

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.11.

Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

Бихме желали да отбележим, че в неповерителния вариант е заличена информация, представляваща лични данни, търговска и/или производствена тайна за дружеството.

Личните данни са заличени на основание чл. 25, т. 2 от Общия регламент за защита на данните и чл.25ж., ал.1 от Закона за защита на личните данни.

Търговската и производствена тайна са заличени на основание чл.3. от Закона за защита на търговската тайна и чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията. Информацията е свързана със стопанската дейност и запазването ѝ в тайна е в интерес на дружеството, поради което тя следва да не бъде използвана или разгласявана неправомерно и без съгласието на управляващите от дружеството, което я предоставя.

В заявлението е обозначено със знак „X“ къде конкретно е поверителната информация.

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. Робърт Дик

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано от 01.07.2020 г. следните цени:

(изписва се нормативен документ)

- 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 01.07.2020 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката

Ценово предложение от 01.07.2020 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0,13334
	нощна	0,05331
с една скала	-	0,13334

- 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 01.07.2020 г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката

Ценово предложение от 01.07.2020 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с три скали	върхова	0,17574
	дневна	0,11572
	нощна	0,06988
с две скали	дневна	0,13695
	нощна	0,06988
с една скала	-	0,13695

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

2. Прилагаме следните документи:

- 2.1.** Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за нов ценови период, считано от 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.2.** Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2019 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 2019 г.
- 2.4.** Справка за прогнозни количества закупена енергия и прогнозна структура на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.
- 2.5.** Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ 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 01.07.2020 г. – 30.06.2021 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 2019 г., Доклад за дейността на дружеството през 2019 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 17.03.2020 г.
- 2.11.** Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 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 приложените 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 ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: _____



Подписи:

1.
(Жанет Стойчева)

2.
(Робърт Дик)

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

ПЪЛНОМОЩНО

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

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН XXXXXXXXXXXX,

*роден/а наВ.....

(dd mm gggg)

(град, държава)

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

документ за самоличност № XXXXXXXX, изд. на XXXXXXXX от XXXXXXXXXXXX,

(dd mm gggg)

(орган по издаване)

Дата: _____

Подписи:

1. _____

(Жанет Стойчева)



2. _____

(Робърт Дик)

(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 01.07.2020 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 01.07.2020г.

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 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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 цена на електрическата енергията от обществения доставчик XX,XX лв./МВтч
- Цена за задължения към обществото в размер на XX,XX 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 2019 г.

хил. кВтч

Показатели	2019год
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	X 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. Отчетни и 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.	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	X 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

3. Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

хил. кВтч

Показатели	01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.
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

Изготвянето на прогноза за продажбите на ЕВН Електроснабдяване ЕАД по регулирани цени за следващ ценови период 07.2020г. – 06.2021г. се оказва твърде голямо предизвикателство пред експертите в групата, поради голямата динамика във факторите които определят поведението на потребители и доставчици за избора на регулираният или свободният пазар.

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

Анализ на поведението на бизнес клиентите и доставчиците на електрическа енергия спрямо изменението на цените на Борсата:

От представената по горе информация за консумацията през 2019г и направената през февруари прогноза за текущият ценови период, се разбира ясно, че поради високите борсови цени на електрическата енергия през цялата 2019г. и месец януари на 2020г., фирмите които излизаха на свободен пазар бяха по малко от тези които от свободен пазар се върнаха на регулиран пазар. Именно поради липсата на икономически интерес, бизнеса предпочиташе обектите на ниско напрежение да ги задържа или да ги върне към крайния снабдител. Към момента ЕВН Електроснабдяване ЕАД доставя електрическа енергия по регулирани цени на XXX обекта /от общо XXXX обекта в мрежата на ЕР ЮГ/, с годишна консумация равна или по-голяма от XXX XXX MWh и на XXXXX обекта с годишна консумация

между XXX XXX MWh и XXX XXX MWh. Общата годишна консумация на тези обекти е близо XXX XXX MWh.

