дицине и домове здравља, на 19. редовној сједници, одржаној 31. јануара 2024. године, д о н о с и

О Д Л У К У
О ИЗМЈЕНИ ОДЛУКЕ О УСВАЈАЊУ ЛИСТЕ ЛИЈЕКОВА ЗА АМБУЛАНТЕ ПОРОДИЧНЕ МЕДИЦИНЕ И ДОМОВЕ ЗДРАВЉА

I

У Одлуци о усвајању Листе лијекова за амбуланте породичне медицине и домове здравља ("Службени гласник Републике Српске", бр. 129/22 и 70/23) у тачки II Прилог - Листа лијекова за амбуланте породичне медицине и домове здравља замјењује се новим Прилогом – Листа лијекова за амбуланте породичне медицине и домове здравља.

II

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 02/002-545-3/24
31. јануара 2024. године
Бањалука

В.д. предсједника
Управног одбора,
Игор Видовић, с.р.

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

На основу члана 28. тачка 11. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 68/20), поступајући по захтјевима за утврђивање накнаде за прикључење на електродистрибутивну мрежу, оператора дистрибутивног система у Републици Српској, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 87. редовној сједници, одржаној 31. јануара 2024. године, д о н и ј е л а ј е

Р Ј Е Ш Е Њ Е
О УТВРЂИВАЊУ НАКНАДЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКАТА КРАЈЊИХ КУПАЦА НА ДИСТРИБУТИВНУ МРЕЖУ

1. Операторима дистрибутивног система у Републици Српској:

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале и

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње

утврђује се накнада за прикључење типским стандардним прикључком на нисконапонску дистрибутивну мрежу, и то:

а) дио накнаде за изградњу типског стандардног прикључка (NIP) у фиксном износу без пореза на додату вриједност:

Редни бр.	Тип стандардног прикључка		NIP(SP) (КМ)
1	PM1s	Појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	605,58
2	PM1o	Појединачни монофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	575,62
3	PM2s	Појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	1.206,79
4	PM2o	Појединачни монофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	1.056,50
5	PT1s	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	647,73
6	PT1o	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	617,78
7	PT2s	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на стубу	1.266,96
8	PT2o	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак са мјерним мјестом на објекту	1.119,12
9	GT14o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.839,44
10	GT13o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.516,17
11	GT12o	Групни стандардни трофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.193,06
12	GT24o	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	2.263,28
13	GT23o	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.940,09
14	GT22o	Групни стандардни трофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.616,89
15	GM14o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	1.778,55
16	GM13o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.468,72
17	GM12o	Групни стандардни монофазни надземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.155,66
18	GM24o	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (4 мјерна мјеста)	2.202,48
19	GM23o	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (3 мјерна мјеста)	1.892,64
20	GM22o	Групни стандардни монофазни подземни прикључак са мјерним мјестом на објекту (2 мјерна мјеста)	1.582,79
21	PT1Po	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак објекта снаге до 69,2 kW са мјерним мјестом на објекту	879,14
22	PT1opi	Појединачни трофазни надземни стандардни прикључак објекта снаге до 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	1.739,83
23	PT2opi	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге до 110,72 kW са мјерним мјестом на објекту	2.112,41
24	PT2opi1	Појединачни трофазни подземни стандардни прикључак објекта снаге до 138,40 kW са мјерним мјестом на објекту	2.125,56

Типови стандардног прикључка GT24o, GT23o, GT22o, GM24o, GM23o и GM22o односе се на случајеве подземног прикључка на надземну дистрибутивну мрежу, док је у случају прикључења на подземну дистрибутивну мрежу из

накнаде за изградњу потребно изузети сљедеће ставке материјала: трака поцинчана 25 x 4 mm, одводник пренапона металоксидни LVA, 10 kA, 0,44 kV и обујмица за спајање металне цијеви на Fe-Zn траку и припадајући радови, а у складу са Спецификацијом материјала, опреме, радова и припадајућих трошкова коришћених за утврђивање накнаде за изградњу типских прикључака;

б) јединичне цијене у (KM/kW) за израчунавање дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (NOP) без пореза на додату вриједност:

	Јединична цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (KM/kW)
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага утврђује мјерењем	57,31
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	44,69
Домаћинства	17,50
Јавна расвјета	69,02

2. Операторима дистрибутивног система у Републици Српској из тачке 1. овог рјешења утврђује се накнада за прикључење нестандардним прикључком на дистрибутивну мрежу, и то:

а) дио накнаде за изградњу типског мјерног мјеста (NMM) без пореза на додату вриједност:

Редни бр.	Тип мјерног мјеста	NMM (KM)
1	Монофазно, директно, мултифункцијско, вишетарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1m)	470,65
2	Трофазно, директно, мултифункцијско, вишетарифно мјерно мјесто, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1t)	484,00
3	Трофазна, директна мјерна група, мултифункцијска, вишетарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1tdg)	640,66
4	Трофазна, полуиндиректна мјерна гарнитура, мултифункцијска, вишетарифна, код прикључења на 0,4 kV напонски ниво (MM1opi)	1.421,16
5	Мјерно мјесто код групног прикључења до 8 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 8)	3.635,00
6	Мјерно мјесто код групног прикључења до 20 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 20)	8.851,99
7	Мјерно мјесто код групног прикључења до 32 корисника на 0,4 kV напонски ниво (MMGP 32)	13.284,65
8	Индиректна мјерна група, мултифункцијска, вишетарифна, код прикључења на 10/20 kV напонски ниво (MMi10)	7.810,14
9	Индиректна мјерна група, мултифункцијска, вишетарифна, код прикључења на 35 kV напонски ниво (MMi35)	14.992,24

б) дио накнаде за изградњу типског прикључног вода (NPV) без пореза на додату вриједност:

Редни бр.	Тип прикључног вода	NPV (KM/m)
1	Нестандардни појединачни монофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM190) до 90 m	913,22 Фиксна накнада
2	Нестандардни појединачни монофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NPM2)	22,86
3	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT190) до 90 m	1.003,63 Фиксна накнада
4	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 43,5 kW прикључне снаге (NPT2)	24,18
5	Нестандардни појединачни трофазни надземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT1r)	21,63
6	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 110,72 kW прикључне снаге (NPT2mg)	26,75
7	Нестандардни појединачни трофазни подземни прикључни вод на 0,4 kV до 138,42 kW прикључне снаге (NPT2mg1)	35,05
8	Нестандардни групни надземни прикључни вод на 0,4 kV (NG14)	25,67
9	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG24)	25,30
10	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG28)	27,32
11	Нестандардни групни подземни прикључни вод на 0,4 kV (NG220-32)	34,99
12	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, Al-Fe проводник (NSN1101)	25,90
13	Нестандардни надземни прикључак на 10/20 kV, самоносиви кабловски сноп (NSN1102)	98,01
14	Нестандардни подземни прикључни вод на 10/20 kV (NSN210)	71,09
15	Нестандардни надземни прикључни вод на 35 kV, Al-Fe проводник (NSN135)	76,52
16	Нестандардни подземни прикључни вод на 35 kV (NSN235)	102,14

в) јединичне цијене у (KM/kW) за израчунавање дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (NOP) без пореза на додату вриједност:

	Јединична цијена накнаде за обезбјеђење услова за прикључење (KM/kW)
35 kV	11,17
10 kV	21,20
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага утврђује мјерењем	57,31
Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	44,69
Домаћинства	17,50
Јавна расвјета	69,02

3. Накнада за изградњу мјерног мјеста код групног нестандардног прикључења на 0,4 kV напонском нивоу код којег је број мјерних уређаја мањи од типизованог броја (8, 20 и 32) утврђује се тако да се број мјерних уређаја тог мјерног мјеста код групног нестандардног прикључка помножи са количником којег чине накнада за типско мјерно мјесто код групног прикључења са првим већим бројем мјерних уређаја и припадајући број мјерних уређаја тог типског мјерног мјеста.

4. Накнада за изградњу типског нестандардног прикључног вода из тачке 2. овог рјешења коригује се приликом закључења уговора о прикључењу према стварним трошковима конкретног прикључног вода, а који се односе на рјешавање имовинскоправних односа, пројектовање сложенијих прикључака, припрему трасе, раскрес, укрштање са путном и другом инфраструктуром, врсту земљишта у којем се врши ископ, те уградњу опреме и материјала који одступају од типизованих уколико се ти трошкови разликују од трошкова прикључног вода на основу којег је изведена јединична цијена.

5. Накнада за прикључење нестандардним прикључком на 0,4 kV напонски ниво, објекта крајњег купца који има више од 32 мјерна уређаја утврђује се као збир накнада утврђених за типска мјерна мјеста код групног прикључења и типске прикључне водове у складу са т. 2, 3. и 4. диспозитива овог рјешења.

6. Оператори дистрибутивног система у Републици Српској из тачке 1. овог рјешења дужни су објавити утврђене накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу и релевантне информације из овог рјешења на интернет страници и услужном центру на начин да буду доступни свим корисницима.

7. Процентуално повећање накнаде из т. 1. и 2. овог рјешења у односу на претходно утврђену накнаду на одговарајући начин примјењиваће се на услуге, материјал и рад за поједини прикључак, а према спецификацији услуга, материјала, опреме и рада утврђених у претходном тарифном поступку.

8. Ово рјешење објављује се у "Службеном гласнику Републике Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, а примјењује се осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Образложење

Оператори дистрибутивног система у Републици Српској:

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бања Лука,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој,

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале и

- Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње,

су у децембру 2023. и јануару 2024. године Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) поднијели захтјеве за усклађивање накнаде за прикључење на електродистрибутивну мрежу, у којима су предложени исти износи накнаде за прикључење по сваком типу стандардног и нестандардног прикључка. Захтјевима се тражи повећање накнаде за прикључење по основу стопе инфлације трошкова изградње прикључка на основу одредбе члана 29. Правилника о методологији за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу - у даљем тексту: Правилник ("Службени гласник Републике Српске", број 123/08). Имајући у виду ову одредбу, као и одредбу члана 28. тачка 11. Закона о електричној енергији, којом је прописана надлежност Регулаторне комисије да утврђује накнаду за прикључење на дистрибутивну мрежу, ови захтјеви су узети у разматрање.

Након разматрања захтјева, утврђено је да су оператори дистрибутивног система у Републици Српској износе повећања накнаде за прикључење заснивали на стопи инфлације која се односи на период од доношења Рјешења о утврђивању накнаде за прикључење, број: 01-6-31/13/P-70-203, од 17.10.2013. године, до подношења захтјева, према подацима о инфлаторним кретањима Завода за статистику Републике Српске, како је то прописано одредбом члана 29. став 1. Правилника. У поступку је извршена провјера података о инфлаторним кретањима, који се односе на трошкове услуга, опреме, материјала и рада, те је утврђено да су у захтјеву правилно примијењени подаци Републичког завода за статистику Републике Српске. На основу тих података, утврђено је да су трошкови услуга увећани за 19,50%, трошкови опреме и материјала увећани за 29,86%, а трошкови рада увећани за 19,50%. То значи да су повећања наведених трошкова већа од 10%, чиме су испуњени услови за корекцију накнаде због инфлаторних кретања, прописаних одредбом члана 29. став 1. Правилника. Наведени проценти примјењују се и на сваку одговарајућу појединачну ставку прикључка према спецификацији услуга, материјала, опреме и радова, која је утврђена у претходном тарифном поступку.

С обзиром на то да нема нових чињеница које се односе на трошкове за обезбјеђење услова за прикључење (НОП), јединичне цијене за израчунавање дијела накнаде за обезбјеђење услова за прикључење утврђене су у истом износу који се примјењивао до доношења овог рјешења.

Имајући у виду наведени чињенични и правни основ, утврђена је накнада за прикључење као у диспозитиву овог рјешења.

Тачка 8. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", бр. 49/09 и 16/23).

Поука о правном лијеку заснива се на одредби члана 25. Закона о енергетици и одредбама чл. 5. и 15. Закона о управним споровима ("Службени гласник Републике Српске", бр. 109/05 и 63/11).

Правна поука

Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема Рјешења.

Број: 01-656-3/23/P-87-302
31. јануара 2024. године
Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

На основу одредби члана 24. став 3. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", бр. 49/09 и 16/23), члана 23. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/21) и Буџета Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске за 2023. годину, усвојеног Одлуком Народне скупштине Републике Српске, број: 02/1-021-309/23 ("Службени гласник Републике Српске", број 34/23), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 85. редовној сједници, одржаној 4. јануара 2024. године, у Требињу, д о н и ј е л а ј е

Р Ј Е Ш Е Њ Е

О УТВРЂИВАЊУ ПРИВРЕМЕНЕ РЕГУЛАТОРНЕ НАКНАДЕ ЗА ПЕРИОД 1.1.2024 - 31.3.2024. ГОДИНЕ

1. Корисницима дозвола за обављање енергетских дјелатности издатих од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске утврђује се привремена регулаторна накнада за период 1.1.2024 - 31.3.2024. године у укупном износу од 691.331,75 КМ (у даљем тексту: регулаторна накнада за I квартал) према Буџету Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске за 2023. годину.

