

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.11.

Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 15 от ЗЕ

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

От „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя)
Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)
гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 123526430

телефон: 0700 1 7777 факс: 032 99 00 10 e-mail: info@evn.bg

притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия

представявано от:

- 1. Жанет Петкова Стойчева**
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на **Изпълнителен член на Съвета на директорите**
- 2. Михаела Михайлова Михайлова-Дьорфлер**
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на **Заместник председател на Съвета на директорите**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано

(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2019 г. следните цени:

- 1.1. За битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия през новия ценови период, считано от 01.07.2019 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката

Ценово предложение от 01.07.2019 г.

Битови клиенти		
начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0,13304
	нощна	0,05533
с една скала	-	0,13304

- 1.2. Цени без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия на небитови клиенти на ниво ниско напрежение през новия ценови период, считано от 01.07.2019 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката

Ценово предложение от 01.07.2019 г.

Небитови клиенти		
начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с три скали	върхова	0,17013
	дневна	0,11417
	нощна	0,06574
с две скали	дневна	0,13344
	нощна	0,06574
с една скала	-	0,13344

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предлагат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявление за цени на електрическа енергия за ценови период с начало 01.07.2019 г.

2.2. Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2018 г., във връзка с прилагането на чл. 38, ал. 3, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

2.3. Справка за отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител за 2018 г.

2.4. Справка за прогнозни количествата закупена енергия и прогнозна структура на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

2.5. Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. от производители присъединени към електроразпределителната мрежа „Електроразпределение Юг“ ЕАД, както и доказателства за изпращане на прогнозните количества до „Национална електрическа компания“ ЕАД.

2.6. Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по чл.35, ал.3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

2.7. Копия на публикации на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание чл.36 „а“, ал.1 от Закона за енергетиката.

2.8. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2018 г., Доклад за дейността на дружеството през 2018 г.

2.9. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.).

2.10. Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД от 19.12.2018 г.

2.11. Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

2.12. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
(подробен опис на прилаганите документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължаваме се да представим всички документи, които КЕВР ни поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 29.03.2019г.

Подписи:

1.
(Жанет Стойчева)

2.
(Михаела Михайлова-Дьорфлер)



ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният.....

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата:

Подпис:

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Калина Трифонова Трифонова

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН **XXXXXXXX**,

*роден/а на в.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № **XXXXXXXX**, изд. на **XX.XX.XXXX**г. от **XXXXXX**,

(дд.мм.гггг)

(орган по издаване)

Дата: 29.03.2019г.



Подписи:

1.
(Жанет Стойчева)

2.
(Михаела Михайлова-Дьорфлер)

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Забележка:

• За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

В зависимост от заявената за утвърждаване цена, към заявлението се прилагат:

1. Информация за 12-месечен отчетен период (базисна година);
2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
3. Финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и чл. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ);
4. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от НРЦЕЕ;

5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;
6. Данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
7. Информация за планираните инвестиции по направления и групи обекти в съответствие с методиката по чл. 3, ал. 5 от НРЦЕЕ;
8. Обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, в т.ч. постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност – развитие и подобрене на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;
9. Подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
10. Справки, които включват изискваната от комисията информация. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;
11. Допълнителна информация относно ценообразуващите елементи по искане на комисията или при необходимост от допълнителна обосновка;
12. Всякаква друга информация, която заявителят счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискана от комисията;
13. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявление за цени на електрическа енергия за ценови период с начало 01.07.2019 г.

Обосновка
към заявление за цени на електрическата енергия от
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
Ценови период с начало от 01.07.2019г.

Основание за изготвяне

Подготвеното заявление от ЕВН ЕС – КС и настоящата обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката („ЗЕ“) и Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия („Наредба № 1“), издадена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Цел

Основна цел на заявлението е да обоснове предложените от дружеството цени на електрическа енергия за ценови период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.

Метод на регулиране

Съгласно чл.3, ал.2, т.2 от Наредба № 1, дружеството е приложило метод "горна граница на приходи".

Структура на заявлението

- I. Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия
- II. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри
- III. Калкулация на цени

I. Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия за битови и небитови крайни клиенти на ЕВН ЕС-КС, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение

- Стъпка 1: Анализ на продажбата на електрическа енергия през базисната година и представяне на реалистична прогноза за потреблението по видове клиенти през ценовия период.
- Стъпка 2: Дефиниране на компонента за дейността краен снабдител
- Стъпка 4: Калкулация на крайни цени съгласно действащата структура и тарифи, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри.

II. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 1 при следните допускания:

- Регулирана цени на електрическата енергията от обществения доставчик 71,71 лв./МВтч
- Цената за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./МВтч.
- Небитови клиенти ниско напрежение ще имат възможност да останат на регулирания пазар по тяхна преценка

А. Енергийни баланси на ЕВН ЕС-КС през базовата година и прогнозно количество за продажба на електрическа енергия по видове клиенти

1. Отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за базисната 2018 г.

хил.кВтч

Показатели	2018год
1.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с три скали в т.ч.	xxx xxx
- Върхова	xx xxx
- Дневна	xx xxx
- Нощна	xx xxx
2.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	xxx xxx
- Нощна	xxx xxx
3.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с една скала	xxx xxx
4.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение - общо (1+2+3)	x xxx xxx
5.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	xxx xxx
6.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
7.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (5+6)	x xxx xxx
8.Електрическа енергия за клиенти НН - общо (4+7)	x xxx xxx

2. Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

хил.кВтч

Показатели	01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.
1.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с три скали в т.ч.	xx xxx
- Върхова	xx xxx
- Дневна	xx xxx
- Нощна	xx xxx
2.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	xxx xxx
- Нощна	xxx xxx
3.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с една скала	xxx xxx
4.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение - общо (1+2+3)	x xxx xxx
5.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	xxx xxx
6.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
7.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (5+6)	x xxx xxx
8.Електрическа енергия за клиенти НН - общо (4+7)	x xxx xxx

Прогнозното потребление на електрическа енергия е калкулирано при отчитане на следните основни фактори:

- Прогноза за преминаване към либерализиран пазар на XX% от количествата продажби на електрическа енергия за небитовите клиенти на ниво ниско напрежение;
- Икономическата ситуация в страната, отразяваща се в по-голяма степен в/у потреблението в бизнес-сектора и по – слабо –върху потреблението на домакинствата;
- Анализът показва, че потреблението при нестопанските клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в климатичните условия. В тази връзка прогнозата на потреблението е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия;
- Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата, е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното за прогнозната година е заложено дружеството да продаде електрическа енергия до крайни клиенти на лицензионната си територия в размер на **x xxx xxx МВтч**, което представлява намаление от x,x % спрямо базисната година.

В. Компонента за дейността краен снабдител

Съгласно ценово решение №Ц-11 от 01.07.2018г. определяният марж (компонента за дейността крайно снабдяване) от КЕВР е в размер на 2,47 лв./МВтч, продадена електроенергия.

За целите на ценообразуването дружеството е приложило подхода на Регулатора от ценово решение №Ц-11 от 01.07.2018г. в резултат на което общата стойност на надбавката за дейността снабдяване възлиза на **xx xxx хил.лв.**

За сравнение през базисната година 2018 г. оперативните разходи за дейността краен снабдител са **xx xxx хил.лв.**, от което е видно, че определената надбавка дори не покрива оперативните разходи за дейността.

В приложената таблица е представена аналитична информация за оперативните разходи за дейността Краен Снабдител за отчетната 2018 г. :

в хил.лв.

Краен снабдител

Базисна година 2018

Разходи за материали

Разходи за външни услуги в т.ч.

Разходи за комисионни за инкасиране на вземания

Комуникации и пощенски услуги

Разходи за административни услуги от свързани лица (финансово-счетоводни, правни и регулаторни, ТРЗ, IT и др.

Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица

Софтуерно обслужване

Лицензионни такси

Други външни услуги

Разходи за персонал

Други разходи

Общо

Становището на дружеството е, че за поддържане на сегашното ниво на обслужване на клиентите и за да може да отговори на все по-нарастващите им потребности, надбавката за дейността краен снабдител следва да бъде преразгледана и изчислена адекватно, така че да осигури необходимите средства за покриване на оперативните разходи.

С. Разходи за балансиране

В изпълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД (ЕВН ЕС), като координатор на специална балансираща група, изпраща графици за енергията, необходима за покриване на нуждите на Крайния снабдител от ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г.

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018г., с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и предвид необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, в необходимите приходи бяха включени разходи за балансиране в размер на 2.20 лв./MWh.

