

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ОТ

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР (ЕСО-ЕАД)

за утвърждаване на

цена за достъп до електропреносната мрежа и

цена за пренос на електрическа енергия през

електропреносната мрежа

в сила от 01.07.2019 г.

Март 2019 г.

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 „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201
(седалище и адрес на управление)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304

телефон: 02/96 96 802 факс: 02/96 26 129
притежаващо лицензия №. Л-419-04/18.12.2013 г. за дейността „Пренос на електрическа енергия”

представявано от: Ангелин Николаев Цачев
(трите имена)

в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 30 ал.1 т.10 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от 01.07.2019 г. следните цени:

1.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 11,34 лв./МВтч.

1.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа от 1,47 лв./МВтч.

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

2. Прилагам следните документи:

2.1. Предложение относно утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа;

2.2. Отчет и анализ на изпълнението на инвестиционната и ремонтна програми за 2018 г.;

2.3. Одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2018 г.;

2.4. Справки от №1 до №5 вкл. съгласно Указания на КЕВР за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“;

2.5. Прогнозен брутен електроенергиен баланс в GWh за периода 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2.6. Обявление за намерение за изменение на цените, съгласно чл.36а от Закона за енергетиката и § 3 от преходни и заключителни разпоредби на Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

2.7. Внесен доклад до Министъра на енергетиката за определяне на задължителни показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия (коефициент на енергийна адекватност и студен резерв) за периода 01.07.2019-30.06.2020 г.;

2.8. Преводно нареждане за платена такса.

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: _____

Подпис: _____

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

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

Гергана Петрова Терзийска

на длъжност директор дирекция „Финанси и бюджет“

Дата 29.03.2019 г.

Подпис _____ (печат)

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Бул. „Княз Дондуков“ № 8-10
СОФИЯ , 1000

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Относно: *Утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа.*

Предложението на ЕСО ЕАД е разработено в съответствие с приетите с протоколно Решение №15/09.02.2012 г. от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) “Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“. Съобразено е и с актуализираните образци на заявления, одобрени с протоколно Решение № 32 от 28.02.2019 г. на КЕВР.

Предложението за утвърждаване на цената за достъп до и пренос през електропреносната мрежа е направено въз основа на извършен от ЕСО ЕАД анализ на факторите, причинили значителните отклонения спрямо сега утвърдения размер на отделните ценообразуващи елементи, и влияещи върху финансовото състояние на ЕСО ЕАД.

Анализ на текущото състояние

Електроенергийният системен оператор има уникално предназначение и функционални дейности и не се конкурира с други дружества в страната: ЕСО ЕАД оперативно управлява технологичната дейност на електропроизводствени и електроразпределителни дружества като регулира, резервира и пренася сигурно съответната електроенергия, за да обезпечи жизненост на пазара на електроенергия.

В изпълнение на лицензионната си дейност ЕСО ЕАД има основни задължения свързани с функционирането на ЕЕС на страната ни :

- гарантирането на дълготрайния капацитет на системата да покрива търсенето на пренос на електрическа енергия в разумни граници;
- подобряването на сигурността на доставките чрез достатъчен преносен капацитет и надеждност на системата;
- управлението на потоците на електроенергия през системата, като се отчитат обмените с други свързани системи и в тази връзка за осигуряване на наличието на всички необходими допълнителни/спомагателни услуги;

- диспечирането на производствените съоръжения и определяне използването на междусистемните електропроводи;
- балансиране на електроенергийната система и др.

С Решение № Р-205/18.12.2013 г. на ДКЕВР е издадена лицензия № Л-419-04/18.12.2013 г. за извършване на дейността “пренос на електрическа енергия” на ЕСО ЕАД, с права и задължения за дейността координатор на “специална балансираща група” за срок от 35 год.

С Решение С-7/05.11.2015 г. на основание чл. 10, пар. 1 и 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. КЕВР определи за независим преносен оператор на електропреносната мрежа на Република България ЕСО ЕАД.

Дейността на ЕСО ЕАД е изцяло регулирана, поради което финансовото състояние на дружеството зависи изцяло от решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране.

През изминалата финансова 2018 г. ЕСО ЕАД осигури ефективно оперативно управление на електроенергийната система, поддържане на електропреносната мрежа, както и балансиране на системата.

Основните приходи на ЕСО ЕАД са от предоставяните мрежови услуги – достъп до електропреносната мрежа и от пренос на електрическа енергия, предвид последните решения на КЕВР за ценови/регулаторен период 2018 г./2019 г. и анализирайки за регулаторни цели тяхното влияние върху финансовото състояние на дружеството, се установи, че дружеството реализира загуба от регулирана цена за „пренос на електрическа енергия”.

В тази връзка изменението на утвърдените цени е както следва :

Ценови период	01.11.2015г. /30.06.2016г.	01.07.2016г. /30.06.2017г.	01.07.2017г. /30.06.2018г.	01.07.2018г. /30.06.2019г.
Утвърдена от КЕВР на цена достъп до електропреносната мрежа, лв/МВтч	1,17	1,13	1,09	1,39
Изменение на цената достъп спрямо предходен регулаторен период, %		-3,42%	-3,5%	+27,5%
Утвърдена от КЕВР цена пренос през електропреносната мрежа, лв/МВтч	7,36	7,32	8,15	8,45
Изменение на цената пренос спрямо предходен регулаторен период, %		-0,54%	+11,4%	+3,7%

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ

При анализа на отчетените среднопретеглени цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа за 2018 г., както и на реализираният финансов резултат от тези дейности се констатира следното:

1. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдените от КЕВР цени за пренос е загуба от 22 067 хил.лв.

Факторният анализ на отчетената цена за пренос показва, че за 2018 г. отчетената среднопретеглена цена е XX лв./МВтч или с XX лв./МВтч (6,18%) по-висока спрямо утвърдената от КЕВР действаща към този момент цена от XX лв./МВтч. Влиянието на отделните фактори е както следва:

- Увеличение с XX лв./МВтч в резултат на отчетените с XXXX хил.лв. (40,12%) по-ниски приходи от реактивна енергия използвани за поевтиняване на цената;
- Намаление с XX лв./МВтч в резултат на утвърдена в цената но нереализирана възвръщаемост в размер на XXXX хил.лв.;
- Увеличение с XX лв./МВтч в резултат на отчетените с XXXX хил.лв. (16,31%) по-високи разходи за закупуване на електроенергия за покриване на технологичните разходи по пренос; Важно е да се отбележи, че действащите за първо полугодие цени на електрическа енергия за покриване на технологични разходи са утвърдените с Решение № Ц-19/01.07.2017 г., а именно цена за енергия в размер на XX лв./МВтч и цена задължение към обществото в размер на XX лв./МВтч. Съгласно измененията в Закона за енергетиката чл. 100, ал. 4 в сила от 01.07.2018 г. оператора на електропреносната мрежа започна да закупува електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос на организиран борсов пазар на електрическа енергия чрез дългосрочната платформа и пазар в рамките на деня. Отчетената среднопретеглена пазарна цена на енергията за второ полугодие на 2018 г. е в размер на XX лв./МВтч при утвърдена XX лв./МВтч и съответно цена за задължение към обществото в размер на XX лв./МВтч (утвърдени с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.).
- Увеличение с XX лв./МВтч в резултат отчетените с XXXX хил.лв. (20,45%) по-високи условно-постоянни разходи. Отчетените по-високи разходи са формирани основно от разликата между утвърдените от страна на КЕВР разходи за амортизации и счетоводно признатите такива;
- Намаление с XX лв./МВтч в резултат на реализираните с XXXX МВтч (3,05%) по-високи количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната и за износ.

2. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдената от КЕВР цена за достъп е печалба в размер на 641 хил.лв.

Факторният анализ на отчетената цена за достъп показва, че за 2018 г. отчетената среднопретеглена цена е XX лв./МВтч или с XX лв./МВтч (-10,26%) по-ниска спрямо утвърдената от КЕВР действаща към този момент цена от XX лв./МВтч. Влиянието на отделните фактори е както следва:

- Намаление с XX лв./МВтч в резултат на отчетените с XXX хил.лв. (4,80%) по-високи приходи от трансграничен капацитет използвани за поевтиняване на цената, вследствие на по-високите количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната и за износ;
- Намаление с XX лв./МВтч в резултат на по-ниската с XXX хил.лв. (-42,64%) от утвърдената в цената възвръщаемост в размер на XXX хил.лв.;
- Намаление с XX лв./МВтч в резултат на отчетените с XXXX хил.лв. (-15,47%) по-ниски разходи за управление на електроенергийната система; Трябва да се има предвид, че разходите за разполагаемост за студен резерв, отчетени през първо полугодие на 2018 г. са съгласно заповед № Е-РД-16-381/03.05.2017 г. на Министъра на енергетиката, където средногодишната стойност на студения резерв е в размер на XXX МВт, а през второ полугодие – съгласно заповед

№ Е-РД-16-124/23.03.2018 г., с която за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. е утвърдена средногодишна стойност на студения резерв от XXX МВт.

- Увеличение с XX лв/МВтч в резултат отчетените с XXX хил.лв. (44,56%) по-високи условно-постоянни разходи. Увеличението е основно от отчетените но непризнати разходи, свързани с междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи, както и безплатна предпазна храна, съгласно нормативен акт;

- Намаление с XX лв/МВтч в резултат на реализираните с XXXX МВтч (3,05%) по-високи количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната и за износ.

Отчитайки действието на утвърдените от КЕВР цени за пренос през и достъп до електропреносната мрежа през 2018 г. като краен резултат е отчетена загуба в размер на 21 426 хил.лв.

ОБЩО ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ НА ЕСО ЕАД

За 2018 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена достъп и пренос е 41 246 710 МВтч, което е с 2 004 191 МВтч или с 5,11% повече спрямо същия период на 2017 г. (39 242 520 МВтч), в т.ч.:

- Намаление на количеството електрическа енергия в страната с 316 951 МВтч (-0,95%) от 33 505 959 МВтч на 33 189 007 МВтч;

- Увеличение на реализирания износ с 2 321 142 МВтч (40,46%) от 5 736 561 МВтч на 8 057 703 МВтч.

Ограничаването на износа на електроенергия с произход България през месец януари 2017 г., доведе до намаление на износа за първите месеци на предходната година спрямо 2018.

Приходи

За 2018 г. са отчетени приходи от основната дейност в размер на 684 609 хил.лв., в т.ч.:

- Приходи от дейност управление на електроенергийната система в размер на 278 335 хил.лв. (40,66% от общите приходи);

- Приходи от дейност пренос в размер на 391 166 хил.лв. (57,14% от общите приходи).

- Приходи от нерегулирана дейност /почивно дело/ в размер на 76 хил.лв. (0,01% от общите приходи).

- Други приходи от реинтеграция при прилагането на §5.5.14 от МСФО 9 Финансови инструменти в размер на 15 033 хил.лв. (2,20 % от общите приходи).

С най-висок относителен дял в структурата на общите приходи на ЕСО ЕАД са приходите от пренос (50,05%), други приходи от пренос (7,09%), приходи от достъп до електропреносната мрежа (7,51%) и други приходи от управление на електроенергийната система (33,14%).

Приходи от управление на електроенергийната система

За отчетеният период приходите от дейността по управление на електроенергийната система са 278 335 хил.лв. и намаляват с 37 543 хил.лв. спрямо 2017 г. като влиянието на отделните фактори е както следва:

1. **Увеличение с 7 882 хил.лв (18,10%)** на приходите от цената достъп до преносната мрежа – в резултат на два ефекта, както следва:
 - увеличение с 5 657 хил.лв поради по-ниската среднопретеглена цена за достъп в размер на 1,25 лв/ МВтч, която е с 12.36% по-висока спрямо среднопретеглената цена до 31.12.2017 г.
 - увеличение с 2 225 хил.лв, в резултат на по-високите количества с 2 004 191 МВтч (5,11%) електрическа енергия за продажба в страната и износ.
2. **Намаление с 45 424 хил.лв.** на други приходи от управление на електроенергийната система като резултат от два противоположни ефекта:

Приходи от пренос на електрическа енергия

За отчетеният период реализираните приходи от пренос са в размер на 391 166 хил.лв. и се увеличават с 30 396 хил.лв. спрямо 2017 г. като влиянието на отделните фактори е както следва:

1. За периода януари – декември 2018 г. реализираните приходи от цена пренос са в размер на 342 639 хил.лв или с 38 870 хил.лв (12,8%) повече спрямо същия период на предходната 2017 година, като влиянието на отделните фактори е както следва:

- увеличение с 23 356 хил.лв, в резултат на по-високата с 7,31 % среднопретеглена за периода цена за пренос (утвърдената от КЕВР цена в сила от 01.07.2017 г. – 8,15 лв/МВтч и от 01.07.2018 г. – 8,45 лв/МВтч).

- увеличение с 15 514 хил.лв, в резултат на по-високите количества с 2 004 191 МВтч (5,11%) електрическа енергия за продажба в страната и износ.

2. Намаление на други приходи както следва:

- Намаление на приходите от реактивна енергия в дейността пренос, съпоставени с тези за същия период на 2017 г. с 3 192 хил.лв.;

- Намаление на приходите от присъединяване на производители и потребители към електропреносната мрежа в размер на 11 492 хил. лв.;

- Намаление на приходите от финансиране за придобиване на дълготрайни материални активи и за текущата дейност в размер на 1 878 хил.лв.

Като обратен ефект се отчита:

- Увеличение на други приходи от пренос в размер на 8 088 хил.лв., основно от приходи от извършена реконструкция на съоръженията, собственост на ЕСО ЕАД, от контрагенти, изграждащи инфраструктурни обекти.

Приходи от нерегулирана дейност

През 2018 г. са отчетени приходи от нерегулирана дейност / почивен дом Енерго – 2/ в размер на 76 хил.лв.

Приходи от реинтеграция МСФО 9 Финансови инструменти

През отчетната 2018 г. са налице настъпили благоприятните промени в очакваните кредитни загуби на финансовите инструменти (вземания) и на основание §5.5.14. от МСФО 9 са признати приходи от реинтеграция в размер на 15 033 хил.лв.

РАЗХОДИ

За отчетния период януари-декември 2018 г. общите разходи на ЕСО ЕАД са в размер на 666 347 хил.лв., в т.ч.:

- Разходи, свързани с дейността по управление на електроенергийната система в размер на 245 104 хил.лв. (36,78% от общите разходи);
- Разходи, свързани с дейността пренос в размер на 420 688 хил.лв. (63,13% от общите разходи);
- Разходи, свързани с нерегулирана дейност в размер на 555 хил.лв. (0,08% от общите разходи).