Прогноза за преминаване към либерализиран пазар на електрическа енергия за небитовите клиенти на ниво ниско напрежение на база прогноза на цените на борсата на платформа „ден напред“:

От края на февруари цените на БНЕБ намаляха значително, което се отрази веднага и в поведението на потребители и доставчици на електрическа енергия. От 01 април XXXX обекта присъединени към мрежата на ЕР ЮГ сменят своя доставчик, като XXXX излизат от ЕВН Електроснабдяване ЕАД на свободен пазар, а само XXX се връщат на регулиран пазар.

Прогнозите на нашите експерти са, че ще се задържат сравнително ниски цени на Борсата до края на ценовия период, което неминуемо ще доведе значително увеличаване на клиентите които ще сменят ЕВН Електроснабдяване ЕАД като доставчик по регулирани цени с доставчик по свободно договорени цени.

Отчитайки икономическата ситуация в страната и дългосрочните прогнози на климата, в прогнозата за следващия ценови период е заложен минимален ръст на потреблението на електрическа енергия за битови нужди по регулирани цени.

Прогнозата за потреблението на обекти които ще останат на регулирания пазар е направена с минимално завишение на консумацията.

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 MВтч., което представлява намаление от X,XX % спрямо базисната 2019 година.

В. Компонента за дейността краен снабдител

Съгласно ценово решение №Ц-19 от 01.07.2019г. компонентата за дейността краен снабдител е запазена на нивото от 2018г. а именно X,XX%. Регулатора твърди, че това е икономически обосновано, като се аргументира с факта, че по-високата цена на електрическата енергия по която Обществения доставчик продава ел. енергия на Крайните снабдители съответно води до по-висока компонента за дейност краен снабдител в абсолютна стойност, която следва да покрие по-високите разходи за балансиране, оперативните разходи и да осигури възвръщаемост:

*„Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 5 от НРЦЕЕ е икономически обосновано да бъде запазена в размер X,XX% от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. Предвид по-високата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в стойностно изражение размерът на компонентата е увеличен от X,XX лв./MWh на X,XX лв./MWh. Увеличението от XX% **следва да покрие отчетените от крайните снабдители по-високи разходи за балансиране предвид нарасналите цени на балансиращия пазар и икономически обосноващите им разходи и да им осигури възвръщаемост.**“*

От горното става ясно, че компонентата за дейността краен снабдител в абсолютна стойност е пряко зависима от цената на Обществения доставчик.

Следователно при нейното обосноваване трябва се разгледат основните компоненти които я формират в абсолютна стойност, а именно разходи за балансиране, оперативни разходи и възвръщаемост.

В.1 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.

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 изминалата календарна 2019 година 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
1.2019	XXX	X XXX	XXX	X	XX	0.00
2.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
3.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
4.2019	XXX	XXX	XX	XX	XX	0.00
5.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
6.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
7.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
8.2019	XXX	XXX	XXX	XXX	XX	0.00
9.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
10.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
11.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00
12.2019	XXX	XXX	XXX	XX	XX	0.00

Анализът от дейността през периода 1.2019 – 12.2019 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 измерена консумация, %	Средни разходи за балансиране, лв /МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
1.2019	X.XX%	- X.XX	X.XX %
2.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
3.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
4.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
5.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
6.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
7.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
8.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
9.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
10.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
11.2019	X.XX %	- X.XX	X.XX %
12.2019	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, не се очаква разходите за балансиране на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител, да паднат под X.XX лв./МВтч. на годишна база.

На база на това общите разходи за балансиране за ценовия период с начало 01.07.2020 г. следва да бъдат **XX XXX хил.лв**

В.2 Оперативни разходи

В приложената таблица е представена аналитична информация за оперативните разходи за дейността Краен Снабдител за отчетната 2019 г.:

в хил. лв.

Краен снабдител

Базисна година 2019

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, ИТ и др. лица

Софтуерно обслужване

Лицензионни такси

Други външни услуги

Разходи за персонал

Други разходи

Общо

От таблицата е видно че за базисната 2019 г. Крайният снабдител е реализирал оперативни разходи за дейността в размер на XX XXX хил. лв.

