



ИНФОРМАЦИЈА

уз Нацрт Одлуке о висини накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за 2020. годину

1. ПРАВНИ ОСНОВ

Чланом 30. Закона о обновљивим изворима енергије (Службени гласник Републике Српске, број 39/13, 108/13, 79/15 и 26/19) – у даљем тексту: Закон, прописан је начин прикупљања средстава потребних за функционисање система подстицаја. Такође, ставом (4) овога члана прописано је да висину накнаде одлуком утврђује Регулаторна комисија уз сагласност Владе Републике Српске. Чланом 21. Закона прописано је да се из накнаде обезбјеђују средства за:

- а) исплату укупног износа премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;
- б) покривање трошкова изравнања ненамјерних одступања произвођача који остварују право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на обавезан откуп за стара постројења (трошкови балансирања);
- в) покривање трошкова рада Оператора система подстицаја;
- г) покривања трошкова унапређења мјера енергетске ефикасности (10% прикупљених средстава за Фонд за заштиту животне средине и енергетске ефикасности).

2. ЦИЉ ИНФОРМАЦИЈЕ

Циљ информације је да образложи начин утврђивања висине накнаде, која ће се обрачунавати свим крајњим купцима у Републици Српској, за период након 1. јануара 2020. године. Посебна пажња је посвећена детаљном образложењу улазних параметара који служе као калкулативни елементи за обрачун накнаде.

3. УПОРЕДНИ ПОДАЦИ О ВИСИНИ НАКНАДЕ ПО ЗЕМЉАМА

На наредним сликама приказани су упоредни подаци о висини накнаде (у €/kWh) за обновљиве изворе енергије које је објавио ЕУРОСТАТ за 2018. годину¹. Уз податке које је објавио Еуростат, за Републику Српску презентовани су подаци за 2018. и 2019. годину. Висина накнаде за обновљиве изворе енергије приказана је посебно за ДОМАЋИНСТВА (слика 1) и ИНДУСТРИЈУ (слика 2).

¹ Извор: Eurostat

Слика 1 Накнада за ОИЕ - ДОМАЋИНСТВА



4.

Чла
изво

88/14, 43/16 и 29/19) – у даљем тескту: Правилник о подстицању, прописано је да, на основу утврђених гарантованих откупних цијена и премија, одобрених трошкова за рад Оператора система подстицаја, планираних трошкова балансирања, планиране производње из обновљивих извора и когенеративних постројења, референтних велепродајних цијена, остварене разлике између укупно обрачунатих накнада и исплаћених средстава у претходној години, обрачунатих средстава за унапређење мјера енергетске ефикасности, те планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској, Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде.

У информацији су представљени улазни параметри на основу којих је утврђена висина накнаде за 2020. годину у износу од **0,0075 KM/kWh** како слиједи:

- укупна планирана производња електричне енергије из обновљивих извора за подстицање у 2020. години: 420.572.554 kWh;
- планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској за 2020. годину: 3.769.227.818 kWh;
- средства за исплату премија: 32.395.137 KM;
- средства за рад Оператора система подстицања: 319.077 KM;
- средства за трошкове балансирања: 505.058 KM;
- процијењена преостала средства из 2019. године: 7.777.234 KM;
- средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10%): 2.826.893 KM;
- укупна средства која је потребно прикупити кроз накнаду у 2020. години: 28.268.932 KM.

У табели 1 дат је упоредни приказ улазних параметара за обрачун накнаде за период 2017-2020. године.

Табела 1

Упоредни приказ параметара који су ушли у обрачун накнаде за период 2017-2020	2017	2018	2019	2020	Промена (2020/2019) %
(1) Планирана производња kWh	224.593.349	315.159.172	406.179.691	420.572.554	4%
Премија хидро KM	15.859.001	21.193.273	26.603.864	27.319.601	3%
Премија солар KM	1.404.925	1.595.124	1.649.521	2.013.936	26%
Премија биомаса KM	361.228	361.228	1.547.751	1.547.751	0%
Премија биогаз KM	1.511.400	1.515.255	1.513.849	1.513.849	0%
(2) За премију укупно KM:	19.136.554	24.664.880	31.314.985	32.395.137	4%
(3) За ОСП KM:	290.070	319.077	319.077	319.077	0%
(4) Дебаланс из накнаде KM	510.000	450.000	769.198	505.058	-34%
(5) Укупно премија ОСП и деб. (2)+(3)+(4) KM:	19.936.624	25.433.957	32.403.260	33.219.272	3%
(6) Преостало из претходног обрачунског периода KM:	5.530.520	7.989.644	7.078.728	7.777.234	12%
(7) Средства без ФОНДА (5)-(6) KM:	14.406.105	17.444.313	25.324.532	25.442.039	0%
(8) ФОНД 10 %	1.600.678	1.938.257	2.813.837	2.826.893	0%
(9) Укупно средства са ФОНДОМ (7)+(8) KM:	16.006.783	19.382.570	28.138.369	28.268.932	0%
(10) Балансирана потрошња kWh:	3.616.610.00	3.702.830.00	3.755.310.00	3.769.227.818	0%
НАКНАДА (9)/(10) KM/kWh	0,0044	0,0052	0,0075	0,0075	0%

4.1. Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2020. години

Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије, које је предмет подстицаја, за 2020. годину износи 420.935.054 kWh, што је за 4% више у односу на претходну годину. У наставку је, по изворима енергије, дато детаљно појашњење о планираној производњи електричне енергије која чини структуру овог параметра.