За прогнозиране почасовата консумация на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление.

Резултатите от работа на балансиращия пазар през изминалите шест месеца от началото на влизане в сила на ценово Решение № Ц-11 от 01.07.2018г показват, че най-голяма тежест при определяне на потреблението на Крайния снабдител има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък определяни от ЕСО ЕАД.

В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя „ЕСО“ ЕАД, както и екстремните стойности, до които са достигали.

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин
7.2018	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xx.xx	x.xx
8.2018	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xx.xx	x.xx
9.2018	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	x.xx	xx.xx	x.xx
10.2018	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xx.xx	x.xx
11.2018	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xx.xx	x.xx
12.2018	xxx.xx	x xxx.xx	xxx.xx	x.xx	xx.xx	x.xx

Анализът от дейността през периода 07.2018 – 12.2018 показва, че средно-претегленото отклонение в прогнозата на Крайния Снабдител е x.xx%, което има финансово изражение от x.xx лв. на реално измерен МВтч . Същият този разход възлиза на x.xx% от общият разход за закупуване на енергия – покупка по график плюс разход за балансиране.

Резултатите по месеци са както следва:

	Технологичен разход		
	Балансираща енергия от измерения технологичен разход, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
7.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
8.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
9.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
10.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
11.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
12.2018	x.xx%	-x.xx	x.xx%
Общо	x.xx%	-x.xx	x.xx%

Извод:

Имайки предвид, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител (битови и небитови) на ЕВН ЕС е температурата и това, че "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД няма контрол върху точността на температурните прогнози, както и вариращите в голям диапазон почасовите цени за недостиг и излишък, определени от „ЕСО“ ЕАД, се очаква разходите за балансиране на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител, да достигнат х.ххлв./МВтч. на годишна база към края на текущия ценови период.

В момента определеният от КЕВР разход за балансиране е 2.20 лв./МВтч, което представлява х.хх% от действащата покупна цена. Предвид горе изложеното, дружеството счита, че разходите за балансиране, следва да бъдат в размер на х.хх% от разхода за закупуване на енергия.

В резултат на направения анализ и калкулация дружеството предлага за ценовия период с начало 01.07.2019г. разходите за балансиране да бъдат увеличени от 2,20 лв./МВтч на Х,Х лв./МВтч.

На база на това общите разходи за балансиране за ценовия период с начало 01.07.2019г. следва да бъдат **ХХ ХХХ хил.лв**

III. Цени

1. Елементи на ценообразуването за ценови период с начало от 01.07.2019 г.

Необходимите приходи на дружеството за ценови период с начало 01.07.2019г. са калкулирани на база на стойностите, получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. II.

Общото количество електрическа енергия, която се очаква да бъде закупена и доставена за снабдяване на клиентите на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, ценовия период е **х ххх ххх МВтч.**

Общо закупена енергия от НЕК	МВтч.	х ххх ххх
Покупна цена от НЕК	лв./МВтч.	71,71
Общо разходи за енергия	хил.лв.	ххх ххх
Компонента за дейността крайно снабдяване	лв./МВтч.	2,47
Компонента за дейността крайно снабдяване	хил.лв.	хх ххх
Разходи за балансираща енергия	лв./МВтч.	х,хх
Разходи за балансиране	хил.лв.	хх ххх
НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв.	ххх ххх
Необходими приходи от задължения към обществото (хх,хх лв./МВтч.)	хил.лв.	ххх ххх
ОБЩО НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв.	ххх ххх

2. В резултат на прилагане на метода на ценообразуване предлагаме за одобрение следните цени по тарифна структура:

- а.** Предложение за цени без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия на небитови клиенти на ниво ниско напрежение, считано от 01.07.2019г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката;

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с три скали	върхова	0,17013
	дневна	0,11417
	нощна	0,06574
с две скали	дневна	0,13344
	нощна	0,06574
с една скала	-	0,13344

- б.** Предложение за цени на електрическата енергия на битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия, считано от 01.07.2019г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0,13304
	нощна	0,05533
с една скала	-	0,13304

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник- председател на
Съвета на директорите

Дата: 29.03.2019г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2018 г., във връзка с прилагането на чл. 38, ал. 3, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

дружество: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител

Постигнати показатели за качество на услугите за 2018 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целева стойност от Методиката на КЕВР	Отчет за период 01.01. – 31.12.2018г.
1.	Време за писмен отговор на жалба на потребител	Среден брой дни за аргументиран отговор на писмено запитване.	xx	x
2.	Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена електрическа енергия	Средно време за извършване на проверката и изпращане на писмен отговор	x	x

Изготвил:
отдел „Клиентско обслужване“

м. март.2019 г.
гр. Пловдив

Подписи :

1.
Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.
Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник- председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3.