Дружеството е използвало данни от страницата на НСИ за Средногодишен ИПЦ, предходната година (<http://www.nsi.bg/bg/content/2518/%D1%81%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%88%D0%BD%D0%B8-%D0%B8%D0%BF%D1%86-%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D1%85%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B0-100>)

Видно от данните е, че средногодишният индекс на потребителските цени за 2019 г. е X,X%

В тази връзка дружеството е актуализирало оперативните разходи за новия ценови период:

Оперативни разходи за дейността КС = XX XXX*(X+X,X%) = XX XXX хил. лв.

Годишните амортизации на активите използвани за дейността КС са на обща стойност XXX хил.лв

В.3 Възвръщаемост за дейността КС

Съгласно Наредба № 1 от 14 март 2017 Г. за Регулиране на цените на електрическата енергия, чл.10 ал.3 и ал.5:

„(5) (Изм. - ДВ, бр.52 от 2018 г., доп. - ДВ, бр.50 от 2019 г., в сила от 25.06.2019 г.)

Компонентата за лицензионната дейност по ал.3 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност и разходи за балансиране и се определя в размер до 7 на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. Компонентата се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират“

Дружеството е възприело подхода за определяне на възвръщаемостта по подобен начин както на другите регулирани дружества в сектора а именно разпределителните дружества.

В тази връзка дружеството е изчислило възвръщаемост за дейността на база на възвръщаемост на оборотния капитал и използваните за дейността активи като е използвало среднопретеглената цена

на капитала определена за разпределителните дружества, а именно X,XX%, въпреки че среднопретеглената цена на капитала за търговско дружество, което се възприема като по-рисков бизнес следва да бъде по-висока:

- Оборотен капитал – изчислен като X/X от паричните разходи за електрическа енергия, оперативните разходи и разходи за балансиране:
 - Разходи за електрическа енергия = X XXX XXX Мв.ч * XX,XX лв/Мв.ч = **XXX XXX хил.лв**
 - Оперативни разходи = XX **XXX хил. лв.**
 - Разходи за балансиране = XX **XXX хил. лв.**

Оборотен капитал за дейността КС = (XXX XXX + XX XXX + XX XXX)/X = XX XXX хил. лв.

- **Балансова стойност на използваните за дейността КС активи за базовата 2019 г.:**

в хил.лв.

АКТИВИ	Призната отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към 31.12.2019	Балансова стойност на активите към 31.12.2019
Офис оборудване в т.ч:			
- Компютърни системи			
Компютърен софтуер			
Други нематериални активи			
Активи с право на ползване			
Общо активи			

От таблицата е видно, че балансовата стойност на активите използвани за дейността КС за базовата 2019 г. са на обща стойност **XXX хил.лв**

- **Средна претеглена цена на капитала X,XX%**

Следователно възвръщаемостта за дейността КС се изчислява по следната формула:

$$(XX XXX + XXX) * X,XX\% = X XXX \text{ хил. лв.}$$

Съгласно допусканията описани по-горе дружеството е калкулирало възвръщаемост за дейността КС в абсолютна стойност в размер на X XXX хил. лв., което в процентно изражение представлява X,XX% възвръщаемост.

На база на горе изложеното дружеството е калкулирало компонентата за дейността КС за ценови период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г., включваща разходи за балансиране, оперативни разходи и възвръщаемост в абсолютна стойност в размер на XX XXX хил. лв

Компонента за дейността КС в хил. лв = XX XXX + XX XXX + XXX + X XXX = XX XXX хил. лв.

В процентно изражение компонентата за дейността КС може да бъде изчислена по следния начин:

$$\text{Компонента за дейността КС в \%} = XX XXX / XXX XXX * XXX = X,XX\%$$

Тъй като съгласно Наредба 1 чл.10 ал. 5 е дефинирано, че компонентата за дейността КС се определя на до X% то за целите на калкулация на необходимите приходи и цени на КС дружеството прилага X% или X,XX лв. / МВтч.

С. Цени

1. Елементи на ценообразуването за ценови период с начало от 01.07.2020 г.