Електране	Енергија kWh	Удио у укупној енергији %	Премија KM	Удио у укупној премији %
Хидроелектране	393.136.686	93%	27.319.601	84%
Соларне електране	10.763.069	3%	2.013.936	6%
Електране на биомасу	8.398.000	2%	1.547.751	5%
Електране на биогаз	8.274.800	2%	1.513.849	5%
УКУПНО:	420.572.554	100%	32.395.137	100%

4.1.1. Производња у малим хидроелектранама (МХЕ) инсталисане снаге до 1 MW

Производња електричне енергије у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW планирана је у износу од 54.956.109 kWh (Акциони план Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије – у даљем тескту: Акциони план за 2020. годину дефинисао је количину за подстицање у износу од 80.500.000 kWh) како слиједи:

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 45.428.000 kWh, што представља укупну количину за коју је остварено право на подстицај, а како је дато у табели 2.

Табела 2 Мале хидроелектране које се у оствариле коначно право на подстицај

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ				
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Потребна средства за премију за 2020. (KM)
1	МХЕ Жираја	410	1.747.000	169.634
2	МХЕ Велика Јасеница	650	1.500.000	145.650
3	МХЕ Отеша В-О-2	992	4.509.000	437.824
4	МХЕ Грабовичка ријека	785	1.840.772	178.739
5	МХЕ Жежеља	300	514.730	49.980
6	МХЕ Отоке 1	32	147.000	14.274
7	МХЕ БК2	250	1.350.000	131.085
8	МХЕ Јована	980	3.340.000	324.314
9	МХЕ Пакленица	245	995.700	82.245
10	МХЕ Штедрић	850	3.520.000	290.752
11	МХЕ Црквина	249	965.300	79.734
12	МХЕ Жираја 2	890	2.395.000	197.827
13	МХЕ Чемерно	200	849.000	70.127
14	МХЕ Испод Кушлата	990	6.500.000	536.900
15	МХЕ Студена 2	249	1.034.998	85.491
16	МХЕ Подивич	995	4.750.000	392.350
17	МХЕ Крушево брдо	249	1.489.500	123.033
18	МХЕ Млечва	250	1.655.000	136.703
19	МХЕ Грабовица	250	1.655.000	136.703
20	МХЕ Студена	990	3.770.000	311.402
21	МХЕ Демифка	250	900.000	74.340
УКУПНО:		11.056	45.428.000	3.969.106

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 9.528.109 kWh, што представља количину која је планирана да се произведе у 2020. години респектујући планирани почетак рада електране. Процјена енергије коју ће електране произвести у 2020. години урађена је на бази планиране годишње производње за коју је остварено прелиминарно право на подстицај, а како је дато у табели 3.

Табела 3 Мале хидроелектране које се у оствариле прелиминарно право на подстицај и чији је планирани почетак рада у другом полугодишту 2019. и у 2020. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ						
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталиса на снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Планирано за накнаду (kWh)	Планирани почетак рада	Средства за премију КМ
1	МХЕ Дренова	105	829.400	345.583	20.07.2020.	28.545
3	МХЕ Ситонија	250	901.500	901.500	30.11.2019.	74.464
4	МХЕ Голубача	250	901.500	901.500	30.11.2019.	74.464
5	МХЕ Стопани 2	250	986.000	986.000	30.09.2019.	81.444
6	МХЕ Клобучарица	248	1.390.000	1.390.000	25.12.2019.	114.814
7	МХЕ Крупац	990	5.600.000	2.800.000	15.06.2020.	231.280
8	МХЕ Врбас 2	248	1.070.000	267.500	01.10.2020.	22.096
9	МХЕ Војскова	150	826.820	551.213	30.04.2020.	45.530
10	МХЕ Отоке 1 ²	52	452.000	452.000	01.10.2019.	37.335
11	МХЕ Кијево 2	242	1.243.750	932.813	31.03.2019.	77.050
УКУПНО		2.785	14.200.970	9.528.109		787.022

4.1.2. Производња у малим хидроелектранама (МХЕ) инсталисане снаге од 1 - 10 MW

Производња ових малих хидроелектрана планирана је у износу од 338.180.577 kWh (Акциони план за 2020. годину 426.620.000 kWh) како слиједи:

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 309.747.243 kWh, што представља укупну количину за коју је остварено право на подстицај, а како је дато у табели 4.

Табела 4 Мале хидроелектране које се у оствариле коначно право на подстицај (1-10 MW)

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ОД 1-10 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ				
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Средства за премију КМ
1	МХЕ Бистрица	3.930	6.998.278	485.680
2	МХЕ Дивич	2.283	4.429.015	307.374
3	МХЕ Сућеска	3.030	5.634.768	391.053
4	МХЕ Новаковићи	5.770	18.500.000	1.252.841

²Поступак у току

5	МХЕ ЕЛИНГ "Иломска"	4.950	15.950.000	1.207.415
6	МХЕ Устипрача	6.700	34.948.896	2.359.050
7	МХЕ Запеће	3.877	14.900.000	1.127.930
8	МХЕ Месићи НОВА	4.635	23.958.000	1.813.621
9	МХЕ ДО	2.000	8.987.400	680.346
10	МХЕ Говза БГ1	4.900	22.448.978	1.699.388
11	МХЕ Јелеч	4.800	17.950.000	1.179.315
12	МХЕ Дуб	9.400	43.658.932	2.689.390
13	МХЕ Медна	4.900	20.990.000	1.379.043
14	МХЕ Богатићи НОВА	9.960	29.189.976	1.798.103
15	МХЕ Бочац 2	10.000	41.203.000	2.538.105
УКУПНО		81.135	309.747.243	20.908.653

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 28.433.333 kWh, што представља количину која је планирана да се произведе у 2020. години респектујући планирани почетак рада електране. Процјена енергије коју ће електране произвести у 2020. години урађена је на бази планиране годишње производње за коју је остварено прелиминарно право на подстицај, а како је дато у табели 5.

Табела 5 Мале хидроелектране које се у оствариле прелиминарно право на подстицај (1-10 MW) и чији је планирани почетак рада у другом полугодишту 2019. и у 2020. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ОД 1-10 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ						
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталиса на снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Планирано за накнаду (kWh)	Планирани почетак рада	Средства за премију КМ
1	МХЕ Медош	4.920	18.040.000	9.020.000	29.06.2020.	524.964
2	МХЕ Главица	1.470	9.452.500	9.452.500	01.01.2020.	550.136
3	МХЕ Миљацка	2.500	9.310.000	9.310.000	01.09.2019.	541.842
4	МХЕ Котор Варош ³	1.810	7.810.000	650.833	31.12.2020.	37.879
УКУПНО		10.700	44.612.500	28.433.333		1.654.820

У табели 6. дат је преглед укупно планираних количина електричне енергије за подстицање за **хидроелектране** са обрачунатим средствима на име премије за планиране количине, како за постројења која су остварила коначно право тако и за постројења која су остварила прелиминарно право на подстицај.

Табела 6 Преглед планираних средстава за премију за 2020. годину за мале хидроелектране

ЗА ПРЕМИЈУ - КОНАЧНО ПРАВО				Учешће у укупним средствима за премију %	ЗА ПРЕМИЈУ - ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО				Учешће у укупним средствима за премију %	Укупно ХИДРО
ХИДРО	Енергија	Премија (просјечна)	Износ		ХИДРО	Енергија	Премија (важећа)	Износ		kWh
	kWh	КМ/kWh	КМ			kWh	КМ/kWh	КМ		
< 1MW	45.428.000	0,0874	3.969.106	12%	< 1MW	9.528.109	0,0826	787.022	2%	54.956.109
1 MW - 5 MW	142.246.439	0,0722	10.271.164	32%	1 MW - 5 MW	28.433.333	0,0582	1.654.820	5%	170.679.772

³ Поступак у току

5MW - 10 MW	167.500.804	0,0635	10.637.489	33%	5MW - 10 MW		0,0543	0	0%	167.500.804
Укупно:	355.175.243	0,0700	24.877.759	77%	Укупно:	37.961.443		2.441.842	8%	393.136.686
УКУПНО ХИДРО:		Укупно kWh:		393.136.686		Укупно КМ:		27.319.601	84%	

У табели 7. дат је упоредни збирни преглед количина електричне енергије за хидроелектране које су планиране Акционим планом и планираних количина за подстицање које су коришћене код обрачуна накнаде за 2020. годину.

Tabela 7 Предлог планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2020. годину за мале хидроелектране

Мале хидроелектране	Акциони план за 2020. kWh	Планирано за обрачун накнаде за 2020. kWh
< 1MW	80.500.000	54.956.109
1 MW - 10 MW	426.620.000	338.180.577
УКУПНО	507.120.000	393.136.686

4.1.3. Производња у соларним фотонапонским електранама

Производња у овим електранама планирана је у износу од 10.763.069 kWh (Акциони план за 2020. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 14.520.000 kWh) како слиједи:

- Производња у соларним фотонапонским електранама које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 8.969.758 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње за коју је остварено право на подстицај како је дато у табелама 8. и 9.

Tabela 8 Преглед планираних средстава за премију за 2020. годину за соларне фотонапонске електране које су оствариле коначно право на подстицај

Коначно право	На објектима			На земљи		УКУПНО	Учешће у укупним средствима за премију %
	До укључиво 50 kW (MW)	Преко 50 kW до укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)	До укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)		
Фотонапонске електране							
ИЗНОС (КМ)	253.794	671.735	249.068	507.256	0	1.681.854	5%
Енергија (kWh)	956.552	3.175.189	2.161.445	2.676.572	0	8.969.758	2%

У табели број 9. дат је преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле коначно права на подстицај.