В сравнение със същия период на предходната 2017 година, общите разходи на ЕСО ЕАД са по-високи с 4 901 хил. лв. (0,74%), като най-съществено увеличение за разглеждания период е отчетено при следните разходни елементи:

- Увеличение на разходите за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи с 21 260 хил.лв.(23,44%) спрямо същия период на миналата година в резултат на отчетената с 22,12 % по-висока средно претеглена пазарна цена електрическата енергия за технологичните разходи (в размер на 20 279 хил.лв.) , закупена на организиран борсов пазар чрез дългосрочната платформа и пазар в рамките на деня, администриран от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНБ ЕАД). Важно е да се отбележи, че предвид подписаните от БЕХ ЕАД ангажименти по дело АТ.39767 (БЕХ-Енергетика) на Европейската комисия, ЕСО ЕАД не може да закупува енергия за покриване на технологичните разходи от пазара ден напред. Увеличението е и в резултат на увеличените количества на технологичните разходи с 9 759 МВтч (981 хил.лв.);
- Във връзка с влезлите в сила от 25.06.2016 г. промени в Закона за енергетиката ЕСО ЕАД е задължен да внася към фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 5%-на вноска от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия. Към 31.12.2018 г. разходите на ЕСО ЕАД, свързани с фонда са в размер на 20 367 хил.лв. (3,06 % от общите разходи);
- Увеличение на разходи за ремонт, профилактика и поддръжка, спрямо съответния период на 2017 г. в размер на 984 хил.лв.
- Увеличение на други разходи с 21 163 хил.лв., основно от разходи по загубени съдебни дела в размер на 15 756 хил.лв. и разходи за провизии в размер на 5 874 хил.лв., касаещи минали отчетни периоди.

- Увеличение на променливите разходи за управление на електроенергийната система с 5 467 хил.лв. (8,25%) в частта на разходите за разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги. Съгласно Закона за енергетиката ЕСО ЕАД е задължено да поддържа непрекъснато определения със заповед на Министъра на енергетиката студен резерв, обезпечаващ безопасното и ефективно функциониране и управление на електроенергийната система. ЕСО ЕАД изкупува този резерв от електроцентралите и при необходимост го активира. С последна заповед Е-РД-16-124/23.03.2018 г. на Министъра на енергетиката от 01.07.2018 г.е определена средногодишната стойност на студен резерв в размер на 650 МВт. ЕСО ЕАД провежда търгове за закупуване на студен резерв.

ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ И ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ

Финансовият резултат на ЕСО ЕАД от цялостната дейност за 2018 г., преди данъци и друг всеобхватен доход съгласно финансовия отчет е печалба в размер на 36 164 хил.лв., като спрямо същият период на 2017 г. се отчита увеличение на печалбата с 4 501 хил.лв.

Основно влияние върху финансовия резултат през 2018 г. оказаха следните фактори:

- Значителното увеличение на износа на електроенергия с произход България през 2018 г.;
- Промените в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 38/08.05.2018, считано от 01 юли 2018 г., в изпълнение на които ЕСО ЕАД закупува електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос на организиран борсов пазар, основно на централизирания пазар за двустранни договори и пазар в рамките на деня.;

- Подписаните от БЕХ ЕАД ангажменти по дело АТ.39767 (БЕХ-Енергетика) на Европейската комисия, съгласно които ЕСО ЕАД не може да закупува енергия за покриване на технологичните разходи от пазара ден напред на БНЕБ ЕАД. Ограничаването на достъпа до пазара ден напред, води до невъзможност за адекватно управление на портфолиото на дружеството и съответно до генериране на значителен размер допълнителни разходи свързани с невъзможността в дългосрочен план да се прави прогноза максимално близо до реалната доставка, отразяваща колебанията в товара на системата.

- Значителният размер на отчетените разходи към фонд „Сигурност на електроенергийната система” 5%-на вноски от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;

- Извършени значителни разходи в размер на 15 756 хил.лв. във връзка със загубени съдебни дела касаещи минали отчетни периоди, свързани с управлението на електроенергийната система и 5 874 хил.лв., начислени като провизии, свързани с дейността по пренос на електрическа енергия. **Разходите, свързани с изгубени съдебни дела, касаещи минали отчетни периоди, оказват значително влияние върху финансовия резултат към 31.12.2018 г.**

- Настъпили благоприятните промени в очакваните кредитни загуби на финансовите инструменти (вземания) и на основание §5.5.14. от МСФО 9 са отчетени приходи от реинтеграция в размер на 15 033 хил.лв. Намаление на приходите с променлив характер, в т.ч. на приходите от финансиране с привлечени средства, приходи от присъединяване, приходи от глоби и неустойки, финансови приходи и др., които са с непостоянен характер и на практика формират положителния финансов резултат при **отчетената загуба от прилаганите**

регулирани цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, както и за достъп ВЕИ в размер на 16 921 хил.лв.

В тази връзка отчетените финансови резултати по дейности от прилагане на регулираните цени за пренос през и достъп до електропреносната мрежа, както и за достъп ВЕИ за 2018 г. са, както следва:

Отчет към декември 2018 г.			
	1	2	3
1	Финансов резултат формиран от цена достъп	хил.лв.	641
2	Финансов резултат формиран от цена достъп ВЕИ	хил.лв.	4 506
3	Финансов резултат формиран от цена пренос	хил.лв.	-22 067
4	Други приходи/разходи формиращи печалба, в т.ч.:	хил.лв.	53 085
	<i>разходи за фонд Сигурност на електроенергийната система</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>други разходи извън УПР /по загубени съдебни дела, обезценки и провизии/</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>финансов резултат от нерегулирана дейност (почивен дом Енерго 2)</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>от междооператорско компенсиране при взаимно използване на преносните мрежи, балансиращ пазар и периметрично плащане</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от външни финансираня и финансираня по Регламент 714/2009</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от неустойки по договори</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от застрахователни обезщетения</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от присъединяване</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от корективи</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>други приходи / разходи</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>реинтегрирана обезценка на вземания МСФО 9</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>приходи от реконструкция на съоръжения, собственост на ЕСО, от контрагенти, изграждащи инфраструктурни обекти</i>	<i>хил.лв.</i>	
	<i>финансови приходи</i>	<i>хил.лв.</i>	
	Счетоводна печалба (1+2+3+4)	хил.лв.	36 164

От представените отчетни данни е видно, че отчетената печалба в размер на 36 164 хил. лв. се формира от следните елементи:

- загуба от прилагане на утвърдените цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, както и за достъп ВЕИ в размер на 16 921 хил. лв.;

- реализирани други приходи/разходи в размер на 53 085 хил. лв.

Отчетените други приходи, покриващи загубата от регулираните цени, са с променлив характер и респективно не водят до създаване на постоянна трайна тенденция при формирането на положителен финансов резултат от лицензионната дейност на ЕСО ЕАД.