Необходимите приходи на дружеството за ценови период с начало 01.07.2020г. 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 **X XXX XXX MВтч** :

Общо закупена енергия от НЕК	MВтч	X XXX XXX
Покупна цена от НЕК	лв./MВтч.	XX,XX
Общо разходи за енергия	хил.лв.	XXX XXX
Компонента за дейността краен снабдител	лв./MВтч.	X,XX
Компонента за дейността КС	хил.лв.	XX XXX
НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв.	XXX XXX
Необходими приходи от задължения към обществото (XX,XX лв./MВтч.)	хил.лв.	XXX XXX
ОБЩО НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв.	XXX XXX

2. В резултат на прилагане на метода на ценообразуване дружеството предлага 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 01.07.2020 г. 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	0,17574
	дневна	0,11572
	нощна	0,06988
с две скали	дневна	0,13695
	нощна	0,06988
с една скала	-	0,13695

- 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 01.07.2020г. 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	0,13334
	нощна	0,05331
с една скала	-	0,13334

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Роберт Дик
Председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2019 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 2019 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целева стойност от Методиката на КЕВР	Отчет за период 01.01 – 31.12.2019г.
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

м. март 2020 г.
гр. Пловдив

Подписи :

1. _____
Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. _____
Робърт Дик
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 2019 г.

СПРАВКА

за количествата купена и продадена електрическа енергия в качеството на КС

Показатели	Отчет 2019 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	x xxx xxx	xxx 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)	xxx xxx	xx xxx
5.Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx	xx 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	xxx xxx
7.Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (5+6)	xxx xxx	xxx xxx
8.Електрическа енергия за клиенти ниско напрежение- общо (4+7)	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.	xxx xxx	xxx xxx
- закупена от ТЕЦ	xx xxx	x xxx
- закупена от водноелектрически централи до 10 MW	xx 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	xx xxx	xx xxx

Забележка:

* 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.

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Подписи: 1

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4.

Справка за прогнозни количества закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител
за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Параметър	07.2020г.	08.2020г.	09.2020г.	10.2020г.	11.2020г.	12.2020г.	01.2021г.	02.2021г.	03.2021г.	04.2021г.	05.2021г.	06.2021г.	Общо за периода
Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител клиенти НН-МВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
в т.ч. произведени от ВЕИ													
присъединени към разпр. мрежа с преференциални цени-МВтч	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
в т.ч. произведени от ВЕИ над определените в СП-1 от 31.07.2015г. - МВтч	x	x	x	xxx	xxx	xxx	x	x	x	x	x	x	x xxx
в т.ч. произведени от ВЕКП-МВтч	xx	xx	xx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	x xxx

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД



1
Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2
Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. от производители, присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Параметър	м 07 2020г		м 08 2020г		м 09 2020г		м 10 2020г		м 11 2020г		м 12 2020г	
	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 и търговска експлоатация към 31.01.2020, в г ч	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX
Водоелектрически централи	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ватърни паркове	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Соларни паркове	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX
Биомаса	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2 Прогнозно количество ел. енергия от новопристъпени мощности – по източници ВЕИ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Водоелектрически централи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ватърни паркове	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Соларни паркове	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Биомаса	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3 Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ – по източници ВЕИ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Водоелектрически централи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ватърни паркове	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Соларни паркове	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Биомаса	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Параметър	м 01 2021г		м 02 2021г		м 03 2021г		м 04 2021г		м 05 2021г		м 06 2021г		Общо 07 2020-06 2021	
	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 и търговска експлоатация към 31.1.2020, в г ч	X 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	XXX XXX
Водоелектрически централи	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Ватърни паркове	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Соларни паркове	X XXX	X XXX	X XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XX XXX	X XXX	XXX XXX	XXX XXX
Биомаса	X XXX	XXX	XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
2 Прогнозно количество ел. енергия от новопристъпени мощности – по източници ВЕИ	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	X XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Водоелектрически централи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Ватърни паркове	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Соларни паркове	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	X XXX	XXX	XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
Биомаса	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX XXX	XXX XXX
3 Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ – по източници ВЕИ	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	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	XXX XXX
Ватърни 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	XXX XXX
Соларни 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	XXX XXX
Биомаса	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	XXX XXX

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

1

Жанет Стоичева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2

Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



Справка с прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕКП производители и прогнозни разходи, без ДДС за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Параметър	м. 07 2020г.		м. 08 2020г.		м. 09 2020г.		м. 10 2020г.		м. 11 2020г.		м. 12 2020г.	
	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	XX	X	XX	X	XX	XX	XXX	XX	XXX	XX	XXX	XXX