Tabela 9 Преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле коначно право на подстицај

Назив производног постројења КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ	Фотонапонске електране према мјесту постављања и инсталисаног снази (MW)		Планирана нето годишња производња (kWh)	ИЗНОС (КМ)
	На објектима	На земљи		

	До укључиво 50 kW (MW)	Преко 50 kW до укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)	До укључиво 250 kW (MW)		
Фратело 1	0,0425				43.500	10.209
Прњавор 1	0,02688				9.500	2.915
					17.800	4.936
Солар 1	0,0498				62.700	19.236
ФЕ "Рафинерија уља Модрича"		0,105			127.900	29.455
"Црњелово 1"				0,01012	11.800	2.801
СЕ "ВЛС"	0,02				21.500	6.596
СЕ "Гламочани"	0,01				8.400	2.577
МСЕ "БС Борик"	0,0125				14.000	4.295
Сантинг 1	0,05				57.542	17.654
Сантинг 2	0,05				57.542	17.654
Солар 2		0,0498			44.900	12.698
Солар 3		0,0498			46.600	13.178
МСЕ Тесла 1		0,12			130.918	31.119
МСЕ Тесла 2		0,12			140.000	33.278
МСЕ Мадра 1	0,0495				48.300	13.659
МСЕ Мадра 2	0,0482				50.400	14.253
МСЕ "Мартић"	0,008385				6.528	1.490
МСЕ Подграб 1		0,24965			200.500	47.659
МСЕ Новаковићи				0,24	275.100	59.559
МСЕ "Woll"	0,01				10.600	2.998
МСЕ Верано	0,048				47.900	13.546
МСЕ "Џунгла"		0,165			74.000	17.590
					104.096	21.673
СЕ "Брегови"	0,02					
МСЕ Фратело 2		0,105			108.200	25.719
МСЕ "Неутрон 1"		0,18			167.100	39.720
"Солар 1 Билећа"		0,2496			328.000	77.966
МСЕ 37 kWp Билећа	0,037				38.100	10.013
СЕ Турменти 1				0,248	355.043	70.867
СЕ Турменти 2				0,248	355.043	70.867
"БМБ Делта"	0,05				63.875	16.786
МСЕ "Антаконт"		0,15			190.000	41.724
СЕ "Тривас"	0,047				65.000	17.082

СЕ Турменти 3	0	0	0	0,248	355.043	70.867
СЕ Турменти 4	0	0	0	0,248	355.043	70.867
МСЕ "Солар 4"	0,05				62.000	16.294
МСЕ "Солар 5"	0,05				62.000	16.294
СЕ Тесла 3		0,078			95.800	18.777
МСЕ Подроманија 2		0,24			262.900	51.528
МСЕ Подроманија 3		0,24			262.900	51.528
МСЕ Дервента 1				0,2484	364.000	64.610
МСЕ Рамићи		0,156			198.875	38.980
МСЕ Угљевик		0,24			330.000	54.945
МСЕ Инцел			0,330		430.000	55.298
"Солар 2 Билећа"	0,0470				72.500	15.689
"Солар 3 Билећа"	0,047				72.500	15.689
МСЕ Спортек			1,0		979.445	97.063
МСЕ Инцел 2			0,254		272.000	34.979
МСЕ "ВЛС" 2	0,01				12.500	2.705
МСЕ ЕФТ Солар			0,405		480.000	61.728
МСЕ Електро Добој Теслић	0,0418				51.865	11.224
МСЕ Торич 1				0,247	362.500	57.964
МСЕ Торич 2				0,1716	243.000	38.856
МСЕ МЕ Солар		0,2497			362.500	64.199
Укупно годишња производња kWh	0,83	2,75	1,99	1,91	8.969.758	1.681.854

– Производња у соларним фотонапонским електранама које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 1.793.311 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње и планираног почетка рада у 2020. години електрана за које је остварено прелиминарно право на подстицај и чији је почетак рада планиран у току 2019. године или у 2020. години, а како је дато у табели 10.

Табела 10 Преглед планираних средстава за премију за 2020. годину за соларне фотонапонске електране које су оствариле прелиминарно право на подстицај

Прелиминарно право	На објектима			На земљи		УКУПНО	Учешће у укупним средствима за премију %
	До укључиво 50 kW (MW)	Преко 50 kW до укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)	До укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)		
ИЗНОС (KM)	169.744	10.434	0	151.904	0	332.082	1,2%
Енергија (kWh)	784.400	58.914	0	949.997	0	1.793.311	0,5%

У табели број 11. дат је преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај са планираним почетком рада у другој половини 2019. и у 2020. години. Планирани почетак рада је узет у обзир приликом процјене количина које ће се подстицати у 2020. години.

Tabela 11 Преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле прелиминарно на подстицај са планираним почетком рада у другој половини 2019. и у 2020. години

Назив производног постројења ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ	Фотонапонске електране према мјесту постављања и инсталисаној снази (kW)			Планирана нето годишња производња (kWh)	За подстицај нето годишња производња у 2020. (kWh)	Прелиминарно право на подстицај одобрено до:
	На објектима		На земљи			
	До укључиво 50 kW (MW)	Преко 50 kW до укључиво 250 kW (MW)	Преко 250 kW до укључиво 1 MW (MW)			
МСЕ Павићевић 1	0,0468			72.500	72.500	30.11.2018./31.5.2019.
МСЕ Павићевић 2	0,0468			72.500	72.500	30.11.2018./31.5.2019.
МСЕ Тркља 1	0,0468			72.500	72.500	31.12.2018./30.6.2019.
МСЕ Тркља 2	0,0468			72.500	72.500	31.12.2018./30.6.2019.
МСЕ Цер	0,049			60.400	35.233	1.12.2019/1.6.2020.
МСЕ „Тромеђа 1“	0,0495			60.000	40.000	01.09.2019/01.03.2020.
МСЕ „Тромеђа 2“	0,0495			60.000	40.000	01.09.2019/01.03.2020.
МСЕ „ЕТМах 3“	0,0496			65.000	21.667	01.03.2020/01.09.2020.
МСЕ „ЕТМах 4“	0,0496			65.000	21.667	01.03.2020/01.09.2020.
МСЕ „Торич 3“	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ “Солар 4“	0,0495			65.000	32.500	30.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећа 1	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећа 2	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећа 3	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећа 4	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећанка 1	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ Билећанка 2	0,0495			65.000	32.500	31.12.2019/30.06.2020.
МСЕ "МС Солар 1"	0,0495			65.000	37.917	30.11.2019/30.5.2020.
МСЕ "МС Солар 2"	0,0495			65.000	37.917	30.11.2019/30.5.2020.
МСЕ "Делта"		0,1872		78.552	58.914	31.08.2019/29.2.2020.
СЕ „Еко енергетика 1“			0,2499	281.000	93.667	1.11.2019/1.05.2020.
СЕ „Еко енергетика 2“			0,2499	281.000	93.667	1.11.2019/1.05.2020.
СЕ „Еко енергетика 3“			0,2499	281.000	93.667	1.11.2019/1.05.2020.