Справка за отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител за 2018 г.

СПРАВКА

за количествата купена и продадена електрическа енергия в качеството на КС

Показатели	Отчет 2018 год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
1.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с три скали в т.ч.	xxx xxx	xx xxx
- Върхова	xx xxx	x xxx
- Дневна	xx xxx	x xxx
- Нощна	xx xxx	x xxx
2.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx	xxx xxx
- Дневна	xxx xxx	xx xxx
- Нощна	xxx xxx	xx xxx
3.Електрическа енергия за небитови клиенти НН, измерена с една скала.	xxx xxx	xx xxx
4.Електрическа енергия за небитови клиенти НН- общо (1+2+3)	x xxx xxx	xxx xxx
5.Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx	xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx	xxx xxx
- Нощна	xxx xxx	xx xxx
6.Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с една скала.	xxx xxx	xx xxx
7.Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (5+6)	x xxx xxx	xxx xxx
8.Електрическа енергия за клиенти ниско напрежение- общо (4+7)	x xxx xxx	xxx xxx
9.Закупена ел.енергия за крайни клиенти	x xxx xxx	xxx xxx
10. Закупена ел. енергия от производители и префактурирана на НЕК съгласно методика в т.ч.	x xxx xxx	xxx xxx
- закупена от ТЕЦ	xx xxx	x xxx
- закупена от водноелектрически централи до 10 MW	xxx xxx	xx xxx
- закупена от вятърни електрически централи	xx xxx	x xxx
- закупена от фотоволтаични централи	xxx xxx	xxx xxx
- закупена от централи на биомаса	xxx xxx	xx xxx

Забележка:

* След 01.07.2018 год. стойността на задължение към обществото не е включена към приходите и разходите, а е разчет към ФСЕС.

**Данните представляват "търговска тайна" по чл.35 от ЗЗК, представят се само за нуждите на КЕВР и не могат бъдат разгласявани или използвани за други цели.

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергийно планиране

Подписи: 1.....

Жанет Стойчева

Изпълнителен член на

Съвета на директорите

2.....

Михаела Михайлова-Дьорфлер

Заместник- председател на

Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4.

Справка за прогнозни количествата закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и на ДПИ за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.

Параметър	07 2019г.	08 2019г.	9 2019г.	10 2019г.	11 2019г.	12 2019г.	01 2020г.	02 2020г.	03 2020г.	04 2020г.	05 2020г.	06 2020г.	Общо за периода
Попкупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител клиенти НН-МВтч	xxx xxxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	0
в т.ч. произведени от ВЕИ													
Крайния снабдител клиенти НН-МВтч	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	0
в т.ч. произведени от ВЕИ													
присъединени към разпр. мрежа с преференциални цени-МВтч													
в т.ч. произведени от ВЕИ над определените в СП-1 от 31.07.2015г. - МВтч	x	x	xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x	x	x	x	x	x	0
в т.ч. произведени от ВЕКП-МВтч	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	0

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергийно планиране



Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник- председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

С писмо изх. № 844-2/18.02.2019 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предостави на „Национална електрическа компания“ ЕАД информация за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. от производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, необходима за разработване от обществения доставчик на прогноза и предложение за промяна на цените на електрическата енергия за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Прогнозните количества електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП, които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще закупи по договори с производителите присъединени към електроразпределителната мрежа и ще продаде на обществения доставчик, в изпълнение на чл.94 от Закона за енергетиката, са приложение към настоящото заявление.

Приложено представяме прогнозната информация по писмо изх. № 844-2/18.02.2019 г.

дата: 29.03.2019 г.

Подписи: 1. _____

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



2. _____

Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник - председател на
Съвета на директорите

(печат)

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕКП производители и прогнозни разходи, без ДДС за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.