Параметър	м. 01 2020г.		м. 02 2020г.		м. 03 2020г.		м. 04 2020г.		м. 05 2020г.		м. 06 2020г.		Общо 07 2020-06 2021	
	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	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XX	XX	X	XX	X	XXX	XXX

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

1
 Жанет Стойчева
 Изпълнителен член на
 Съвета на директорите



2
 Робърт Дик
 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 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Приложение към заявление за цени - 2020

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ
ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2020 г. ДО 30.06.2021 г. ОТ ЕВН 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 2020 г. – м. юни 2021 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 „ЕВН 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 XXXXX ЕИК по ЗДДС BG 123526430

Банкова сметка XXXXXXXXXXXXXXXX банков код XXXXXXXXXXXXXXXX
при XXXXXXXXXXXXXXXX

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

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Обръщаме се отново към Вас в рамките на процедурата за определяне на цени за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. по отношение на лицензионната дейност на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с искане по чл. 35, ал. 3 от закона за енергетиката, като настоятелно молим да упражните всички предоставени на Комисията за енергийно и водно регулиране правомощия с оглед необходимостта от съгласуване, определяне и издаване на: цялата съвкупност от икономически (финансови) способи (вкл. методики) и юридически актове, относими и приложими с оглед необходимостта от компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през този и предходни ценови периоди.

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 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г., стартирана със заявление на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС), отправяме към Вас искания, описани в това Приложение, към Заявлението за цени на ЕВН ЕС за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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 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.

Исхождайки 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 ЗЕ и чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ:

„... 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)

I. Основно искане

A. Компенсиране на извършени разходи за енергийна ефективност

ЕВН ЕС отправя искане за компенсиране на разходи в размер на X XXX,XX лева за финансиране на мерки за повишаване енергийната ефективност при краен клиент за постигане енергийни спестявания при крайна енергия в размер на X,XX MWh/г. и XX,XX MWh/г. първична енергия, потвърдени с Удостоверение за енергийни спестявания № 1765/12.04.2019 г. на Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).

Б. Въвеждането на инструмент за финансиране

В случай, че до началото на ценовия период 01.07.2020 г. няма промяна в избора от държавата начин за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС, отправяме искане за въвеждане на инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания (СЗЕС), произтичащи от задължението на Република България, поето като национална 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“).

Исхождайки от разбирането, че задължението за изпълнение на Директивата е по отношение на Република България, ЕВН ЕС 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 му 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 дружеството 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. Ето защо за изпълнение на вменените на ЕВН ЕС 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.)

Обръщаме внимание, че в приложението (приложено)² към официалната препоръка (приложена) на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.³ изрично е посочено на стр. 84 като част от изброените задължителни характеристики на схемите за задължения за енергийна ефективност, че „Необходимо е да се въведе подходящ механизъм в схемата за задължителни енергийни спестявания, за да се осигури

² Текстът на приложението към препоръката е достъпен на следния уеб адрес:

<https://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/3/2019/BG/C-2019-6621-F1-BG-ANNEX-1-PART-1.PDF>

³ Текстът на препоръката е достъпен на следния уеб адрес: <https://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/3/2019/BG/C-2019-6621-F1-BG-MAIN-PART-1.PDF>

гури възстановяването на разходите, които задължените страни правят за изпълнението на своите индивидуални цели за икономии на енергия.” Такъв механизъм за задължените лица в рамките на схемата за задължения за енергийна ефективност не е наличен.

С оглед на гореизложеното считаме, че въвеждането на инструмент за финансиране на СЗЕС е предпоставка за безпрепятствено упражняване на основните за ЕВН ЕС лицензионни и регулирани от КЕВР дейности.