СЕ „Еко енергетика 4“				0,2499	281.000	93.667	1.11.2019/ 1.05.2020.
СЕ „Еко енергетика 5“				0,1708	191.000	63.667	1.11.2019/ 1.05.2020.
СЕ „Љубиње 3Ј 142kWp“				0,142	181.000	60.333	1.11.2019/ 1.05.2020.
Соларна електрана „Сунце 1“				0,2495	289.960	144.980	31.12.2019/ 30.6.2020.
Соларна електрана „Будисавље“				0,2496	289.000	144.500	31.12.2019 /30.6.2020.
ФСЕ 250 kWp Братунац				0,25	323.700	161.850	30.12.2019/ 30.06.2020.
Укупно:	0,929	0,187	0,000	2,062	3.727.612	1.793.311	

У табели 12. дат је збирни преглед количина електричне енергије за соларне фотонапонске електране које су планиране Акционим планом за подстицање и планираних количина које су коришћене за обрачун накнаде за 2020. годину.

У Акционом плану за 2020. годину постоје слободне количине (3,88 GWh) за подстицање соларних електрана за фотонапонске електране на објектима од 0,250-1MW, што чини разлику у количинама за подстицање између Акционог плана и количина планираних за обрачун накнаде.

Табела 12 Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2020. годину за соларне фотонапонске електране

Соларне фотонапонске електране	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
	14.520.000	10.763.069

4.1.4. Производња у производним постројењима која за производњу користе биогаз

Производња у овим електранама планирана је у износу од 8.274.800 kWh (Акциони план за 2020. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 11.480.000 kWh) како слиједи:

- Производња у постројењима на биогаз инсталисане снаге до 1 MW која су остварила **коначно право** на подстицај у износу од 8.274.000 kWh, како је дато у табели 13.

Табела 13 Преглед електрана на биогаз које су оствариле коначно право на подстицај

ПРЕМИЈА ЗА ЕЛЕКТРАНЕ НА БИОГАС – КОНАЧНО ПРАВО				
"Buffalo Energy Gold-MG"	Производња за подстицање у 2020. (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)	Учешће у укупним средствима за премију %
Гарантована цијена (ГОЦ)	8.203.800	0,1832	1.502.936	
Премија за властите потребе	71.000	0,1537	10.913	

Укупно	8.274.800		1.513.849	5 %
--------	-----------	--	-----------	-----

4.1.5. Производња у производним постројењима која за производњу користе чврсту биомасу

Производња у овим електранама планирана је у износу од 8.398.000 kWh (Акциони план за 2020. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 23.560.000 kWh), како слиједи:

- Производња у производним постројењима која за производњу користе чврсту биомасу, а која су остварила **коначно право** на подстицај, како је дато у табели 14.

Tabela 14 Преглед електрана на чврсту биомасу које су оствариле коначно право на подстицај

ЕЛЕКТРАНЕ НА ЧВРСТУ БИОМАСУ – коначно право			
Назив електране	Планирана производња (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)
„Нова Топлана“	1.960.000	0,1843	361.228
„КП на биомасу ФАГУС“	6.438.000	0,1843	1.186.523
Укупно:	8.398.000		1.547.751

У табели 15. дат је збирни преглед количина електричне енергије за подстицање за електране које користе биомасу (чврста биомаса и пољопривредни биогаз) које су планиране Акционим планом и количина које су планиране код обрачуна накнаде за 2020. годину.

Tabela 15 Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћених за обрачун накнаде за 2020. годину за електране које користе биомасу (чврста и биогаз)

Електрана на биомасу	Планирано Акциони план kWh	Планирано за обрачун накнаде kWh
Пољопривредни биогаз	11.480.000	8.274.800
Чврста биомаса	23.560.000	8.398.000
УКУПНО	35.040.000	16.672.800

4.2. Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2020. годину

Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2020. годину одређена је на основу планиране нето потрошње електричне енергије крајњих купаца које снабдијева јавни снабдјевач (зависна привредна друштва из састава МХ ЕРС), нето потрошње купаца које снабдијева МХ ЕРС као тржишни снабдјевач, планиране потрошње самосталних купаца који се снабдијевају ван система МХ ЕРС (РиТЕ Станари, ЕФТ Билећа и Петрол Теслић) у укупној висини од 3.769.227.818 kWh.