Въпреки доброто общо финансово състояние на дружеството и отчетеният положителен нетен паричен поток от цялостната дейност на ЕСО ЕАД към края на 2018 г., на практика дружеството може да оперира с ограничен паричен ресурс, поради:

- Задължението на ЕСО ЕАД, като преносен оператор за целевото използване на приходите от търгове за преносна способност, съгласно Регламент (ЕО) №714/2009 на Европейския парламент и на Съвета;

- През 2018 година ЕСО ЕАД е разредило дивидент в размер на 122,821 хил. лв. съгласно решение с Протокол №24-2018 от 03.05.2018 г. – 12,821 хил. лв. и Протокол №69-2018 от 27.11.2018 г. – допълнителен дивидент в размер на 110,000 хил. лв. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата), което намали разполагаемият паричен ресурс на ЕСО ЕАД спрямо 2017 г. с 22,65%.

Предложение за изменение на цените

I. Изменение на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

С Решение № Ц -11 от 01.07.2018 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от 8,45 лв/мВтч.

Прогнозната цена за пренос през електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната XXXX MWh. и за износ съответно XXXXX MWh. Общото количество на база, на което ЕСО ЕАД ще реализира приходи е XXXXX MWh.

Разработените прогнози относно количеството електрическа енергия, доставено за продажба на територията на страната и за износ се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2019-30.06.2020 г.

Прогнозното вътрешно електропотребление и износа с произход България за 2019 г., върху които се начисляват цените за достъп до и пренос през електропреносната мрежа е определено по следния начин:

2. Разходи за електроенергия за покриване на технологичните разходи в размер на XXXX хил.лв. Същите са определени на база 2,31% от общото прогнозно количество електрическа енергия за пренос през електропреносната мрежа в размер на XXXX MWh. и действащите към момента цени по които ЕСО ЕАД:

- закупува от платформата Централизиран пазар за двустранни договори (ЦПДД) на БНЕБ ЕАД електрическата енергия за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на XXX лв./МВтч. и
- цената за задължение към обществото която се дължи върху количествата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на XXX лв./МВтч.

Съгласно Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за регулаторен период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. определената за ЕСО ЕАД прогнозна пазарна цена за закупуване на електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос е в размер на XX лв./МВтч. Прогнозната пазарна цена представлява произведение от прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и групов коефициент съгласно чл. 376, ал. 1 от НРЦЕЕ. На базата на симулация КЕВР определя на ЕСО ЕАД групов коефициент, отразяващ отклонението между средната пазарна **цена на базов товар на пазара ден напред** и постигнатата сренопретеглена **цена на пазара ден напред** за предходната календарна година.

Предвид възникналите нови законови задължения на ЕСО ЕАД от 01.07.2018 г. с приетите изменения и допълнения на Закона за енергетиката от 08.05.2018 г. да закупува необходимата му електрическа енергия за технологични загуби по свободно договорени цени на платформите на БНЕБ ЕАД, с писмо № ЦУ-ПМО XXXXX г. „Българския Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ) уведомява ЕСО ЕАД, че е необходимо дружеството да планира и осъществява закупуването на електрическа енергия от Енергийната борса, **като не използва платформата „Ден напред“**.

Като причина БЕХ ЕАД посочва разпоредбата на чл.2.16 от Ангажиментите, приложени към Решение С (2015) 8860 от 10 декември 2015 г., във връзка с производство по чл.102 от Договора за функциониране на Европейския съюз, обвързващи БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества да не закупуват електрическа енергия от платформата „Ден напред“ на БНЕБ.

В тази връзка и с цел предотвратяване потенциални негативни последици за БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества, от 01.07.2018 г. ЕСО ЕАД започна да закупува необходимата му електрическа енергия за технологични загуби на централизирания пазар на двустранни договори и пазара в рамките на деня на БНЕБ. Важно е да се отбележи, че отчитайки характера на технологичните разходи, обвързаността им с товара на системата и съществуващата практика

на преносните оператори в ЕС, част от необходимата електрическа енергия за покриването им следва се закупува на краткосрочна база, а именно от пазара ден напред, изхождайки от същественото му значение, значителната ликвидност, както и близостта му до реалната доставка. Ограничаването на достъпа до пазара ден напред, води до липсата на адекватно управление на портфолиото на дружеството и съответно до генериране на значителен размер допълнителни разходи свързани с невъзможността в дългосрочен план да се прави прогноза максимално близо до реалната доставка, отразяваща колебанията в товара на системата. С най-голяма точност, загубите могат да се прогнозират максимално близо до реалната доставка, когато има по-точна информация за производството и потреблението.

В резултат на тези обстоятелства и както и на възходящата тенденция в цените на пазара в рамките на деня и централизирания пазар на двустранни договори, за периода 01.07.2018 г. – 31.12.2018 г. среднопретеглената пазарна цена на закупените технологични разходи на ЕСО ЕАД е в размер на XX лв/МВтч, надвишаваща с 13,07% утвърдената за дружеството прогнозна пазарна цена.

Отчитайки факта, че от 01.01.2019 г. ЕСО ЕАД има сключени нови договори на ЦПДД за доставка на електрическа енергия и имайки предвид оставащите количества за технологични разходи, дружеството прогнозира среднопретеглена цена на разходите в размер на XX лв/МВтч за втората половина на регулаторния период.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, ЕСО ЕАД предлага:

- **прогнозната пазарна цена за технологични разходи за периода от 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. да бъде определена в размер на XX лв/МВтч.;**
- **в цената за пренос през електропреносната мрежа да се включат и разходи за компенсиране на Оператора в размер на XXX хил.лв., отразяващи разликата между пазарната цена и утвърдената цена в предходния регулаторен период за закупуване на енергия за технологични разходи, а именно:**

Технологични разходи	Количество	Цена	Стойност
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
Утвърдени в Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	XXXX	XXXX	XXXX
Прогноза за периода 01.07.2018 - 30.06.2019 г., като са взети предвид реални отчетни данни от 01.07.2018 - 28.02.2019 г.	XXXX	XXXX	XXXX

т.е. недовзет приход по следната формула $H = (Цп. - Цутв. * (1 + 5 \%) * K$

или

$XXX = (XX - XX * (1 + 5 \%) * XXX$

3. Основните елементи на условно-постоянните разходи са формирани при следните изходни условия:

- Разходите за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са определени като резултат от комплексното действие на обективни обстоятелства:

Човешкият потенциал е изключително важна инвестиция в дейността на ЕСО ЕАД. За съжаление ЕСО ЕАД не е в състояние да предложи на младите хора условията предлагани от частните компании в енергийния сектор. Заплащането на труда е в тясна връзка с мотивацията. Действащите регулации по отношение на определянето и изразходването на средствата за работна заплата в дружеството ограничават възможностите за предлагане на конкурентноспособни работни заплати и привличането на квалифициран персонал. В много от случаите ЕСО ЕАД се явява като трамплин за бъдещата по-добра реализация на младите инженери. Постъпилите в структурите на дружеството придобиват специфични знания и практически опит, който в последствие използват в други компании.

- По отношение разходите за амортизации е приложен подхода, който е използвал КЕВР при утвърждаването на сега действащата цена за пренос, а именно разходите за амортизации да са на нивото на необходимите средства, които следва да обезпечат инвестиционната програма за регулаторния период. При отчетени счетоводни амортизации за дейност пренос в размер на XXXX хил.лв., планираните за предстоящия регулаторен период са в размер на XXXX хил.лв или е предвидено намаление от XXX хил.лв. Следва да се има предвид, че **през 2018 г. извършените разходи за инвестиционни дейности от ЕСО ЕАД са в размер на XXX хил. лв., които представляват 107,6% от утвърдената Инвестиционна програма.** Сравнителният анализ, спрямо предходните 2015, 2016 и 2017 години, показва значително увеличаване на инвестициите с близо XX млн. лв. спрямо предходната година, като увеличението е основно в Електропроводи, СДУ, Транспорт и Информационни технологии.