Параметър	м.07 2019г.		м.08 2019г.		м.09 2019г.		м.10 2019г.		м.11 2019г.		м.12 2019г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕКП	х xxx	xxx	х xxx	xxx	х xxx	xxx	х xxx	xxx	х xxx	xxx	х xxx	х xxx

Параметър	м.01 2020г.		м.02 2020г.		м.03 2020г.		м.04 2020г.		м.05 2020г.		м.06 2020г.		Общо 07.2019-06.2020	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕКП	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	xxx	xxx	xxx	xx xxx	х xxx

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергийно планиране

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник- председател на
Съвета на директорите

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.

Параметър	м 07 2019г.		м 08 2019г.		м 09 2019г.		м 10 2019г.		м 11 2019г.		м 12 2019г.	
	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.01.2019, в т.ч.:												
- Водоелектрически централи	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
- Вятърни паркове	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
- Соларни паркове	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
- Биомаса	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx
- Водоелектрически централи	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
- Вятърни паркове	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
- Соларни паркове	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx
- Биомаса	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ по източници ВЕИ	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
- Водоелектрически централи	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
- Вятърни паркове	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx
- Соларни паркове	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
- Биомаса	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx

Параметър	м 01 2020г.		м 02 2020г.		м 03 2020г.		м 04 2020г.		м 05 2020г.		м 06 2020г.		Общо 07 2019-06 2020г.	
	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв	МВтч	хил. лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2019, в т.ч.:														
- Водоелектрически централи	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
- Вятърни паркове	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx xxx	x xxx
- Соларни паркове	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
- Биомаса	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xx xxx
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	x xxx	xxx
- Водоелектрически централи	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
- Вятърни паркове	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
- Соларни паркове	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx	xx	xxx xxx	xxx
- Биомаса	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ по източници ВЕИ	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
- Водоелектрически централи	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx	xx xxx
- Вятърни паркове	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
- Соларни паркове	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
- Биомаса	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xx xxx

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергийно планиране

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник- председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по чл.35, ал.3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Приложение към заявление за цени 2019

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ
ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2019 г. ДО 30.06.2020 г. ОТ EVN ЕС ЕАД**

ИСКАНЕ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 3 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА
за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период:
м. юли 2019 г. – м. юни 2020 г.

ОСНОВАНИЯ: Чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката,
както и чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност

от „EVN БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебна регистрация)

Република България, гр.Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

гр.Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № XXXX година XXXX ЕИК по ЗДДС BG 123526430

Банкова сметка XXXXXXXX банков код XXXXX
при XXXXXXXX

Дружеството, притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

На основание чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката („ЗЕ“) и чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност („ЗЕЕ“), както и съобразно чл. 24, чл. 31, ал. 6 от Административно-процесуалния кодекс („АПК“) и във връзка с процедурата по утвърждаване на цени на електрическата енергия за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., стартирана със заявление на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, отправяме към Вас искания, описани в това Приложение, към Заявлението за цени на ЕВН ЕС ЕАД за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г..

Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) - в качеството ѝ на административен орган, притежава компетентност да издава индивидуални административни актове, с които се утвърждават цени на електрическа енергия на основания и при спазване на процедурата, предвидена в Закона за енергетиката и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия - Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“ („Наредба № 1“).

В това свое качество и при спазване на процесуалните правила в закона (съгласно чл. 35 от АПК във връзка с чл. 34 и чл. 41 от АПК и чл. 36 от ЗЕ, във връзка с чл. 47 от Наредба № 1., молим КЕВР: 1) да предостави възможност на ЕВН ЕС ЕАД да преглежда документите по преписката; 2) да си прави бележки и извадки; 3) да осигури възможност да изрази становище по събраните доказателства; 4) да установи фактите, които са от значение в конкретната административна процедура и за конкретния ценови период и т.н. с цел да се постигне издаването на законосъобразен административен акт.

Изхождайки от правомощията на КЕВР, както и от предвидените в закона процесуални норми, отправяме към КЕВР следните искания на основание чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката („ЗЕ“) и чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ:

I. Основно искане - въвеждането на инструмент за финансиране

1. В случай, че до началото на ценовия период 01.07.2019 няма промяна в избора от държавата начин за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС, отправяме първо и основно искане да въведете инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания под формата на ценови компонент („надбавка“) в цената „Задължения към обществото“:

1.1. дължим като точна сума (стойност) върху потребената електрическа енергия за киловат/час (kWh.) или процент от общия размер на потребената електрическа енергия за киловат/час (kWh.);

1.2. платим от крайните потребители и определен по прозрачен и равнотретиращ начин лицата, потребяващи електрическа енергия;

„... Чл. 35. (1) (Доп. – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 1.07.2018 г.) Енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ има право да предяви искане за компенсиране на разходи, произтичащи от задължения за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени и предоставяне на премии за електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(2) За разходи по ал. 1 се приемат: ...