Tabela 16

Нацрт Биланса за 2020: нето потрошња kWh	
МХ ЕРС (јавни снабдјевачи и тржишни снабдјевач)	3.725.053.739
Електране из састава МХ ЕРС са мреже преноса	16.062.000
РиТЕ Станари (са 35 kV)	26.100.000
ЕФТ Билећа	10.497
РиТЕ Станари са 110 kV	2.000.000
Петрол Теслић	1.582
Укупно:	3.769.227.818

4.3. Средства за исплату премија

На бази планиране производње електричне енергије (kWh), те висине премије за сваку технологију (KM/kWh) садржане у гарантованој откупној цијени, израчуната су укупно потребна средства за исплату премија у износу од 32.395.137 KM. У табели број 17 дат је преглед потребних средстава за премију по технологијама.

Tabela 17 Преглед потребних средстава за премију по технологијама за 2020. годину

Технологија	2019. За премију KM	2020. За премију KM	Промијена (2020./2019.) %	Удио у укупним средствима за премију за 2020.
Хидро	26.603.864	27.319.601	3%	84%
Солар	1.649.521	2.013.936	26%	6%
Биомаса	1.547.751	1.547.751	0%	5%
Биогас	1.513.849	1.513.849	0%	5%
УКУПНО	31.314.985	32.395.137	4%	100%

4.4. Средства за рад Оператора система подстицања

Законом је прописано да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђују и средства неопходна за рад Оператора система подстицаја. Ова средства одобрава Регулаторна комисија на захтјев Оператора система подстицаја. Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Матично предузеће а.д. Требиње које обавља функцију Оператора система подстицаја доставило је, 20. септембра 2019. године, захтјев за одобрење трошкова за 2020. годину у укупном годишњем износу од **319.077 KM**. Овај износ захтјеваних трошкова, је на истом нивоу као и претходне године.

4.5. Средства за трошкове балансирања

Одредбом члана 31. став (1) зачка б) Закона прописано је да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђује и дио средстава потребних за покривање трошкова балансирања производних постројења која раде у систему

подстицаја. У складу са Законом произвођачи снаге преко 500 kW сами сnose 25% ових трошкова док се остатак надокнађује из накнаде, док се за произвођаче инсталисане снаге мање од 500 kW цио износ надокнађује из накнаде. С обзиром да је Оператор система подстицаја балансно одговорна страна за производна постројења која раде у систему подстицања и да је од 1. јануара 2016. години заживио механизам наплате трошкова балансирања, неопходно је планирати ове трошкове приликом одређивања износа накнаде за 2020. годину. Ова средства (Образац 1.Ф-ОСП – Потребан приход за обављање дјелатности) планирана су са укупним трошком дебаланса према МХ ЕРС-у од 1.075.058 КМ од чега је трошак који плаћају произвођачи износи 570.000 КМ, а трошак који се надокнађује из накнаде **505.058 КМ**. Трошак дебаланса утврђује Оператор система подстицаја на основу остварења цијене и трошкова дебаланса у 2019. години и планиране производње из обновљивих извора у систему подстицаја у 2020. години.

4.6. Обрачун преосталих средства из 2019. године

Процијењени преостали износ средстава из претходног периода од **7.777.234 КМ**, обрачунат је као разлика између преосталих обрачунатих средстава закључно са 31.12.2018. године и прихода од фактурисане накнаде крајњим купцима у 2019. години с једне стране и исплата у 2019. години на име премија произвођачима који су у систему подстицаја, износа за рад Оператора система подстицаја, Фонда за заштиту животне средине и трошкова балансирања.

У моменту израде нацрта одлуке располагало се са подацима о фактурисаној накнади и произведеној електричној енергији за осам мјесеци 2019. године, те је за четири преостала мјесеца (септембар-децембар 2019.) извршена процјена:

- износа који ће се фактурисати на име накнаде за обновљиве изворе, а на бази билансиране потрошње крајњих купаца за 2019. годину;
- осталог прихода по основу губитка права на подстицај;
- мјесечне производње произвођача који су већ у систему подстицаја и произвођача који су остварили прелиминарно право на подстицај, а који ће према расположивим подацима почети са радом до краја 2019. године,
- средстава за исплату премија на бази процјењене производње и цијене премије за сваког појединачног произвођача;
- трошкова Оператора система подстицаја на бази одобреног потребног прихода за 2019. годину
- износа средстава за Фонд за заштиту животне средине и
- трошкова балансирања (на бази просјечног остварења у првом полугодишту 2019. године).