Разходите за работно облекло са съобразени с изискванията на действащия в дружеството КТД Приложение „Списък на работници и служители имащи право на работно облекло, вид на работното облекло и срок за неговото износване“.

• Предвидените по-високи разходи безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт за 2019 г. спрямо отчетените такива през 2018 г. са резултат от факта, че същите са обвързани с промяната на минималната работна заплата в страната съгласно КТД.

• Разходите за наеми са на база действащи договори;

• Разходи за застраховки на ДМА – XXX хил.лв. Прогнозираните разходи за имуществена застраховка са разчетени на база реални активи към 31.12.2018 г., свързани с лицензионната дейност и съобразени с договора със застрахователя.

• Разходите за ремонт, профилактика и поддръжка са на база разработени и утвърдени в дружеството ремонтна програма и програма за профилактика и поддръжка на електропреносната мрежа за 2019 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX;

• Разходи за въоръжена и противопожарна охрана са в размер на XXX хил. лв. Прогнозираните разходи са съобразени с увеличението на минималната работна заплата за страната, от 510 лв. на 560 лв., считано от 01 януари 2019 г., тъй като действащите договори за извършване на охранителни услуги на обектите са обвързани с минималната работна заплата на брой охранител;

• Разходите за достъп през чужди съоръжения – XXX хил. лв. Нарастването на прогнозираните разходи е породено от следните обективни обстоятелства:

- Нова по-висока стойност на коефициента за обслужване на дейността пренос и разпределение на електрическа енергия за 2019 г. – 0,22 (0,21 за 2018 г.). Приет с Решение на КЕВР, по Протокол № 256, т. 2 от 21.12.2018 г.;
- Поради авария, възникнала на 27.08.2018 г., на електропроводи „Мир“, „Единство“, „Прогрес“ и „Успех“, цялата произведена електрическа енергия на Брикел АД се пренася през съоръжения на Мини Марица Изток ЕАД, за което се дължи допълнителна цена за предоставен достъп до чужди съоръжения. Аварията е приключила на 29.12.2018 г., като финансовите задължения е предвидено да бъдат уредени през 2019 г.

4. При определянето на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е приложена норма на възвръщаемост на собствения капитал от 3%, като същата е на нивото на утвърдената такава в Решение № Ц – 11/01.07.2018 г.

5. По отношение на определянето на оборотния капитал е приложен подхода в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2019/2020 г. е в размер на XXX хил.лв.;

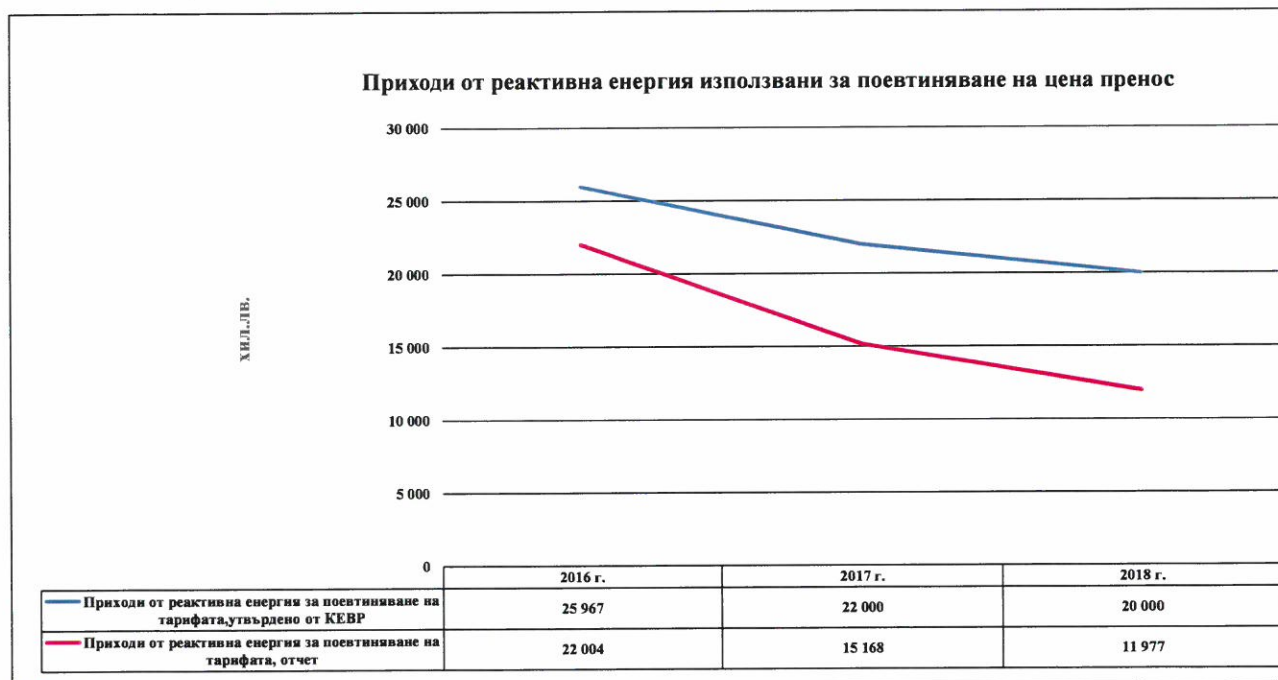
6. Предвидени са приходи от реактивна енергия, съгласно чл.7 от НРЦЕЕ за поевтиняване на тарифата на стойност XXX хил.лв. Нивото на тези приходи е съобразено със следните факти:

• Характера на приходите от реактивна енергия. За да се намали натоварването на електрическата мрежа с реактивна енергия и за да се поддържа висока преносна способност на съоръженията, в "Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия" (НРЦЕЕ) е предвидена санкция за потребителите на електрическа енергия и разпределителните

предприятия. Целта е, да се предизвика "дисциплиниращ ефект" в клиентите на електрическата мрежа и тези, които работят с нисък cos φ, да бъдат принудени да си монтират съответните компенсиращи устройства.

- Промененият алгоритъм за изчисляване на използваната/отдадената реактивна енергия;
- Отчетеният приход за 2018 г. в размер на XXX хил.лв.

Видно от графиката по-долу е, че в резултат на описаните по-горе факти се наблюдава значително намаление през годините на тези приходи.



В съответствие с всичко гореизложено и предвид прогнозираното количество електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната и за износ, както и планираните условно-постоянни разходи съобразени с инвестиционната програма на дружеството, която за дейността по пренос на електрическа енергия за 2018 г. е в размер на XXXX хил.лв. изчислената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за пренос през електропреносната мрежа	8,45	11,34

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2017	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	УПР	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
2	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
3	Технологични разходи по преноса	%	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
4	Регулаторна база на активите	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
5	Норма на възвръщаемост	%	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
6	Възвръщаемост (т.4*т.5)	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
7	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
8	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.6-т.7)	хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
9	Общо количество продадена енергия в страната и за износ	МВтч	XXXXX	XXXXX	XXXX	XXXXX
10	Недовзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период	хил.лв.		XXXXX	XXXXX	XXXXX
Цена за пренос (т.8/т.9*1000)		лв./МВтч	8,45	11,34	2,89	34,20%
Цена за пренос		лв./кВтч	0,0085	0,0113	0,0029	34,20%
Цена за пренос		ст./кВтч	0,845	1,134	0,289	34,20%

II. Изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа

С Решение № Ц -11 от 01.07.2018 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г. цена за достъп до електропреносната мрежа от 1,39 лв/МВтч.

Прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната XXXXX MWh. и за износ съответно XXXXX MWh. Общото количество на база, на което ЕСО ЕАД ще реализира приходи е XXXXX MWh. Подробната обосновка за начина на формиране на прогнозното количество е дадена по-горе в т.1 изходни условия при определянето на цена пренос;

2. Разходи за гарантиране сигурността на електроенергийната система. В изпълнение на глава пета, раздел втори от „Правила за управление на електроенергийната система“, ЕСО ЕАД определя координиран план на разполагаемостта и програмите за ремонт на генериращите блокове, в съответствие с коефициента на енергийна адекватност и на съответния оптимален студен резерв, като един от показателите за степента на надеждност, регламентиран по чл.4, ал.2 от ЗЕ е внесен доклад до Министъра на енергетиката с предложение да бъдат утвърдени за

периода 01.07.2019-30.06.2020 г. задължителни показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия.

Предвид факта, че към настоящият момент размера на студения резерв все още не е утвърден, ЕСО ЕАД не е провел тръжна процедура за закупуване на разполагаемостта за студен резерв за предстоящия регулаторен период, поради което и разходите за студен резерв и резерв за допълнителни услуги са в рамките на утвърдените такива за действащият към момента регулаторен период, като се има предвид, че 2020 г. е високосна (XXXX хил.лв.).

В зависимост от изхода на търга, респективно влиянието на неговите резултати върху размера на прогнозираните към момента от нас разходи за предстоящия регулаторен период, следва това изменение да бъде отразено при окончателното утвърждаване на цената за достъп до електропреносната мрежа в сила от 01.07.2019 г.

В тази връзка, разходите за студен резерв и допълнителни услуги са определени на база:

- Разполагаемост за студен резерв от XXX МВт средногодишно ;
- Разполагаемост за допълнителни услуги XXX МВт средногодишно (количество определено в сега действащата цена за достъп);
- Средна цена за разполагаемостта за студен резерв и допълнителни услуги от 10 лв/МВтч (цената на база която е определен пределния размер на разходите за студен резерв и допълнителни услуги в сега действащата цена за достъп).
- Включена е и прогноза за допълнителни 24 часа за разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги, тъй като 2020 г. е високосна и м. февруари е с 29 календарни дни.

3. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2019 г.-30.06.2020 г. е разработена при отчитане всички необходимими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията. Основните елементи на условно-постоянните разходи са формирани при следните изходни условия:

Разходите за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са на база договорената СБРЗ и полагащите се доплащания по КТ за 2019 г.

- Разходите за амортизации са определени на база реални активи и утвърдени амортизационни норми и при отчитане инвестиционната програма на дружеството за 2019 г.;
- Разходите за наеми са на база действащи в дружеството договори;
- Разходите свързани със задълженията на оператора по европейски Регламенти, в т.ч.:
 - Разходите за осигуряване на задължителните услуги по Регламент ЕК 2015/1222 и Регламент ЕК 2016/1719. ЕСО ЕАД през 2017 г. сключи договор за предоставянето на тези услуги от координационен център SCC (Белград) на стойност XXX хил.лв. годишно;
 - Разходите свързани с присъединяване на ЕСО ЕАД към единната платформа за разпределение (ЕПР) на дългосрочни преносни права, в резултат на което тръжната кантора ЈАО бе избрана да изпълнява задачите в изпълнение на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719. Споразумението за сътрудничество влезна в сила на 1-ви октомври 2018 г. и с него преносните оператори възложиха на ЕПР (ЈАО) да проведе дългосрочните търгове (годишни и месечни) за преносни способности за 2019 г. на всички европейски граници в рамките на ЕС съгласно хармонизираните правила за

разпределение на дългосрочни права (EU HAR). За 2019 г. очакваните разходи ще са в размер на XXX хил.лв.;

- През м. май 2018 г. ЕСО ЕАД подписа Споразумението за координирано осъществяване на функцията по единното свързване на пазарите в рамките на деня между ОПС и НОПЕ (IDOA) и Споразумението за сътрудничество между ОПС (TCID) и по този начин стартира участието му, заедно с БНЕБ в процеса по интегриране на българска граница с общия европейски пазар в рамките на проект XBID за времеви хоризонт в рамките на деня. Очакваните разходи за 2019 г. са в размер на X хил.лв.

- Разходи за членски внос в организации. Прогнозираните разходите за 2019 г. включват членски внос в Европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия (ENTSO-E), където ЕСО ЕАД е пълноправен член, както и разходи за членски внос, във връзка с членството на ЕСО ЕАД в работни групи по проекти IGCC, PICASSO, MARI, TERRRE в изискване на регламент № 2017/2195 от 23.11.2017 г. на Европейския парламент и на Съвета.

- Разходите за ремонт, профилактика и поддръжка са на база разработени и утвърдени в дружеството ремонтна програма и програма за профилактика и поддръжка на електропреносната мрежа за 2018 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXXXXX.;

- Разходи, произтичащи за ЕСО ЕАД от сключеното между европейските електроенергийни системни оператори по силата на Регламент № 714 от 2009 г. на Европейския парламент и на Съвета, Споразумение за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на електропреносните мрежи. Доколкото турския системен оператор не е страна по Споразумението за компенсиране, а т.нар. „периферна страна“, ЕСО ЕАД ще дължи допълнителни плащания както за внесена така и за изнесена енергия през границата с Турция, но ще си ги възстановява чрез облагане на презграничните търговски сделки от и за Турция, съгласно споразумението. Очакваните разходи за 2019 г. са XXXX хил.лв.

4. По отношение на определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2019/2020 г. е в размер на XXXX хил.лв.

5. Прогнозният размер на приходите на ЕСО ЕАД от търгове за физически права за пренос (ФПП) за регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. от предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи за поевтиняване на цената за достъп е XXXX хил.лв. Тази сума съставлява 76,5% от очакваните общо приходи от трансгранична преносна способност.

Останалите от очакваните общо приходи от трансгранична преносна способност ще бъдат използвани за поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи. ЕСО ЕАД ще използва тези приходи за постигане на целите по член 16, параграф 6, от Регламент (ЕО) № 714 от 2009 г. на Европейския парламент и на Съвета.

През 2018 г. се отчита повишено търсене на електроенергия в региона и значителното увеличение на търговския износ от България. Съгласуваният и деклариран търговски износ на

електроенергия от България (електроенергия произведена в България и/или закупена от българския електроенергиен пазар), осъществен от търговските участници за 2018 г. е XXXX MWh, което представлява увеличение с XX % в сравнение с 2017 г., когато този износ е бил XXXX MWh.