т. 5. произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност; ...“ (Закон за енергетиката)

1.3. стимулиращ лицата, потребяващи електрическа енергия да намалят крайното си потребление на енергия;

1.4. вносим по отделна сметка, позволяваща точна отчетност на средствата, свързани с финансирането на мерки, водещи до енергийни спестявания при крайните клиенти;

1.5. отчетен в изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, вменени на задължените лица и респ. общата кумулативна национална цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия;

2. С оглед въвеждането на инструмента за финансиране по т. 1 отправяме искане за определяне на неговия размер като част от „Методиката за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система“. Считаме, че така определеният размер на надбавката:

2.1. следва да бъде събиран от задължените по ЗЕЕ лица, в изпълнение на избрания от държавата начин за постигане на националната кумулативна цел, а именно – чрез схеми за задължителни енергийни спестявания и респ. задължени лица;

2.2. следва да бъде внасян по предвиден от закона ред във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници", Фонд "Сигурност на електроенергийната система" или по нарочна сметка на финансов посредник, посочен от изпълнителния директор на Агенцията за устойчиво енергийно развитие - съгласно чл.7, ал.1, т.12 от ЗЕЕ.

Алтернативно искане – предвиждане ex-ante на средства в полза на ЕВН ЕС с цел изпълнение на задължения към обществото

3. Като алтернативно искане на това, посочено в т.1 от това Приложение - за въвеждане на инструмент за финансиране съгласно ЗЕЕ, отправяме алтернативно искане за компенсиране на разходи, произтичащи от задължението на Република България, поето като националната цел за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания в първичното и в крайното енергийно потребление до 31 декември 2020 г. в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО (ОВ, L 315/1 от 14 ноември 2012 г.) и на Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите („Директива“).

4. Изхождайки от разбирането, че задължението за изпълнение на Директивата е по отношение на Република България, ЕВН ЕС ЕАД се оказва в положение на индивидуално задължено по ЗЕЕ лице поради притежаваните лицензи за доставка на електрическа енергия - в качеството си на краен снабдител и доставчик от последна инстанция. Вменените на ЕВН ЕС ЕАД задължения по ЗЕЕ не са подкрепени от съответните финансови инструменти от страна на Република България, които да позволят изпълнението на поставените индивидуални цели. Следователно, чрез вменените на ЕВН ЕС ЕАД задължения не се променя основната му лицензионна дейност - нито се осигуряват допълнителни или алтернативни способи за търговска дейност или финансиране, нито се изменя лицензията на дружеството във връзка с условията за доставка на електрическа енергия при регулирани от държавата (КЕВР) цени.

5. Ето защо за изпълнение на вменените на ЕВН ЕС ЕАД задължения и по аналогия на законодателната уредба, свързана с изпълнение на регулираните лицензионни дейности на дружеството, държавните институции са отговорните и единствено компетентни (оправомощени) да създадат необходимите предпоставки за из-

пълнение на задълженията, вменени по ЗЕЕ (напр. издаване на нормативни актове, прилагане на политики по ценообразуване за лицензирани регулирани дейности, институционализиране на дейности, свързани с изпълнението на националните цели за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания, и т.н.)

6. В тази връзка алтернативното ни искане касае определянето на способа за компресиране, така че той: 1) да съответства на действащото законодателство (и по-специално – на ЗЕ и ЗЕЕ) по своя вид, размер и процедура за прилагане; 2) бъде финансово обоснован, като разходите за осъществяването му бъдат ex-ante признати от КЕВР като необходими приходи на ЕВН ЕС; 3) да не пречат упражняването на основните за ЕВН ЕС лицензионни и регулирани от КЕВР дейности.

