъде достатъчна за покриване на производствените разходи, инвестиционните и ремонтни програми, необходими парични средства за обслужването на заеми и гарантиране на определена норма на възвращаемост за дружествата. Реално генерираните приходи от продажба на електрическа енергия, които надхвърлят размера на приходите, изчислени по тази референтна пазарна цена ще бъдат внасяни като целева вноска във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ от страна на БЕХ ЕАД, а към БЕХ ЕАД същите ще бъдат внасяни от страна на съответните дружества-производители на електрическа енергия, а именно НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Механизмът за определяне на прогнозния размер на целевите вноски обхваща периода за компенсация, започващ от 01 октомври 2022 г. и завършващ на 31 декември 2022 г.

Ежемесечно, в срок до 20 число дружествата-производители на електрическа енергия от БЕХ Група – НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще представят прогнозни данни за текущия месец пред БЕХ ЕАД и Министерство на енергетиката, които ще включват информация за:

- Прогнозна пълна производствена себестойност на електрическата енергия;
- Прогнозна загуба, реализирана от продажба на електрическа енергия на регулиран пазар под себестойност, поради не признаването на реалната производствена себестойност в следствие на прилаганата методология на ценообразуване за нуждите на регулиран пазар;
- Прогнозни разходи за реализация на инвестиционни и ремонтни програми, съгласно одобрените бизнес програми на дружествата ;
- Прогнозни разходи за изплащане на заеми, в това число главница и лихва;
- Изискуема норма на възвращаемост;
- Прогнозна референтна цена за съответния производител, представляваща сумата от посочените по-горе елементи разделена на количеството електрическа енергия, реализирано на свободния пазар
- Прогнозна средно-претеглена продажна цена за съответния месец

След счетоводното приключване на месечните финансови отчети на дружествата - производители на електрическа енергия от БЕХ Група – НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в срок до 20 число на следващия месец, ще представят и детайлни отчети пред БЕХ ЕАД и Министерство на енергетиката, които ще включват отчетна информация за:

- Пълна производствена себестойност на електрическата енергия;
- Загуба, реализирана от продажба на електрическа енергия на регулиран пазар под себестойност, поради не признаването на реалната производствена себестойност в следствие на прилаганата методология на ценообразуване за нуждите на регулиран пазар;
- Разходи за реализация на инвестиционни и ремонтни програми, съгласно одобрените бизнес програми на дружествата ;
- Разходи за изплащане на заеми, в това число главница и лихва;
- Изискуема норма на възвращаемост;
- Референтна цена за съответния производител, представляваща сумата от посочените по-горе елементи разделена на количеството електрическа енергия, реализирано на свободния пазар;
- Средно-претеглена продажна цена за съответния месец.

В обобщение на гореизложения механизъм, на ниво БЕХ Група, данните се консолидират и въз основа на тях се определят следните параметри:

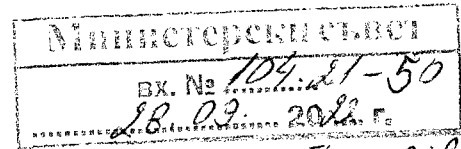
- единна прогнозна референтна цена за БЕХ Група, която ще служи за определяне на размера на прогнозните приходи от продажби, които следва да бъдат задържани в дружествата от БЕХ Група, с цел да се покрият напълно техните производствени разходи и реализацията на инвестиционната и ремонта програма, така че да се гарантира тяхното бъдещо функциониране без риск за системата;
- Разликата между общия размер на прогнозните приходи от продажби на електрическа енергия и прогнозните приходи, изчислени по прогнозната референтна цена за БЕХ Група, която следва да се преведе от БЕХ ЕАД като целева вноска към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;

Съгласно сроковете за внасяне и размера на целевите вноски, определени с решение на Министерски съвет в началото на месеца следващ прогнозата, дружествата превеждат необходимите средства на БЕХ ЕАД, който в последствие внася размера на целевата прогнозна вноска във Фонд “Сигурност на електроенергийната система”.