II Алтернативно искане:

На база на реализирани мерки за енергийна ефективност и необходимите за тях средства, искаме включване в необходимите приходи на ЕВН ЕС сумата от XX XXX XXX,XX лв. Тези средства са необходими на дружеството за финансиране на мерки при крайните клиенти за повишаване на енергийната ефективност, по подобие на описаната в точка I, буква А от настоящото искане мярка. Искането ни е основано на факта, че при инвестиция от X XXX лв. и доказани нови кумулативни енергийни спестявания в размер на X,XX MWh/г., цената на спестен мегават час енергия е X XXX,XX лв./MWh. Съгласно публикувания от АУЕР Проект на поименен списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2020 г. на ЕВН ЕС е определена цел в размер на XX,XXX GWh. При запазване на досегашната политика изискваща от задължените лица да финансират мерки при крайните клиенти изразяващи се в подмяна на дограма, подмяна на електроуреди, саниране и т.н., то на дружеството ще е необходима сумата от XX XXX XXX,XX лв., за да може да финансира мерки, с които да изпълни определената му за 2020 г. цел.

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

Молим преди КЕВР да издаде административния акт – решение за определяне на цени, действащи през ценовия период: м. юли 2020 г. – м. юни 2021 г., и на основание чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 6 от АПК:

- 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 чрез единен финансов механизъм;
- 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:

- а.)** Какъв е размерът на остатъчната стойност на кумулативната национална цел за енергийна ефективност до 2020? Какъв е делът на спестявания, постигнати чрез алтернативни мерки на политиката за периода от 2016 г. до 2019 г.? Какви са количествата енергийни спестявания, разпределени като индивидуални цели за периода 2016 г. до 2019 г., които не са изпълнени и задължените с тях лица са отпаднали от списъка на задължени лица в периода 2016 г. до 2020 г. поради това продадените от тях количества енергия за предходната година са под необходимия праг?
- б.)** Какъв е размерът на необходимите средства за постигане на остатъчната стойност на кумулативната национална цел за енергийна ефективност до 2020?
- в.)** 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:

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

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

г.) Какъв следва да бъде размерът (паричната равностойност) на сумата, която ЕВН ЕС трябва конкретно да получи посредством одобрените 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:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 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.

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.

Дейността на ЕВН ЕС – 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);

При упражняване на своята регулирана дейност по доставка на електрическа енергия ЕВН ЕС 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:

- 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;

- 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.

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.

Ето защо и в обобщение на изложеното:

1. за изпълнение на вменените на ЕВН ЕС 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.)

2. твърдим, че към настоящия момент задължените лица (вкл. ЕВН ЕС) 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;

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

4. прилагаме още веднъж предложенията ни за намиране на решение и създаване на работещ механизъм за финансиране на СЗЕС, посочени в Приложение на ЕВН ЕС към заявление за цени 2019 г.

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

Приложения:

1. Препоръка на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.

2. Приложение към Препоръка на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.

3. Приложение към заявление за цени за периода 01.07.2019 - 30.06.2020 от ЕВН ЕС и искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

1. _____

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. _____

Робърт Дик
Председател на Съвета на директорите

Дата: 2020г.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

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

„МЕТРОПОЛИТЕН“ ЕАД – СТОЛИЧНА ОБЩИНА

ОБЯВЯВА

КОНКУРСИ ЗА ОТДАВАНЕ ПОД НАЕМ НА ТЪРГОВСКИ ОБЕКТИ ОТ ПЪРВИ И ВТОРИ МЕТРОДИАМЕТРИ С НАЧАЛНА КОНКУРСНА МЕСЕЧНА НАЕМНА ЦЕНА, КАКТО СЛЕДВА:

1. МС „Обелия“ павилион № 8 (2,45 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	11,50 евро/кв.м	13. МС „СУ Св. Климент Охридски“, ИВ помещение № 3 (7,30 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	17,00 евро/кв.м
2. МС „Славница“, ЮВ помещение № 8 (12,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м	14. МС „Стадион Васил Левски“ помещение № 1 (19,30 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
3. МС „Люлин“, ниво „терен“ помещение № 16 (49,55 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,00 евро/кв.м	15. МС „Фр. Жолио Кюри“ помещение № 10 (68,67 кв.м) Предмет на дейност: Аптека	9,00 евро/кв.м
4. МС „Люлин“, 3В помещение № 18 (7,04 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м	16. МС „Младост 3“, 3В помещение № 8,2 (7,46 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,50 евро/кв.м
5. МС „Западен парк“, 3В помещение № 7 (14,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	7,50 евро/кв.м	17. МС „ИЕЦ Цариградско шосе“ помещение № 13 (21,80 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	9,00 евро/кв.м
6. МС „Западен парк“, ИВ помещение № 5,2 (21,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	7,50 евро/кв.м	18. МС „Акад. Александър Теодоров - Балан“, ЮВ помещение № 23,2 (23,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,50 евро/кв.м
7. МС „Константин Величков“, ИВ помещение № 6 (10,50 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	9,00 евро/кв.м	19. МС „Бели Дунав“ помещение № 4 (14,15 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м
8. МС „Константин Величков“, 3В помещение № 1 (18,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	9,00 евро/кв.м	20. МС „Хан Кубрат“, СВ помещение № 17,1 (77,14 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	4,00 евро/кв.м
9. МС „Опълченска“, 3В помещение № 1 (36,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м	21. МС „НДК“, подлез помещение № 24,1 (16,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м
10. МС „Сердика“, 3В помещение № 1 (19,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	17,00 евро/кв.м	22. МС „Европейски съюз“, ЮВ помещение № 16 (27,74 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
11. МС „Сердика“, 3В помещение № 2 (9,63 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	17,00 евро/кв.м	23. МС „Витоша“, северен подлез помещение № 2 (14,40 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
12. МС „СУ Св. Климент Охридски“, ИВ помещение № 2 (5,25 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	17,00 евро/кв.м		

НАЧАЛНАТА КОНКУРСНА МЕСЕЧНА НАЕМНА ЦЕНА ЗА 1 кв.м е БЕЗ ДДС.

Цена на конкурсната документация – 80 лв. /с ДДС/.

Депозит за участие в конкурса – по 3000 лв.

Закупуване на конкурсна документация за участие

– от 28.02.2020 г., всеки работен ден до 16.03.2020 г.,

12.00 часа на 18.03.2020 г.

Конкурсните ще се проведат от 14.00 часа на 18.03.2020

г. на горния адрес.

Условията на конкурсните, изискванията към участниците

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД ЗА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Предложенията от „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД цени ще са определени на база одобрените с Ценово решение от 01.07.2019 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозираните количества пренесена енергия, заложили в текущия ценови период и реално достигнатите
- разликата между прогнозната цена, заложили на КЕВР, по която разпределителните дружества купуват енергия за покриване на технологичните си разходи от Българската независима енергийна борса и цената, постигната на борсовия сегмент „Ден напред“
- разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции
- инфлационен индекс
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия

Настоящата публикация е в изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп. ДВ бр. 50 от 25.06.2019 г.).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител на електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Заявлението ще отразява всички законови промени в сектора, свързани с либерализацията на електроенергийния пазар в България. Предложенията ни е новите цени, които ще са в сила от 01.07.2020 г., да отчитат обективно необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейности, възложени със закон, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В предложенията за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са kalkulirani:

- разходи за закупуване на електрическа енергия за осигуряване на потреблението на битови и небитови клиенти на ниско напрежение
- компонента за дейността крайно снабдяване, определена като процент от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия
- за поредна година дружеството ще подаде искане до КЕВР за фиксиране на ефективността на средствата за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2020 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружеството.



28.07.2020 г.

До края на месец март 2020 г. дружествата от групата на EVN България ще внесат в КЕВР групата на EVN България ще внесат в КЕВР заявленията си за утвърждаване на нови цени от 1 юли 2020 г.

В съответствие с нормативната уредба регулаторните дружества от групата на EVN България – Електроизпределители (О. EVN България Елкс) ръководяване и EVN България Топлофикация, ще внесат в КЕВР до края на месец март 2020 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени на мрежови услуги, електрически и топлинни енергии, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Ценовото заявление на търговската компания Елкс (госчерия) ще бъде изготвено на база одобрените и Ценово Решение Ц. 19 от 01.07.2019 г. необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозираните количества пренесени през мрежата енергии и реално достигнати;
- разликата между прогонните цени, заложени от КЕВР по които разпределителните дружества купуват енергии за покриване на топлинните си разходи от българската независима енергийна борса, и цената по които са били закупени на борсовия сегмент „Ден напред“;
- разликата между прогнозиран и реализирани разходи за инвестиции;
- инфлационен индекс;
- разходи от размяна на решенията нива на цените на балансиращата енергия