II. Искане за определяне на размера (паричната равностойност) на задължението към обществото и механизма за реализация (изпълнение) на задължението

7. Отправляме искане към КЕВР да определи размера (паричната равностойност) на необходимите средства за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС като част от задължението към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ посредством административната процедура по ЗЕ за определяне на регулирани цени и чрез включването му като част от „Методиката за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система“. За целта считаме, че КЕВР е необходимо да изиска от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) всички и всякакви данни, необходими за определяне на паричната равностойност на размера на задължението към обществото, изхождайки от остатъчната стойност на националната кумулативна цел за енергийна ефективност, която остава да бъде изпълнена за сектор „Енергетика“ от енергийни предприятия по смисъла на Закона за енергетиката.

III. Особени искания във връзка с производството по издаване на административния акт

8. Молим преди КЕВР да издадете административния акт – решение за определяне на цени, действащи през ценовия период: м. юли 2019 г. – м. юни 2020 г., и на основание чл. 35, ал.1 във връзка с ал.6 от АПК:

8.1. да изясни в детайли всички факти и обстоятелства, необходими за определяне на паричната равностойност на размера на необходимите средства за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС като част от задължението към обществото, която в резултат от окончателно направени калкулации КЕВР следва да включи в своето ценово решение;

8.2. да изиска от съответните административни органи (включително и от АУЕР), да издадат в рамките на своята компетентност и изпратят всякакви документи (доказателства) или информация, от значение за производството като например:

8.2.1. Какъв е размерът на остатъчната стойност на кумулативната национална цел за енергийна ефективност до 2020?

8.2.2. Какъв е размерът на необходимите средства за постигане на остатъчната стойност на кумулативната национална цел за енергийна ефективност до 2020?

8.2.3. Какъв е размерът на актуалното финансово изражение - след приспадане на изпълнените количества енергийни спестявания на национално ниво - на оставащия размер на индивидуалните цели за енергийни

спестявания за периода до 31 декември 2020 г. по отношение на:

8.2.3.1. задължените лица по чл. 14, ал.4, т.1 и т.2 от ЗЕЕ;

8.2.3.2. конкретната парична равностойност на енергийните спестявания за ЕВН ЕС ЕАД, съгласно схемата за задължения за енергийни спестявания по ЗЕЕ.

8.2.4. Какъв следва да бъде размерът (паричната равностойност) на сумата по т. 3 от това Приложение, която ЕВН ЕС ЕАД трябва конкретно да получи посредством одобрения от КЕВР цени за регулираната си дейност, за да може да финансира изпълнението на енергийно-ефективни услуги или вноски във фонд съобразно определената му индивидуална цел.

IV. Доводите ни за отправяне на тези искания са следните:

9. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на чл. 14, ал.4, т.1 от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ) и поради тази причина отправя към КЕВР своите искания, описани в това Приложение.

10. В съответствие с разпоредбите на чл. 15 от ЗЕЕ и Наредбата по чл. 18, ал. 1 от ЗЕЕ, АУЕР е държавният орган, компетентен да определя индивидуална цел на съответното задължено лице на базата на разликата между общата кумулативна цел за страната и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки.

11. Дейността на ЕВН ЕС ЕАД – в качеството му на краен снабдител и доставчик от последна инстанция е лицензирана, а КЕВР е компетентният държавен орган, оправомощен да регулира цените при доставките на електрическа енергия на крайни клиенти (съгласно чл. 21, ал.1, т.17 във връзка с т.8 от ЗЕ);

12. При упражняване на своята регулирана дейност по доставка на електрическа енергия ЕВН ЕС ЕАД не разполага с финансов ресурс или активи, които да позволят изпълнението на вменените му задължения произлизащи от националната цел за енергийна ефективност. Това е така, защото:

12.1. Съгласно чл. 10 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия КЕВР определя компонента за лицензионната дейност, която включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност, и разходи за балансиране в размер до 7 (седем) на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. В тази компонента не са предвидени разходи свързани с вменените задължения на дружеството по изпълнението на националната цел за енергийна ефективност;

12.2. Република България не е въвела национален механизъм, определящ инструментите за финансиране на схеми за задължителни енергийни спестявания (схеми за задължени лица), което лишава задължените лица от възможността ефективно и съразмерно с техните задължения, произтичащи от лицензионната им дейност, да участват в процеса по реализация на мерки, водещи до енергийни спестявания.

13. В потвърждение на извода, логически следващ при анализ на законодателството и дейността на компетентните държавни органи, че в България липсва работещ и одобрен от държавата механизъм за финансиране на мерките за повишаване на енергийната ефективност при крайните потребители, е сравнението, което може да се направи между въведените схеми за задължени лица в други държави-членки на ЕС и липсата на такива за Република България.

14. В документ – **„Обзор на политиките - 4-ти обзор на политиките („Обзор на политиките“),**

Юли 2016, Механизми за възстановяване на разходите по схемите за ЗЕЕ² (приложен към това Приложение) е направено подробно описание на схеми за задължителни енергийни спестявания или алтернативни мерки, въведени за всяка държава-членка. Документът е изготвен по проект, финансиран от Европейския съюз, като сред основните му цели е било създаването, преразглеждането и прилагането на чл.7 от Директива 2012/27/ЕС за всяка държава-членка.

14.1. От съдържанието на документа е видно, обобщено в таблична форма, какви са видовете механизми за възстановяване на разходите при задълженията за енергийна ефективност - съществуващи и планирани такива в ЕС и други държави, към 2015 година, като (виж. таблица на стр. 5 от документа „Обзор на политиките“):

- Една голяма група от държавите-членки на ЕС с изцяло функциониращ либерализиран енергиен пазар (т.е. липсват регулирани цени, респ. лицензианти - крайни снабдители и доставчици от последна инстанция), което позволява на доставчиците да възстановят разходите си за енергийна ефективност чрез увеличаване на цените на енергията, примерно – Австрия, Ирландия, Латвия, Люксембург, Малта, Полша, Словения, Испания, Обединеното Кралство.
- Друга група от държави, в които има все още регулирани цени при доставката на електрическата енергия така, както и в България, също предвиждат механизми за възстановяване на разходите чрез ценово-то регулиране, което държавата осъществява, например – Италия, Франция и Естония.

14.2. От съдържанието на доклада – „Обзор на политиките“ може също да се установи, че и в други държави, които не са членки на ЕС, но са си поставили цели за постигане на енергийни спестявания, се прилагат схеми (мерки), чрез които се финансират разходите, предизвикани при изпълнение на задълженията за енергийна ефективност. Така в държави като Австралия, („Южна Австралия“), САЩ, Китай, Корея, Индия разходите се финансират по различни начини (вкл. чрез тарифи за електроенергия), но политиката на всички държави е свързана с прилагането на механизми, които прехвърлят разходите към потребителите (виж стр. 8 – стр.10 от доклада – „Обзор на политиките“).

15. Ето защо и в обобщение на изложеното:

15.1. за изпълнение на вменените на ЕВН ЕС ЕАД задължения и по аналогия на законодателната уредба, свързана с изпълнение на регулираните лицензионни дейности на дружеството, държавните институции са отговорните и единствено компетентни (оправомощени) да създадат необходимите предпоставки за изпълнение на задълженията, вменени по ЗЕЕ (напр. издаване на нормативни актове, прилагане на политики по ценообразуване за лицензирани регулирани дейности, институционализиране на дейности, свързани с изпълнението на националните цели за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания, и т.н.)

15.2. твърдим, че към настоящия момент задължените лица (вкл. ЕВН ЕС ЕАД) са изправени пред обективна невъзможност за изпълнение на поставените им цели поради липса на работещ и одобрен от държавата механизъм за финансиране на мерките за повишаване на енергийната ефективност при крайните потребители;

15.3. отправяме включените в това Приложение искания към КЕВР с цел да се използват всички административни и юридически мерки, съгласно действащото законодателство, за постигане на заложените в Директивата и ЗЕЕ цели и свързаните с тях мерки, водещи до енергийни спестявания при крайните клиенти, предназначени да бъдат отчетени при изпълнението на националната цел за енергийна ефективност за постигането на

² ENSPOL е проект, финансиран от ЕС, насочен към ефективно и правилно прилагане на член 7 от Директивата за енергийната ефективност във всички държави-членки и извън него.

определената обща кумулативна национална цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия.

При необходимост от допълнителна информация, изискана писмено от КЕВР в хода на ценовата процедура, същата ще бъде предоставена в определения срок.

Приложения:

1. Копие от документ - „Обзор на политиките - 4-ти обзор на политиките, Юли 2016, Механизми за възстановяване на разходите по схемите за ЗЕЕ“ (на английски език и превод на български език).

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

1. _____

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



2. _____

Михаела Михайлова-Дьорфлер
Заместник – председател
Съвета на директорите

Дата: 29.03, 2019г.