Tabela 18 Преглед процијењених преосталих обрачунских средстава на крају 2019. године

Ставка	Опис	КМ
(1)	Салдо 2018	11.790.794,
(2)	Средства од накнаде 2019 (по цијени 0,0075 КМ/kWh)	27.991.460
(3)	Приход дебаланса 2019	430.100
(4)	Остали приход 2019	0
(5)	Исплаћена премија 2019.	28.350.010
(5.1)	Премија јануар-август остварење	17.220.712
(5.2)	Премија септембар-децембар процјена	11.129.298

(6)	ФОНД (IV кв. 10%) 2019	2.799.146
(7)	ОСП 2019	319.077
(8)	Укупно Дебаланс 2019.	966.888
Процјена 2019 – преостала средства (1)+(2)+(3)+(4)-(5)-(6)-(7)-(8) :		7.777.234

4.6.1. Обрачун средстава по основу накнаде у 2019. години

Износ који ће се укупно фактурисати на име накнаде за обновљиве изворе за 2019. годину, обрачунат је на основу података о остварењу потрошње у првих осам мјесеци и висине накнаде од 0,0075 КМ/кWh, а за преостала четири мјесеца извршена је процјена средстава на бази билансиране потрошње крајњих купаца до краја 2019. године и висине накнаде од 0,0075 КМ/кWh, а како је дато у наредној табели

Tabela 19 Потрошња и накнада

ОСТВАРЕЊЕ 2019.	Електрична енергија испоручена крајњим купцима	Накнада за 2019. годину	Фактурисана накнада
	кWh	КМ/кWh	КМ
јануар	334.937.996	0,0075	2.512.035
фебруар	318.654.755	0,0075	2.389.911
март	346.068.954	0,0075	2.595.517
април	295.299.619	0,0075	2.214.747
мај	280.570.461	0,0075	2.104.278
јун	289.571.938	0,0075	2.171.790
јул	298.121.407	0,0075	2.235.911
август	301.159.523	0,0075	2.258.696
септембар	288.580.000	0,0075	2.164.350
октобар	311.540.000	0,0075	2.336.550
новембар	322.090.000	0,0075	2.415.675
децембар	345.600.000	0,0075	2.592.000
Укупно:	3.732.194.653		27.991.460

4.6.2. Остали приход по основу губитка права на подстицај

У току 2019. године ОСП није имао осталих прихода по основу активирања банкарске гаранције.

4.6.3. Остварена производња и исплаћена премија до краја 2019. године

Укупна годишња производња електричне енергије из обновљивих извора за 2019. годину и обрачуната припадајућа премија, процијењени су на бази података о остварењу производње за првих осам мјесеци 2019. године и исплаћених премија произвођачима који су у систему подстицаја, те на бази процјене производње и премије за преостала четири мјесеца. Ова процјена за преостале мјесеце урађена је на основу мјесечне планиране производње произвођача који су већ у систему подстицаја и на бази планиране производње произвођача који су остварили прелиминарно право на

подстицај, а који ће према расположивим подацима почети са радом до краја 2019. године.

Tabela 20 Производња и премија

ОСТВАРЕЊЕ 2019.	Произведено у систему подстицаја	Исплаћено за премију
	kWh	KM
јануар	12.352.498	981.606
фебруар	29.481.939	2.189.759
март	42.398.238	3.107.051
април	42.277.399	3.082.636
мај	46.982.550	3.385.212
јун	32.262.671	2.401.707
јул	14.942.555	1.212.743
август	9.875.966	859.998
септембар	16.113.144	1.384.959
октобар	31.302.208	2.532.309
новембар	42.420.442	3.328.754
децембар	50.656.065	3.895.313
Укупно:	370.997.706	28.350.010

4.7. Средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10%)

Законом је прописано да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђује и дио средстава намијењен за рад Фонда за заштиту животне средине и то у вриједности од 10% од укупно прикупљених средстава. Овај износ израчунат је у складу са методологијом и то тако што се укупан планирани износ средстава за исплату премија (32.395.137 KM), средства планираних за рад Оператора система подстицаја (319.077 KM) и планираних средстава за покривање трошкова дебаланса (505.058 KM) у укупном износу од 33.219.272 KM, умањи за износ процјењених преосталих средстава до краја 2019. године од 7.777.234 KM и на тако добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 25.442.039 KM примјени коефицијент $k=1/0,9$ за обрачун средстава за Фонд за заштиту животне средине (10%). На овај начин добијен је планирани износ средстава за ову намјену од **2.826.893 KM**.

5. ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА 2020. ГОДИНУ

Процијењена производња електричне енергије из обновљивих извора која је предвиђена за подстицај у 2020. години износи 420.572.554 kWh. Процјена производње рађена је на бази претпоставке да је нереално у овом моменту, а на бази расположивих информација о постројењима која су остварила коначно право на подстицај и планираном почетку рада постројења која су остварила прелиминарно право на подстицај, очекивати да се у 2020. години оствари сва планирана производња за 2020. годину из Акционог плана.

У табели број 21. дат је упоредни преглед планиране производње из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији по Акционом плану и планиране производње коришћене за обрачун накнаде за 2016, 2017, 2018, 2019 и 2020. годину.

Tabela 21 Упоредни преглед планиране производње утврђене Акционим планом⁴ и планиране производње за обрачун накнаде