Важно е да се отбележи, че съгласно Предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия от 2019 г. (, COD 2016/0379) чл. 19, параграф 2: „Следните цели се ползват с приоритет при разпределянето на всички приходи от разпределянето на междусистемен капацитет се използват:

- гарантиране на действителната наличност на разпределяния капацитет, включително обезщетение за гарантираност; или
- поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия, където е приложимо; или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.“

В съответствие с всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа	1,39	1,47

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Регулаторна база на активите	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Норма на възвръщаемост	%	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Възвръщаемост (т.5*т.6)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7	Приходи от предоставяне на преносна способност (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
8	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.3+т.6 -т.7)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Цена за достъп (т.8/т.9*1000)		лв./МВтч	1,39	1,47	0,08	5,99%
Цена за достъп		лв./кВтч	0,00139	0,00147	0,00008	5,99%
Цена за достъп		ст./кВтч	0,139	0,147	0,0083	5,99%

Изменението на общата цена за пренос през и достъп до електропреносната мрежа е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	УПР общо за пренос и достъп	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Разходи за студен резерв и допълнителни услуги	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Възвръщаемост общо за пренос и достъп	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Приходи от предоставяне на преносна способност (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.3+т.4-т.5-т.6)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
8	Общо количество продадена енергия в страната и за износ	МВтч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
9	Недовзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период	хил.лв.		XXXX	XXXX	XXXX
Обща цена за пренос и достъп (т.7/т.8*1000)		лв./МВтч	9,84	12,82	2,97	30,22%
Цена за пренос		лв./кВтч	0,00984	0,01282	0,002974	30,22%
Цена за пренос		ст./кВтч	0,984	1,282	0,2974	30,22%

От представените данни в таблицата е видно, че в резултат на извършените корекции в ценообразуващите елементи формиращи цените за достъп и пренос, общата изчислена цена за

мрежови услуги е с 2,97 лв./МВтч. по-висока спрямо сега действащата. Отражението на това увеличение върху месечната сметка за електроенергия на едно домакинство със средномесечно годишно потребление от 300 кВтч е увеличение от 0,89 лв., като в годишен аспект увеличението ще е в размер на 10,69 лв.

Важно е да се отбележи, че финансовият резултат от цялостната дейност на ЕСО ЕАД след данъчно облагане е печалба от 32 238 хил.лв., което води до обобщаващ извод, че дружеството е извършвало лицензионната си дейност при минимални и икономически обосновани разходи, както и с тенденция за тяхното намаляване с цел сигурен, непрекъснат и ефективен пренос на електрическа енергия през мрежата.

В заключение, но не на последно място следва да се вземе предвид, че ЕСО ЕАД участва активно в пазарно Обединение Cross-Border Intraday XBID, както и в локалния проект за присъединяване (LIP15) на българо-румънска граница. Предвижда се пълна готовност за присъединяване на границите от втората вълна към м. септември 2019 г., когато е планиран и реалния старт. С тази стъпка българо-румънската граница ще бъде първата граница, на която преносната способност ще се разпределя и за времеви хоризонт „в рамките на деня“, по имплицитен начин, в рамките на обединен европейски регион. Отчитайки стратегическата същественост на по-горе посочените проекти е важно за преносния оператор да гарантира сигурността, надеждността и качеството на доставките. При така действащата ценова рамка, на ЕСО ЕАД не се осигуряват необходимите финансови ресурси, което от своя страна води до риск България да се забави при осъществяването на тези проекти, които са част вътрешния пазар на електроенергия на Европейския съюз.

ЕСО ЕАД очаква, че КЕВР ще отчете положените системни усилия от страна на ръководството за развитие и управление на електропреносната мрежа в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност, без това да нарушава надеждното функциониране на ЕЕС и ще определи ценова рамка която да гарантира сигурно електроснабдяване в страната и задоволяване на търсенето на електрическа енергия. Ще създаде условия за изпълнение на инвестициите заложи в 10 годишния план за развитие на електропреносната мрежа, поддържане финансовата стабилност на ЕСО ЕАД и нормалното разплащане на законово установените задължения на дружеството.

С уважение,
АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО
ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ПРЕНОС
ПРЕЗ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

СПРАВКА №1

за Определяне на Технологичните разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

	ПОЗИЦИЯ	Отчет базисна 2018		Разходи		Прогноза 2019г.		Разходи
		МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
I.	Общо количество електрическа енергия постъпило в електропреносната мрежа				xxxx			
	Технологични разходи по преноса - %							
II.	Технологични разходи по преноса (МВтч)	xxxx	xxxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	
III.	Разходи за управление на ЕЕС (ПАВЕЦ), в т.ч.	0			0			0
	Работа на ПАВЕЦ в генераторен режим							0
	-дневна							
	-нощна							
	Работа на ПАВЕЦ в помпен режим				0			0
	-дневна							
	-нощна							
IV.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за пренос				xxxx			

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

И: Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2018 (хил.лв.)	Прогноза 2019 г. (хил.лв.)
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xxxx	xxxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xxxx	xxxx
2	Разходи за осигуровки	xxxx	xxxx
2.1	осигурителни вноски	xxxx	xxxx
2.2	социални разходи	xxxx	xxxx
3	Разходи за амортизации	xxxx	xxxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xxxx	xxxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxxx	xxxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xxxx	xxxx
5.2.	Работно облекло	xxxx	xxxx
5.3.	Канцеларски материали	xxxx	xxxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxxx	xxxx
5.5.	Застраховки	xxxx	xxxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxxx	xxxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxxx	xxxx
5.8.	Абонаментно поддържане	xxxx	xxxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxxx	xxxx
5.10.	Наеми	xxxx	xxxx
5.11.	Проверка на уреди	xxxx	xxxx
5.12.	Съдебни разходи	xxxx	xxxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	xxxx	xxxx
5.14.	Услуга водоподаване	xxxx	xxxx
5.15.	Вода, отопление и осветление	xxxx	xxxx
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xxxx	xxxx
5.17.	Охрана на труда	xxxx	xxxx
5.18.	Съгласуване на проекти	xxxx	xxxx
5.19.	Командировки	xxxx	xxxx
5.20.	Информационни услуги	xxxx	xxxx
5.21.	Други външни услуги	xxxx	xxxx
5.22.	Обучение и квалификация	xxxx	xxxx
5.23.	Научна дейност	xxxx	xxxx
5.24.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xxxx	xxxx
5.25.	Чл. внос и разходи за чужд. организации	xxxx	xxxx
5.26.	Провизии	xxxx	xxxx
5.27.	Представителни цели	xxxx	xxxx
5.28.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxxx	xxxx
5.29.	Други разходи	xxxx	xxxx
5.30.	Разходи за стипендии	xxxx	xxxx
5.31.	Такси комитет по стандартизация	xxxx	xxxx
5.32.	Разх.за брак на материални запаси	xxxx	xxxx
5.33.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xxxx	xxxx
5.34.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxxx	xxxx
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	xxxx	xxxx
5.36.	Разходи за достъп през чужди съоръжения	xxxx	xxxx
5.37.	Разходи такси БНЕБ и ОТС, във връзка със	xxxx	xxxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	към 31.12.2018 г.
		Пренос
		хил.лв.
1	2	4
I	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензия	xxxx
1	Имоти, в т.ч.	xxxx
1.1.	Земи	xxxx
1.2.	Сгради	xxxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xxxx
2.1.	Машини и оборудване	xxxx
2.2.	Съоръжения	xxxx
2.3.	Предавателни устройства	xxxx
2.4.	Компютърна техника	xxxx
3	Транспортни средства	xxxx
4	Други активи	xxxx
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	
II.	ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията	xxxx
	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	
III.	Активи, придобити чрез финансираня	xxxx
-	безвъзмездно финансиране	xxxx
-	присъединяване на нови потребители	xxxx
IV.	Оборотен капитал	xxxx
	Регулаторна база на активите	xxxx
	Възвръщаемост	xxxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на 2018 година
1	2	3	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	xxxxxx
2.	Дял на собствения капитал	%	xxxxxx
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,70%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	0
5.	Дял на привлечения капитал	%	xxxxxx
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8.	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxxxxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 5
Цена за пренос