След месечното счетоводно приключване до 20-то число, разликите между прогнозните и месечните отчетни данни за всеки месец от периода следва да бъдат приспаднати или доначислени при определяне на следващата месечна прогнозна вноска.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на енергетиката
Главен секретар



Изх. № E-03-00-791
28.09. 2022 г.

1101:9:08

ДО
Г-Н КРАСИМИР БОЖАНОВ
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ

*За уведомяване к
28.09.2022 г.
КР*

Относно: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсирание разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН БОЖАНОВ,

На основание чл. 35, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация приложено Ви изпращам доклад от г-н Росен Христов, министър на енергетиката, относно Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсирание разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 година.

Моля материалът да бъде включен за разглеждане на заседанието на Министерския съвет на 28.09.2022 година.

Приложение:

1. Доклад от г-н Росен Христов, министър на енергетиката;
2. Проект на Решение на Министерския съвет;
3. Финансова обосновка;
4. Справка за отразените становища по чл. 32 от УПМСНА;
5. Съгласувателни становища по чл. 32 от УПМСНА;
6. Съобщение до средствата за масово осведомяване;
7. Електронен носител.

С уважение

ТАТЯНА СЕКУЛОВА

Главен секретар



гр. София 1000, ул. "Триадица" №8
тел.: (+359 2 152), факс: (+3592) 980 76 30
www.me.government.bg
e-mail: e-energy@me.government.bg



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министър на енергетиката

ДО
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

ДОКЛАД

от Росен Христов - министър на енергетиката

ОТНОСНО: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ,
УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА МИНИСТРИ,

В съответствие с чл. 31, ал. 2 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация във връзка с изпълнение на разпоредбите на § 23 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022г. /ЗИДЗДБРБ/, обн. ДВ бр. 52 от 05.07.2022г. внасям за разглеждане и приемане от Министерския съвет проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за

гр. София 1000, ул. "Триадица" №8
тел.: (+359 2) 9263 152
факс: (+359 2) 980 76 30
www.me.government.bg
e-mail: e-energy@me.government.bg

технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

Република България и като цяло Европейският съюз са изправени пред неочакван скок на цените на енергията, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на природния газ и въглеродните емисии. Това поставя сериозни предизвикателства пред бизнеса, който е негативно повлиян от икономическите последици от пандемията COVID-19, която отново се засилва, както и пред операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите), които в изпълнение на законовите си задължения закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните им разходи, само и единствено от борсов пазар.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщението на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа относно цените на енергията.“ и от 8 март 2022 г. “REPowerEU: Съвместни европейски действия за по-достъпна, сигурна и устойчива енергия” и очертаните мерки в подкрепа на потребителите за справяне с растящите цени.

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар чрез подпомагане на всички небитови крайни клиенти за справяне с последиците от съществените и неблагоприятни колебания на цените на електрическата енергия, както и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, бяха разработени и прилагани предходни програми за компенсиране. Настоящата Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи (Програмата) е разработена като продължение на предходните програми и в изпълнение на разпоредбите на § 23 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022г. /ЗИДЗДБРБ/, обн. ДВ бр. 52 от 05.07.2022г.

Подкрепата по Програмата е насочена към всички небитови крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г и 33а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ). Програмата предвижда механизъм за подкрепа на небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите, които се компенсират директно, по описания по-долу механизъм) чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператора на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). От нея ще се възползват около 633 000 небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Същите ще бъдат

подпомогнати ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., като в сумата на компенсацията не се включва ДДС.

Компенсирането ще се извърши въз основа на индивидуални договори, сключени между ФСЕС и Доставчиците/Операторите. Образците на договорите се одобряват от УС на ФСЕС и се публикуват на интернет страницата на Фонда.