Ценовото заявление на EVN България Електроизпределители ще отразява приходите, необходими за осигуряване на лицензираните изчисления на електроенергията и отопляемостта на електроенергията със злато. Златото ще отрази и всички законодателни промени в сектора, свързани с трансакции на електроенергийния пазар в България, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна устойчивост

Ценовото заявление на EVN България Топлофикация ще включва:

- елкс, въз основа на моментна цена на природния газ на "Булдуга" ЕАД за I-во тримесечие на 2020 г.
- норма на възвращаемост на капитал - на база на присъдата от регулатора и решение Ц. 18401/07/2019 г.
- разходи, свързани с лицензираните на електроенергийния и газовия пазар
- разходи за балансиране съгласно Правилника за търговия с електрическа енергия на КЕВР, одобряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност;
- разходи за закупуване на емисии въглероден диоксид
- разходи за джъмп елкс (пропорционална норма за приключеното количество електрическа енергия)

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2020 г.) настъпят промени и нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружествата



ЕВН офис Габрово

Информация: 0700 1 7777
Авария: 0700 1 0007
Пров. сметка: 0700 1 0207
info@evn.bg
тел. КЕЦ:

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

ИНФОРМАЦИОННО ТАБЛО

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

Информация за потребителите на електроенергията в Габрово

Вид на потребителя	Единица на измерване	Единица на измерване	Единица на измерване
Общи	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Промисленост	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Селскостопанство	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Транспорт	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч
Сфера на услугите	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД оповестява и предоставя средства за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на новите цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електропродоводителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Предложенията от „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД цени ще са определени на база одобрените с Ценово решение от 01.07.2019 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозните количества пренесена енергия, заложили в текущия ценови период и реално достигнатите
- разликата между прогнозната цена, заложила от КЕВР, по която разпределителните дружества купуват енергия за покриване на технологичните си разходи от Българската независима енергийна борса и цената, постигната на борсовия сегмент „Ден напред“
- разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции
- инфлационен индекс
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп. ДВ бр. 50 от 25.09.2019 г.).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител на електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Заявлението ще отразява всички законови промени в сектора, свързани с либерализацията на електроенергийния пазар в България. Предложението ни е новите цени, които ще са в сила от 01.07.2020 г., да отчитат обективно необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейности, възложени със закон, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В предложенията за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

- разходи за закупуване на електрическа енергия за осигуряване на потребителите на битови и небитови клиенти на ниско напрежение
- компонента за дейността крайно снабдяване, определена като процент от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия
- за поредна година дружеството ще подаде искане до КЕВР за осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2020 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружеството.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.9.

Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лв. 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.).

Платете на - име на получателя КЕВР		
IBAN на получателя BG78BNBG96613000142001		Вид плащане
BIC на банката на получателя BNBG9661		При банка - име на банката на получателя БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА СОФИЯ
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	Вид валута BGN	Сума 1000.00
Основание за плащане/вносяне - вид данък, такса, осигуровка, митно лихва ПИСМО 84/Т ЗАЯВЛ УТВ ЦЕНИ ГЛ 3 РАЗД		
Още пояснения 4 ЗЕ ЕВН ЕС		
Вид * номер на документа, по който се плаща 9 DOC.NUM		Дата на документа 25.03.2020
Период, за който се отнася плащането От дата: 01.03.2020 До дата: 31.03.2020		
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице EVN BULGARIA ELECTROSABDIAYAN		
БУЛСТАТ на задълженото лице 123526430		ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице
Номер от НДР на задълженото лице		
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице EVN BULGARIA ELEKTROSABDYAVANE EA		
IBAN на наредителя		BIC на банката на наредителя RZBB9155
При банка - име на банката на поръчителя РАЙФАЙЗЕНБАНК		
РИНГС Не	РИНГС Дата	
Дата на плащане 25.03.2020	Валютен код 25.03.2020	Бордеро B2003255278131160PBISERA