№	ПОЗИЦИЯ	Марка	Отчет базисна година 2018	Прогноза 2019 г.
1	2	3	4	5
1.	УПР	ХИЛ.ЛВ.	XXXX	XXXX
2.	Възвръщаемост	ХИЛ.ЛВ.		XXXX
3.	Технологични разходи по преноса	ХИЛ.ЛВ.	XXXX	XXXX
4.	Технологични разходи по преноса	%	2,31%	2,31%
5.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	ХИЛ.ЛВ.	XXXX	XXXX
6.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	XXXXX	XXXXX
7.	Необходим годишни приходи		XXXXX	XXXXX
	Цена за пренос	ЛВ./МВтч	XXXX	XXXX
	Недовзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период	ХИЛ.ЛВ.		XXXXX
8.	Цена за пренос с включена компенсация	ЛВ./МВтч		11,34

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО
ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ДОСТЪП
ДО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

СПРАВКА №1

ДОГОВОРЕНА РАЗПОЛАГАЕМОСТ С ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА СТУДЕН РЕЗЕРВ И РЕЗЕРВ ЗА УСЛУГИ

№	ПОЗИЦИЯ	Отчет 2018 г.			Прогноза 2019 г.		
		Рпр.м		Отчетена цена	Рпр.м		Действаща утвърдена цена
		МВтч	хил.лв.		МВтч	хил.лв.	
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Договорена разполагаемост	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
1.	"ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК" АД в т.ч.:	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2.	ТЕЦ "Бобов Дол" ЕАД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3.	ТЕЦ "Марица 3" АД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.	ТЕЦ "Марица-Изток 2" ЕАД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
5.	"Топлофикация Русе ЕАД" (блок 4), в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
6.	"БРИКЕЛ" ЕАД в т.ч.:	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
7.	ТЕЦ "Контурглобал Марица Изток 3" АД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
8.	"БИОВЕТ" АД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
9.	ТЕЦ "Ей и Ес Гълъбово Марица изток 1" ЕАД в т.ч.:	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
10.	ТЕЦ Варна, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
11.	"МИНИ МАРИЦА ИЗТОК" ЕАД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
12.	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
13.	ВЕЦ, в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
II.	Общо за студен резерв	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
III.	Резерв за услуги	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
IV.	Разходи за закупуване на допълнителни услуги, в т.ч.	0	0		0	0	
1.	Първично регулиране						
2.	Вторично регулиране						
3.	Други допълнителни услуги						

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:

Ангелин Цачев

СПРАВКА №2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2018	Прогноза 2019 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xxxx	xxxx
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xxxx	xxxx
2	Разходи за осигуровки	xxxx	xxxx
2.1	осигурителни вноски	xxxx	xxxx
2.2	социални разходи	xxxx	xxxx
3	Разходи за амортизации	xxxx	xxxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xxxx	xxxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxxx	xxxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xxxx	xxxx
5.2.	Работно облекло	xxxx	xxxx
5.3.	Канцеларски материали	xxxx	xxxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxxx	xxxx
5.5.	Застраховки	xxxx	xxxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxxx	xxxx
5.7.	Разходи за RSCI център Белград	xxxx	xxxx
5.8.	Разходи за единна европейска тръжна кантора JAO	xxxx	xxxx
5.9.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС в рам.на деня	xxxx	xxxx
5.10.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxxx	xxxx
5.11.	Абонаментно поддържане	xxxx	xxxx
5.12.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxxx	xxxx
5.13.	Наеми	xxxx	xxxx
5.14.	Проверка на уреди	xxxx	xxxx
5.15.	Съдебни разходи	xxxx	xxxx
5.16.	Експертни и одиторски разходи	xxxx	xxxx
5.17.	Услуга водоподаване	xxxx	xxxx
5.18.	Вода, отопление и осветление	xxxx	xxxx
5.19.	Безплатна предпазна храна съгласно	xxxx	xxxx
5.20.	Охрана на труда	xxxx	xxxx
5.21.	Съгласуване на проекти	xxxx	xxxx
5.22.	Командировки	xxxx	xxxx
5.23.	Информационни услуги	xxxx	xxxx
5.24.	Други външни услуги	xxxx	xxxx
5.25.	Обучение и квалификация	xxxx	xxxx
5.26.	Научна дейност	xxxx	xxxx
5.27.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xxxx	xxxx
5.28.	Чл. внос и разходи за чужд. Организации /членство в ENTSO-E/	xxxx	xxxx
5.29.	Провизии	xxxx	xxxx
5.30.	Представителни цели	xxxx	xxxx
5.31.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxxx	xxxx
5.32.	Други разходи	xxxx	xxxx
5.33.	Разходи за стипендии	xxxx	xxxx
5.34.	Такси комитет по стандартизация	xxxx	xxxx
5.35.	Разх.за брак на материални запаси	xxxx	xxxx
5.36.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xxxx	xxxx
5.37.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxxx	xxxx
5.38.	Р-ди за глоби и неустойки	xxxx	xxxx
5.39.	Междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи	xxxx	xxxx
5.40.	Разходи за ползване на ТК инфраструктура	xxxx	xxxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година 31.12.2018 - хил.лв.
1	2	3
I.	Материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxxx
1	Имоти, в т.ч.	xxxx
1.1.	Земи	xxxx
1.2.	Сгради	xxxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xxxx
2.1.	Машини	xxxx
2.2.	Съоръжения	xxxx
2.3.	Оборудване	xxxx
3	Транспортни средства	xxxx
4	Други активи	xxxx
5	Материални активи, свързани с нерегулираната дейност	0
II.	Нематериални активи - пряко свързани с дейността по лицензията	xxxx
	Нематериални активи, свързани с нерегулираната дейност	0
III.	Безвъзмездно финансирани активи	xxxx
IV.	Необходим оборотен капитал	xxxx
V.	Регулаторна база на активите	xxxx
	Възвръщаемост	xxxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxxxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxxxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxxxx
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	0
	кредит	хил. лв.	0
5	Дял на привлечения капитал	%	xxxxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxxxx
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xxxxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxxxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 5

Цена за достъп

№	ПОЗИЦИЯ	Марка	Отчет базисна 2018 година	Прогноза 2019 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxxx	xxxx
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxxx	xxxx
3	УПР	хил.лв.	xxxx	xxxx
4	Възвръщаемост	хил.лв.	xxxx	xxxx
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	xxxx	xxxx
6	Приходи от реактивна енергия		0	0
7	Необходим годишни приходи		xxxx	xxxx
8	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxxx	xxxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxxx	1,47

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев