



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ

РЕГУЛАТОРНА РАМКА
и
АНАЛИЗ НА ДОКЛАД НА КЕВР
от 27.05.2019 г. върху
ОПЕРАТИВНАТА ДЕЙНОСТ НА
НЕК ЕАД

11.06.2019 г.

ЛИЦЕНЗИИ, ПРИТЕЖАВАНИ ОТ НЕК ЕАД

Лицензия за ОБЩЕСТВЕНА ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Лицензия за ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ ВЕЦ И ПАВЕЦ

Лицензия за ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Лицензия за ДОСТОВЧИК ОТ ПОСЛЕДНА ИНСТАНЦИЯ (ДПИ)

РЕГУЛИРАНЕ от КЕВР

Лицензия за ОБЩЕСТВЕНА ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

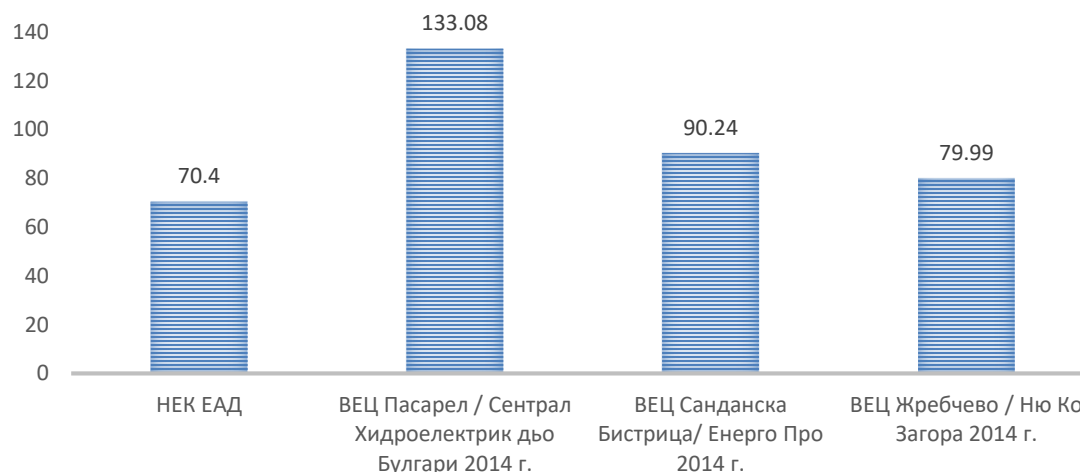
- Цената, по която Обществения доставчик (ОД) продава електроенергия на крайните снабдители (КС), за покриване потреблението на техните клиенти;
- Компонентата за дейността „обществена доставка на електроенергия“;

Лицензия за ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ ВЕЦ И ПАВЕЦ

- Цената, по която електроенергията, произведена от ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД участва в енергийния микс на компанията, за осигуряване потреблението на клиентите на КС и свободния пазар;

Лицензия за ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

- НЕК ЕАД притежава ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 MWт
- КЕВР определя **регулирана**, а не **преференциална** цена



- КЕВР определя **квота**, с която участва в енергийния микс при условие, че ВЕЦ-те са с инсталирана мощност над 10 MWт
- При определяне на цената на ВЕЦ, КЕВР **НЕ** включва разходи за достъп и вноска 5% върху приходите от реализирана енергия съгласно чл.36е от ЗЕ

ЗАКОНОВИ ПРОМЕНИ

ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

- Юли 2014 г. отпада задължение за изкупуване на ЕЕ от ВЕЦ над 10 MW
- От 2016 г. изкупуване на ЕЕ от ВЕИ до нетно специфично производство по преференциални цени
- Юли 2018 г. отпада задължение за изкупуване на ЕЕ от ВЕИ и ВЕКП централи с инсталирана мощност ≥ 4 MW
- Количество, определено чрез квота за задължително изкупуване от производители, ползващи местни първични енергийни източници (на гориво), до 15 на сто от цялата първична енергия, необходима за производството на електрическа енергия, консумирана в страната за всяка календарна година, **като регулираната цена не надхвърля с повече от 10 на сто прогнозираната пазарна цена за регулаторния период**
- От Юли 2018 г. ОД може да купува електрическа енергия по свободно договорени цени в случай на недостиг на количества електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители.
- От Юли 2019 г. отпада задължение за изкупуване на ЕЕ от ВЕИ и ВЕКП централи с инсталирана мощност ≥ 1 MW

Промени в реда за продажба на електроенергията

Продажба на електроенергия :

- От Юли 2018 г. отпада задължението на НЕК да осигурява енергия за технологични разходи на преносното и разпределителните дружества
- Операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за компенсиране на технологичните разходи по пренос, съответно по разпределение, сключват сделки за покупка на електроенергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
- Производители на електрическа енергия с обща инсталирана мощност $\geq 1\text{MW}$, по чл.162а от ЗЕ и чл.31 от Закона за енергията от възобновяеми източници сключват сделки за продажба на електроенергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

Взаимоотношения на НЕК ЕАД с Фонд СЕС

Видовете разходи и размера на средствата, които Фонд СЕС следва да възстановява за определен регулаторен период се определят от КЕВР.

- Възстановяване на разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електроенергия по чл. 93а и 94 на ЗЕ – компенсиране стойността в размер на премията за ВЕИ и ВЕКП до 1МВт инсталирана мощност.
- Възстановяване на разлика от пазарна цена и цени по финансовите модели на ТЕЦ AES и ТЕЦ КГМИЗ
- За периода 01.07.2019 г. – 31.10.2019 г. НЕК ще сключи договор с Фонда за компенсиране за производители с инсталирана мощност над 1 MW до 4 MW по чл.31 от Закона за енергията от възобновяеми източници
- Възстановяване на некомпенсирани разходи за предходни регулаторни периоди
- **НЕ** са включени средствата за компенсиране на разходите за достъп на ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3

Определяне на квота за регулаторен период 2018-2019 г.

Изпълнение на Решение Ц 11 от 01.07.2018 г.

	Решение КЕВР		Очаквано		Разлика
	2018-2019	2018-2019	2018-2019	2018-2019	2018-2019
Общо реализирана ЕЕ	17 287 312	17 943 869	17 943 869	17 943 869	656 557
1 КС	12 431 684	14 640 067	14 640 067	14 640 067	2 208 383
2 Свободен пазар	4 855 628	3 303 802	3 303 802	3 303 802	-1 551 826
Общо закупена ЕЕ	17 287 312	17 929 471	17 929 471	17 929 471	642 159
1 ТЕЦ Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1	3 156 500	3 266 344	3 266 344	3 266 344	109 844
2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	4 593 886	4 680 099	4 680 099	4 680 099	86 213
3 ВЕИ под 4 МВт	1 566 804	1 546 905	1 546 905	1 546 905	-19 899
4 ВЕИ над 4 МВт	828 647	756 108	756 108	756 108	-72 539
5 ВЕКП под 4 МВт	143 953	121 994	121 994	121 994	-21 959
6 ВЕЦ над 10 МВт собствени	3 203 349	3 163 848	3 163 848	3 163 848	-39 501
7 АЕЦ Козлодуй	1 927 000	1 927 000	1 927 000	1 927 000	0
8 ТЕЦ Марица изток 2	1 867 173	2 467 173	2 467 173	2 467 173	600 000
Очаквано надвишение на енергия над решение на КЕВР от ТЕЦ Ей И Ес и ТЕЦ КГМИЗ					196 057

Анализ количествата ЕЕ за КС

- Основна дейност на НЕК, в качеството си на обществен доставчик е осигуряване на енергия за КС
- Връщане на потребители от свободен на регулиран пазар
- Подценени количества за потребление от страна на КС
- За изпълнение на задължението за осигуряване на енергията за КС, обществения доставчик ще закупи повече енергия от ТЕЦ AES и ТЕЦ КГМИЗ, като не се предвижда компенсация за това
- Пиковото потребление на КС е осигурявано с енергия от ВЕЦ на НЕК, което в някои случаи е надвишавало препоръката на МОСВ

Доклад на КЕВР за регулаторен период 2019-2020 г.

Анализ количествата ЕЕ за КС

	Решение КЕВР	Очаквано	Разлика спрямо Решение	Доклад КЕВР	Разлика спрямо очаквано
	2018-2019	2018-2019		2019-2020	
ЕЕ за КС	12 431 684	14 640 067	2 208 383	12 979 765	-1 660 301

- Не е отразена тенденцията за връщане на клиенти на регулирания пазар
- Очакван недостиг от енергия на обществения доставчик за КС
- Следствие за обществен доставчик – финансов дефицит

Доклад на КЕВР за регулаторен период 2019-2020 г.

Анализ на цените на ЕЕ, при формиране на цена за КС

- КЕВР определя прогнозна пазарна цена за базови мощности → **89,00 лв/МВтч**
- При формиране на цената на ОД за ТЕЦ AES ЗС и КГМИЗ се използва → **98,08 лв/МВтч**
- Максимална натовареност на ТЕЦ AES ЗС и КГМИЗ

	Разполагаемост за рег.пер. 2019- 2020	Производство на ЕЕ	използваемост	средно МВт на час на блок
	МВт*ч	МВтч	%	МВт
ТЕЦ Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1	4 832 928	4 500 000	93,1	279
ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	5 804 026	5 508 000	94,9	192

- Неконкурентоспособност на свободния пазар

						лв/МВтч
Прогнозна пазарна цена базова мощност	цена за AES- ЗС и КГМИЗ	Прогнозна пазарна цена за ВЕЦ	Прогнозна пазарна цена за ВяЕЦ	Прогнозна пазарна цена за ФТЕЦ	Прогнозна пазарна цена за биомаса	Прогнозна пазарна цена за ВЕКП
89,00	98,08	83,36	84,15	96,35	87,87	90,49

- Цена за услугата обществена доставка – 2,29 %, вместо 3 %

Доклад на КЕВР за регулаторен период 2019-2020 г.

Цена, по която НЕК ЕАД продава ЕЕ на КС

	Доклад КЕВР - с прогнозна цена за базова енергия 98,08 лв/МВтч и цена за обществена доставка 2,29%			Доклад КЕВР - с прогнозна цена за базова енергия 89,00 лв/МВтч и цена за обществена доставка 3%		
	количество	цена	стойност	количество	цена	стойност
Производители по чл. 93а и чл.94 от ЗЕ	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
1 ТЕЦ Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1	4 050 000	98,08	397 206	4 050 000	89,00	360 450
2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	4 957 200	98,08	486 180	4 957 200	89,00	441 191
3 ВЕИ под 1 МВт	346 367	89,20	30 895	346 367	89,20	30 895
4 ВЕКП под 1 МВт	8 260	90,49	747	8 260	90,49	747
5 ВЕЦ над 10 МВт собствени	617 939	70,40	43 503	617 939	70,40	43 503
6 АЕЦ Козлодуй	3 000 000	53,90	161 700	3 000 000	53,90	161 700
Общо ЕЕ	12 979 765	86,31	1 120 232	12 979 765	80,01	1 038 487
Цена за обществена доставка		3,30			4,32	
Цена, по която ОД продава енергия на КС	12 979 765	89,60	1 163 027	12 979 765	84,33	1 094 551
Цена за задължение към обществото	33 523 428	20,49	687 022	33 523 428	23,20	777 850

Доклад на КЕВР за регулаторен период 2019-2020 г.

Анализ на разходи за компенсиране на ОД

- КЕВР определя прогнозна пазарна цена за базови мощности → **89,00 лв/МВтч**
- При компенсиране на разходите на ОД КЕВР използва → **98,08 лв/МВтч**

Формиране на разходи за компенсиране		преф. цена	разходи по преф. цена	прогн. пазарна цена	р-ди за компенсиране	прогн. пазарна цена	р-ди за компенсиране
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	лв/МВтч	хил.лв.	лв/МВтч	хил.лв.
1 ТЕЦ Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1	4 500 000	195,67	880 521	98,08	439 181	89,00	480 021
2 ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	5 508 000	153,94	847 905	98,08	307 705	89,00	357 693
3 ВЕИ	3 525 255	297,85	1 050 010	88,60	737 670	88,60	737 670
4 ВЕКП	2 982 956	191,68	571 771	90,49	301 843	90,49	301 843
5 От Фонд СЕС					-1 099 377		-1 099 377
Разходи, които следва да се покрият от цена на ЗО					687 022		777 850

- **Формиране на цена ЗО**

	Доклад			Изчисление НЕК	
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.	лв/МВтч	хил.лв.
Формиране на цена за ЗО	33 523 428	20,49	687 022	23,20	777 850

- За поддържане на по-ниски нива на цените на електроенергия се насочват от Фонд СЕС – 1 099 377 хил.лв. за този регулаторен период

Регулаторен период 2013-2018 г.

Некомпенсирани разходи за предходни периоди

В заявлението за промяна на цени за регулаторния период 2019-2020 г. НЕК включва следните разходи за компенсиране за минали регулаторни периоди:

- Разходи за CO₂ за 2013-2014 г. в размер на **190 110 хил.лв.**
- Невъзстановени разходи за 2014-2015 г.:
 - *Закупена ЕЕ по дългосрочни договори – 502 641 хил.лв.*
 - *Разходи за емисии - 102 835 хил.лв.*
 - *Закупена ЕЕ от възобновяеми източници – 245 082 хил.лв*
- Натрупани невъзстановени разходи за ценовия регулаторен период 2017-2018 г., в резултат от подценени разходи при определяне на цена ЗО, основно от разходи за CO₂ и цена на ВЕИ – **134 732 хил.лв**
- Разходи от дейността „обществена доставка“ вследствие определяне от КЕВР на по-малък от 3% – 2014-2018 г- **214 505 хил.лв.** Също така отказ от КЕВР за увеличение на размера на добавката в Наредба 1

Непризнаване
на разходи в
пълен размер
от КЕВР



Натрупан
дефицит



Заем от БЕХ
ЕАД



Невъзможност
за покриване
на лихви и
главници



НАЦИОНАЛНА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА
КОМПАНИЯ

РЕГУЛАТОРНА РАМКА
и
АНАЛИЗ НА ДОКЛАД НА КЕВР
от 27.05.2019 г. върху
ОПЕРАТИВНАТА ДЕЙНОСТ НА НЕК ЕАД

Благодаря за вниманието!