Индикативният бюджет по програмата е в размер 3 593 831 599,44 лева за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., от които 3 213 801 951,46 лева за небитови крайни клиенти и 380 029 647,99 лева за Операторите. Същите ще бъдат осигурени от допълнителни целеви вноски към фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), които публичните предприятия по смисъла на чл. 2, ал.1 от Закона за публичните предприятия от сектор „Енергетика“ със 100 на сто държавно участие в капитала ще предоставят на ФСЕС, съгласно § 24 от ПЗР на ЗИДЗДБРБ за 2022 г., определени по Механизъм в приложение към настоящата Програма.

Компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 31 март 2023 г.

Размерът на предвидената подкрепа по Програмата за периода от 1 октомври 2022 г. до 31 декември 2022 г. на небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите) се изчислява на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за всеки отделен месец, като в сумата не е включен ДДС. Този размер се изчислява като 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), за съответния месец и базовата цена от 250 лв./MWh.

В случай на клиенти с цена, надвишаваща базовата цена от 250 лв./MWh с по-малка сума от размера на компенсацията, се изплаща компенсация в размер, така че цената за клиента след компенсиране да не е по-ниска от 250 лв./MWh. Компенсация за клиенти с цени под базовата цена от 250 лв./MWh не се предвижда.

Операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите) се компенсират за извършените разходи за фактурираните от Доставчиците количества електрическа енергия за технологични разходи, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ по ред и начин, предвиден в договора с ФСЕС за периода за съответния месец.

ФСЕС извършва съпоставка на количествата активна електрическа енергия, за които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, съдържаща се в представените от Оператора данни за съответния месец, с

количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация.

За полагащите се компенсации за съответния месец ФСЕС може да извършва плащане веднъж за отчетния месец и частично плащане съгласно уговореното в договора с Доставчиците. Частичното плащане се извършва въз основа на по-малкото количество между фактурираните от Доставчиците количества електрическа енергия на небитови крайни клиенти за съответния период и подадена информация за количествата електрическа енергия за всеки доставчик за същия период определен по реда на чл. 89 от Правилата за търговия с електрическа енергия, предоставени на ФСЕС от операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи. Частично плащане към доставчиците от последна инстанция през отчетния месец се извършва въз основа на фактури за закупени от тях количества електрическа енергия за период и по ред определен в договора с Фонда.

Размерът на компенсацията на MWh при частично плащане през отчетния месец, се изчислява въз основа на средната борсова цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на БНЕБ за същия период, по данни на БНЕБ и базовата цена от 250 лв./MWh. Максималният размер на частичното плащане, което Фондът може да изплати на всеки доставчик през отчетния месец е в размер на 80 % от изчислената частична компенсация за съответния период.

Максималният размер на компенсацията на Операторите за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи. В тази стойност не е включен ДДС. Общият размер на компенсацията за всеки месец се определя като разлика между доказани извършени реални разходи за закупуване на количествата потребена за технологични разходи активна електрическа енергия и стойността на тази енергия по определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, съответно от 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа, и 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи, но не повече от определения максимален размер на компенсацията за съответния месец. ФСЕС предоставя определените финансови средства по банкова сметка на Оператора в срок, при условия и по ред, определени в

договорите на Операторите с ФСЕС. За полагащите се компенсации за съответния месец ФСЕС може да извършва плащане веднъж за отчетния месец и частично плащане съгласно уговореното в договора с Операторите и предвиденото в Програмата.

Чрез компенсиране на разходите на Операторите и през четвъртото тримесечие на 2022 г. и съответно намаляване на финансовия дефицит, ще се ограничи необходимостта от повишаване на цените на мрежовите услуги за всички крайни потребители, в т.ч. и битовите.

Приемането на проекта на акт не налага допълнителни разходи/трансфери или други плащания, които да бъдат извършени за сметка на операции и бюджети по държавния бюджет, поради което е изготвена финансова обосновка съгласно приложение № 2.2 (за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет) към чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА).

Проектът на акт не е свързан с въвеждане на изисквания на европейското право, поради което не се налага изготвяне на справка за съответствието с него.

Предвид характера на предложения акт, който не попада сред предвидените в чл. 35, ал. 2, т. 7 от УПМСНА, не е проведено публично обсъждане по изготвения проект.

Проектът е съгласуван в съответствие с чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР - ПРЕДСЕДАТЕЛ,

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА МИНИСТРИ,

С оглед гореизложеното и на основание чл. 8, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, предлагам Министерският съвет да разгледа и приеме предложения проект на решение.

Приложения:

1. Проект на решение на Министерския съвет;
2. Финансова обосновка към проекта на решение;
3. Проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

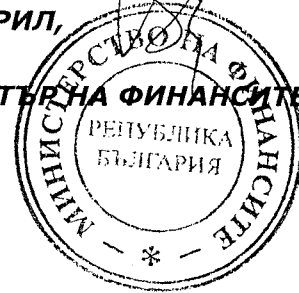
ЗА МИНИСТЪР
Ува Герова
ЗАМЕСТИНИК-МИНИСТЪР

МИНИСТЪР:

[Своеручен подпис]
РОСЕН ХРИСТОВ



ОДОБРИЛ,
МИНИСТЪР НА ФИНАНСИТЕ:



ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА

ОТНОСНО: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсирание разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

1. Мотиви и цел за внасяне за разглеждане от Министерския съвет на проекта на акт:

Република България и като цяло Европейският съюз са изправени пред неочакван скок на цените на енергията, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии. Понастоящем доставките на електрическа енергия не са изложени на риск, но очакванията цените да се стабилизират към април 2022 г. не се оправдават.

Това поставя сериозни предизвикателства пред бизнеса, който е негативно повлиян от икономическите последствия от пандемията COVID-19, която отново се засилва, както и пред операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите), които в изпълнение на законите си задължения закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните им разходи, само и единствено от борсов пазар.

Небитовите крайни клиенти са изправени пред трудности да плащат в пъти по-високи сметки за електрическа енергия във време, когато много от тях се намират в уязвимо положение поради загубата на доходи в резултат на пандемията.

Негативните последици не могат да бъдат избегнати към настоящия момент, поради динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Трудно може да бъде оценен и предвиден напълно икономическият ефект от покачването на цените на електрическата енергия. Последиците за икономиката ще са пропорционални на продължителността и размера на повишението, като с тяхното увеличаване в затруднение ще изпаднат все по-голям брой предприятия и

отрасли. Съществува риск повишените разходи за електроенергия да предизвикат намаляване на растежа на българската икономика, а негативните ефекти да окажат влияние върху доходите, получени в процеса на производството.

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар чрез подпомагане на всички небитови крайни клиенти за справяне с последиците от съществените и неблагоприятни колебания на цените на електрическата енергия, както и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, бяха разработени и прилагани предходни програми за компенсиране. Настоящата Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи (Програмата) е разработена като продължение на предходните програми и в изпълнение на разпоредбите на § 23 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022г. /ЗИДЗДБРБ/, обн. ДВ бр. 52 от 05.07.2022г.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщението на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа относно цените на енергията.“ и от 8 март 2022 г. “REPowerEU: Съвместни европейски действия за по-достъпна, сигурна и устойчива енергия” и очертаните мерки в подкрепа на потребителите за справяне с растящите цени.

Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

Подкрепата по Програмата е насочена към всички небитови крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г и 33а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ). Програмата предвижда механизъм за подкрепа на небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите, които се компенсират директно, по описания по-долу механизъм) чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператора на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). От нея ще се възползват около 633 000 небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Същите ще бъдат подпомогнати ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., като в сумата на компенсацията не се включва ДДС.

Компенсацията ще бъде предоставена чрез Доставчика, с който небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите, които се компенсират директно, по

описания по-долу механизъм) имат сключен договор за доставка на електрическа енергия, чрез намаляване на дължимата за плащане сума.

Индикативният бюджет по програмата е в размер 3 593 831 599,44 лева за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., от които 3 213 801 951,46 лева за небитови крайни клиенти и 380 029 647,99 лева за Операторите.

Компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 31 март 2023 г.

Размерът на предвидената подкрепа по Програмата за периода от 1 октомври 2022 г. до 31 декември 2022 г. за небитовите крайни клиенти (с изключение на Операторите) се изчислява на базата на количествата активна електрическа енергия, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за всеки отделен месец, като в сумата не е включен ДДС. Този размер се изчислява като 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена за базов товар на сегмента „ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), за съответния месец и базовата цена от 250 лв./MWh.

В случай на клиенти с цена, надвишаваща базовата цена от 250 лв./MWh с по-малка сума от размера на компенсацията, се изплаща компенсация в размер, така че цената за клиента след компенсиране да не е по-ниска от 250 лв./MWh. Компенсация за клиенти с цени под базовата цена от 250 лв./MWh не се предвижда.

Операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи (Операторите), в изпълнение на законовите си задължения закупуват електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните им разходи, само и единствено от борсов пазар и също се явяват крайни клиенти. В същото време, при утвърждаване на цените на мрежовите услуги за текущия ценови период, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. е определила прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г. в размер на 446,78 лв./MWh за операторите на електроразпределителни мрежи и в размер на 421,08 лв./MWh за оператора на електропреносната мрежа. Съществува тенденция за чувствително покачване на действителните борсови покупни цени спрямо определените от КЕВР прогнозни пазарни цени, което създава риск от финансови дефицити при Операторите.

От Програмата ще се възползват операторът на електропреносната мрежа (ЕСО ЕАД) и петте оператора на електроразпределителни мрежи („Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕРП Златни пясъци“ АД, ДП „Национална компания Железопътна инфраструктура“). Същите ще бъдат подпомогнати ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ за периода 01.10.2022 г. - 31.12.2022 г., като подкрепата по програмата ще бъде

изплатена на Операторите до 31 март 2023 г.

2. Очаквани резултати от прилагането на проекта на акт:

Предложената програма има компенсаторен ефект и допълва вече предприетите други временни мерки на национално ниво за повишаване на прозрачността и подобряване на функционирането на енергийния пазар.

Чрез Програмата ще се подпомогнат всички небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи.

3. Мотивирана оценка за размера на необходимите допълнителни разходи/трансфери/други плащания, които се предлага да бъдат одобрени по бюджета на първостепенния разпоредител с бюджет или по сметка за средства от Европейския съюз, за сметка на бюджетите по държавния бюджет:

За приемане на проекта на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г. не са необходими допълнителни разходи/трансфери/други плащания за сметка на държавния бюджет. За изпълнението на програмата за посочения период са необходими средства с индикативен размер 3 593 831 599,44 лева, от които 3 213 801 951,46 лева за небитови крайни клиенти и 380 029 647,99 лева за компенсация на Операторите. Същите ще бъдат осигурени от допълнителни целеви вноски към фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) които публичните предприятия по смисъла на чл. 2, ал.1 от Закона за публичните предприятия от сектор „Енергетика“ със 100 на сто държавно участие в капитала ще предоставят на ФСЕС, съгласно § 24 от ПЗР на ЗИД на ЗДБРБ за 2022 г., определени по Механизъм в приложение към настоящата Програма.

Предложеният проект на акт не води до въздействие върху държавния бюджет.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

РОСЕН ХРИСТОВ

Министър на енергетиката

ДИЯН ЧЕРВЕНКОНДЕВ

Председател на УС на ФСЕС



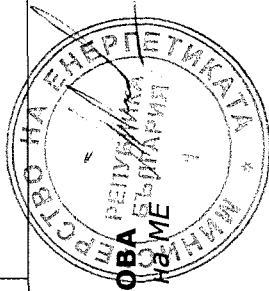
С П Р А В К А

за отразяване на становищата, получени след съгласуване на Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

Министерство	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
<p>Главен секретар на Министерския съвет</p>	<p>Не е постъпило становище</p>		
<p>Заместник министър-председател по управление на европейските средства</p>	<p>Получена финансова обосновка.</p>	<p>Водещ принцип при извършване на разходите по програмата следва да бъде плащанията за съответния месец да са до размера на касовите постъпления по бюджета на ФСЕС от целеви вноски по параграф 24 от ПЗР на ЗИДЗДБРБ и други постъпления по ЗЕ. Целесъобразно е приемането на проекта на РМС за одобряване на програмата да бъде придружен и от проект на РМС за определяне на размера на целевите вноски, съответно</p>	<p>Приема се.</p>

		срокът за внасянето им, съгласно разпоредбите на цитирания параграф.	
Заместник министър-председател по социалните политики и служебен министър на труда и социалната политика	Не е постъпило становище		
Заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта	Не е постъпило становище		
Заместник министър-председател по общественя ред и сигурност и служебен министър на вътрешните работи	Не е постъпило становище		
Министерство на финансите	Не е постъпило становище		
Министерство на отбраната	Не е постъпило становище		
Министерство на здравеопазването	Не е постъпило становище		
Министерство на регионалното развитие и благоустройството	Не е постъпило становище		
Министерство на образованието и науката	Не е постъпило становище		
Министерство на външните работи	Не е постъпило становище		
Министерство на правосъдието	Не е постъпило становище		
Министерство на културата	Не е постъпило становище		
Министерство на околната среда и водите	Не е постъпило становище		
Министерство на земеделието	Не е постъпило становище		
Министерство на икономиката и индустрията	Не е постъпило становище		

Министерство на иновациите и растежа	Не е постъпило становище		
Министерство на туризма	Не е постъпило становище		
Министерство на младежта и спорта	Не е постъпило становище		
Министерство на електронното управление	Не е постъпило становище		



ТАТЯНА СЕКУЛОВА
Главен секретар на МЕ



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ФИНАНСИТЕ

Изх. № 0407172

София, 28.09.2022 г.

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА	
София 1000, ул. "Триадница" №8	
Регистрационен индекс и дата	
E-91-00-46/	28-09-2022

ДО

Г-Н РОСЕН ХРИСТОВ
МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА

На Ваш № E-91-00-46 от 27.09.2022 г.

ОТНОСНО: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, необходима за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ХРИСТОВ,

По изпратения с писмото под горния номер проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за компенсиране разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, необходима за технологични разходи за периода от 01.10.2022 г. до 31.12.2022 г., в рамките на компетентността на Министерството на финансите, изразяваме следното становище:

Съгласуваме без бележки и предложения проекта на акт, доколкото е предвидено Програмата да се финансира от регламентирания с § 24 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г. целеви вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. В тази връзка обръщаме внимание, че водещ принцип при извършването на разходите по програмата за изплащане на компенсации от фонда следва да бъде плащанията за съответния месец да са до размера на касовите постъпления по бюджета му от целеви вноски по цитирания параграф и други постъпления по Закона за енергетиката.

С оглед на гореизложеното, считаме за целесъобразно приемането на проекта на решение за одобряване на програмата да бъде придружено и от проект на решение на

Министерския съвет за определяне размера на целевите вноски, съответно и срокът за внасянето им, съгласно разпоредбите на § 24 от ПЗР на ЗИД на ЗДБРБ за 2022 г.

Обръщаме внимание, че в доклада (на стр. 4 в третото изречение), както и в Програмата (на стр. 4 в третото изречение на третия абзац на раздел I. Подпомагане на небитови крайни клиенти на електрическа енергия...) е допусната техническа грешка и текстовете следва да се прецизират.

Приложено, връщаме Ви одобрена финансова обосновка към проекта на акт.

Приложение: съгласно текста

МИНИСТЪР:

РОСИЦА ВЕЛКОВА-ЖЕЛЕВА