Количине за подстицање	Акциони план за 2016.	Планирано у обрачуну накнаде за 2016.	Акциони план за 2017.	Планирано у обрачуну накнаде за 2017.	Акциони план за 2018.	Планирано у обрачуну накнаде за 2018.	Акциони план за 2019	Планирано у обрачуну накнаде за 2019.	Акциони план за 2020	Планирано у обрачуну накнаде за 2020.
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Хидро укупно:	224,83	170,786	276,99	207,96	326,24	297,07	428,76	380,95	507,12	393,14
<1MW	30,9	16,626	43,2	27,33	53,78	43,68	67,2	46,71	80,5	54,96
1MW-10MW	193,93	154,16	233,79	180,62	272,46	253,39	361,56	334,23	426,62	338,18
Соларне	5,95	5,91	7,73	6,43	8,33	7,85	8,92	8,56	14,52	10,76
Вјетар	90	0	110	0	130,00	0	170,00	0,00		
Биомаса	11,95	0	14,61	1,96	17,27	1,96	22,58	8,40	23,56	8,40
Биогас	6,75	6,75	8,25	8,25	9,00	8,27	11,24	8,27	11,48	8,27
Укупно ОИЕ	339,48	183,446	417,58	224,59	490,84	315,16	641,50	406,18	556,68	420,57
Когенерација	68,07	0	83,19	0	98,31	0	128,57		151,26	
гас	54,69	0	66,84		78,99		103,30		121,53	
лигнит	8,06	0	9,85		11,64		15,22		17,91	
депонијски гас	5,32	0	6,5		7,68		10,05		11,82	
УКУПНО:	407,55	183,446	500,77	224,59	589,15	315,16	770,07	406,18	707,9366	420,57
Накнада КМ/kWh:		0,0025		0,0044		0,0052		0,0075		0,0075

На бази планиране производње електричне енергије (kWh), те висине премије за сваку технологију (КМ/kWh) садржане у гарантованој откупној цијени коју су остварили произвођачи, израчуната су укупно потребна средства за исплату премија у 2020. години у износу од 32.395.137 КМ. Укупном износу средстава за исплату премија додата су средства за рад Оператора система подстицаја за 2019. годину у износу од 319.077 КМ, те средства у износу од 505.058 КМ, планирана за трошкове балансирања. Добијени износ од 33.219.272 КМ, у складу са методологијом, умањен је за износ процјењених преосталих средстава до краја 2018. године од 7.777.234 КМ. На добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 25.442.039 КМ примјењен је коефицијент $k=1/0,9$ за обрачун средстава за Фонд за заштиту животне средине (10%), те је добијен износ од 2.826.893 КМ. У коначном обрачуну добијен је износ од 28.268.932 КМ који је потребно прикупити кроз накнаду у 2019. години.

Узимајући у обзир средства која је потребно прикупити у висини од 28.268.932 КМ и билансирану нето потрошњу свих крајњих купаца у Републици Српској за 2020. године од 3.769.227.818 kWh обрачуната је накнада за 2020. годину у износу од **0,0075 КМ/kWh**.

Обрачун накнаде приказан је у наредној табели.

Tabela 22. Обрачун накнаде за 2020. годину

⁴ Из Акционог плана су искључене количине које се односе на вјетар

ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА 2020. ГОДИНУ

		Електране у зависности од технологије	Премија КМ	Удио у укупној премији %
		хидро КМ	27.319.601	84%
Нацрт Биланса за 2020: нето потрошња kWh		солар КМ	2.013.936	6%
		вјетар КМ	0	0%
Нето потрошња ЕРС	3.725.053.739	биомаса КМ	1.547.751	5%
Електране ЕРС са мреже преноса	16.062.000	биогаз КМ	1.513.849	5%
РИТЕ Станари (са 35 kV)	26.100.000	Потребно за премију КМ:	32.395.137	100%
ИФТ Билећа	10.497	Потребно за ОСП КМ:	319.077	
РИТЕ Станари са 110 kV	2.000.000	Потребно за дебаланс:	505.058	
Петрол Теслић	1.582	Укупно премија, ОСП и дебаланс КМ:	33.219.272	
Укупно	3.769.227.818	Умањење за обрачуната преостала средства из 2019. КМ:	7.777.234	
	Планирана производња kWh	Укупно потребна средства без ФОНДА КМ:	25.442.039	
	420.572.554	ФОНД 10 %	2.826.893	
		Укупно потребна средства са ФОНДОМ КМ:	28.268.932	
		Билансирана потрошња kWh:	3.769.227.818	
НАКНАДА КМ/kWh			0,007500	

Требиње, октобар 2019. године

САДРЖАЈ

1. ПРАВНИ ОСНОВ	1
2. ЦИЉ ИНФОРМАЦИЈЕ	1
3. УПОРЕДНИ ПОДАЦИ О ВИСИНИ НАКНАДЕ ПО ЗЕМЉАМА	1
4. ПАРАМЕТРИ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ИЗНОСА НАКНАДЕ	2
4.1. Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2020. години	3
4.1.1. Производња у малим хидорелектранама (МХЕ) инсталисане снаге до 1 MW	4
4.1.2. Производња у малим хидорелектранама (МХЕ) инсталисане снаге од 1 - 10 MW ..	5
4.1.3. Производња у соларним фотонапонским електранама.....	7
4.1.4. Производња у производним постројењима која за производњу користе биогаз....	11
4.1.5. Производња у производним постројењима која за производњу користе чврсту биомасу	12
4.2. Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2020. годину	12
4.3. Средства за исплату премија	13
4.4. Средства за рад Оператора система подстицања.....	13
4.5. Средства за трошкове балансирања	13
4.6. Обрачун преосталих средства из 2019. године.....	14
4.6.1. Обрачун средстава по основу накнаде у 2019. години	15
4.6.2. Остали приход по основу губитка права на подстицај	15
4.6.3. Остварена производња и исплаћена премија до краја 2019. године	15
4.7. Средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10%)	16
5. ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА 2020. ГОДИНУ	16