2. Фиксни и варијабилни дио, као и укупни износи привремене регулаторне накнаде за период 1.1.2024 - 31.3.2024. године, за поједине кориснике дозвола, утврђују се у износу приказаном у табели, како слиједи:

Редни бр.	Назив корисника дозволе	Врста дозволе	Регулаторна накнада за I квартал [КМ]		
			фиксни дио	варијабилни дио	Укупно
сектор електричне енергије					
1	Мјешовити холдинг ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "РиТЕ Гацко" а.д. Гацко	производња	3.750,00	75.198,75	78.948,75

2	Мјешовити холдинг ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "РиТЕ Угљевик" а.д. Угљевик	производња	3.750,00	73.327,75	77.077,75
3	"ЕФТ - Рудник и Термоелектрана Станари" д.о.о. Станари	производња	3.750,00	78.346,25	82.096,25
		трговина и снабдијевање	5.000,00	0,00	5.000,00
		Укупно	8.750,00	78.346,25	87.096,25
4	Мјешовити холдинг ЕРС - МП а.д. - ЗП "Хидроелектране на Требишњици" а.д. Требиње	производња	3.750,00	34.736,25	38.486,25
5	Мјешовити холдинг ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "Хидроелектране на Дрини" а.д. Вишеград	производња	3.750,00	13.973,50	17.723,50
6	Мјешовити холдинг ЕРС - МП а.д. Требиње - "Хидроелектране на Врбасу" а.д. Мркоњић Град	производња	3.750,00	8.499,25	12.249,25
7	"Елинг МХЕ" д.о.о. Теслић	производња	1.250,00	2.189,75	3.439,75
8	ЕРС мале хидроелектране д.о.о. Бања Лука	производња	663,25	224,50	887,75
9	ЕХЕ д.о.о. Бања Лука	производња	1.145,75	2.147,00	3.292,75
10	"Taubinger elektrik" д.о.о. Фоча	производња	1.250,00	311,00	1.561,00
11	"Хидроинвест" д.о.о. Рогатица	производња	1.250,00	3.841,75	5.091,75
12	"Страјко" д.о.о. Требиње	производња	1.250,00	451,75	1.701,75
13	"Петрол хидроенергија" д.о.о. Теслић	производња	1.250,00	551,00	1.801,00
14	ББ д.о.о. Шипово	производња	1.250,00	454,75	1.704,75
15	"Green energy" д.о.о. Пале	производња	1.250,00	502,00	1.752,00
16	"Електрос" д.о.о. Бања Лука	производња	1.250,00	971,75	2.221,75
17	"ОИЕ БиМ" д.о.о. Пале	производња	1.250,00	1.721,75	2.971,75
18	ZEMX д.о.о. Сребреница	производња	1.250,00	251,00	1.501,00
19	МЕЛ а.д. Лакташи	производња	1.250,00	241,00	1.491,00
20	"Medoš one" д.о.о. Бања Лука	производња	461,75	1.115,50	1.577,25
		трговина и снабдијевање	2.597,25	0,00	2.597,25
		Укупно	3.059,00	1.115,50	4.174,50
21	ППА д.о.о. Бања Лука	производња	500,00	89,50	589,50
22	"Eco energy" д.о.о. Требиње	производња	500,00	224,50	724,50
23	"Delaso" д.о.о. Теслић	производња	909,75	361,75	1.271,50
24	ОИЕ д.о.о. Зворник	производња	1.250,00	0,00	1.250,00
25	МП "Пандуревић" д.о.о. Модрича	производња	500,00	0,00	500,00
26	САС д.о.о. Прибој	производња	1.250,00	0,00	1.250,00
27	ТЕП д.о.о. Источно Ново Сарајево	производња	500,00	0,00	500,00
28	Д.о.о. "Станишић" Пале	производња	500,00	0,00	500,00
29	МХ ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "Електрокрајина" а.д. Бања Лука	дистрибуција	10.000,00	0,00	10.000,00
30	МХ ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина	дистрибуција	7.500,00	0,00	7.500,00
31	МХ ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "Електро Добој" а.д. Добој	дистрибуција	7.500,00	0,00	7.500,00
32	МХ ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "Електродистрибуција" а.д. Пале	дистрибуција	6.250,00	0,00	6.250,00
33	МХ ЕРС - МП а.д. Требиње - ЗП "Електро-Херцеговина" а.д. Требиње	дистрибуција	3.750,00	0,00	3.750,00
34	МХ "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње	трговина и снабдијевање	5.000,00	224.348,75	229.348,75
35	"Energy financing team" д.о.о. Билећа	трговина и снабдијевање	5.000,00	1,25	5.001,25
36	"Renewable Energy Solutions BH" д.о.о.	трговина и снабдијевање	5.000,00	0,00	5.000,00
37	"Eling trade" д.о.о. Теслић	трговина и снабдијевање	5.000,00	0,00	5.000,00
38	ТЕС д.о.о. Фоча	трговина и снабдијевање	5.000,00	0,00	5.000,00
сектор природног гаса					
39	"Сарајево - гас" а.д. Источно Сарајево	дистрибуција	500,00	0,00	500,00
		трговина и снабдијевање	1.250,00	1.399,25	2.649,25
		Укупно	1.750,00	1.399,25	3.149,25
40	АД "Зворник стан" Зворник	дистрибуција	500,00	0,00	500,00
		трговина и снабдијевање	1.250,00	426,50	1.676,50
		Укупно	1.750,00	426,50	2.176,50

41	"Гас промет" а.д. Источно Сарајево - Пале	транспорт и управљање транспортним системом	1.000,00	0,00	1.000,00
42	"Гас-рес" д.о.о. Бања Лука	трговина и снабдијевање	2.500,00	14.616,25	17.116,25
43	"CNG energy" д.о.о. Бања Лука	трговина и снабдијевање	2.500,00	0,00	2.500,00
44	"Прво гасно друштво" д.о.о. Зворник	трговина и снабдијевање	2.500,00	11.054,00	14.804,00
		компримовани природни гас	1.250,00		
		Укупно	3.750,00	11.054,00	14.804,00
45	"Рафинерија нафте" а.д. Брод	трговина и снабдијевање	2.500,00	848,25	4.598,25
		компримовани природни гас	1.250,00		
		Укупно	3.750,00	848,25	4.598,25
46	"Оптима Група" д.о.о. Бања Лука	трговина и снабдијевање	2.500,00	0,00	2.500,00
47	"Бијељина-гас" д.о.о. Бијељина	трговина и снабдијевање	2.500,00	0,00	2.500,00
48	"Алумина" д.о.о. Зворник	трговина и снабдијевање	2.500,00	0,00	2.500,00
сектор нафте и деривата нафте					
49	"Рафинерија нафте" а.д. Брод	производња	1.000,00	96,00	1.096,00
		складиштење	500,00	281,75	781,75
		Укупно	1.500,00	377,75	1.877,75
50	"Рафинерија уља Модрича" а.д. Модрича	складиштење	500,00	0,00	500,00
	УКУПНО		**138.527,75**	**552.804,00**	**691.331,75**

Јединствени коефицијент (К) за израчунавање другог сегмента варијабилног дијела регулаторне накнаде износи 0,0015422.

3. Корисници дозвола за обављање енергетских дјелатности привремену регулаторну накнаду из тачке 2. овог рјешења плаћају на жиро рачун Регулаторне комисије, број: 5550090026695723, код Нова банка а.д. Бања Лука, и то до 31.1.2024. године. Регулаторна комисија ће благовремено доставити корисницима дозвола обавјештење за уплату регулаторне накнаде.

4. Ово рјешење је коначно, а објављује се на интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске и у "Службеном гласнику Републике Српске".

О б р а з л о ж е њ е

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је самостална и непрофитна организација која је функционално независна од републичких органа, енергетских субјеката и корисника њихових производа и услуга, као и свих других правних и физичких лица, како је прописано одредбом члана 15. став 2. Закона о енергетици.

Финансирање рада Регулаторне комисије обезбјеђује се из годишњих накнада од енергетских субјеката, корисника дозволе за обављање једне или више енергетских дјелатности, једнократних накнада за поступке које спроводи по захтјевима, као и из других извора, у складу са прописима из области обновљивих извора енергије, а на основу одредбе члана 24. став 1. Закона о енергетици. Ставом 2. истог члана утврђено је да буџет Регулаторне комисије усваја Народна скупштина Републике Српске прије почетка буџетске године, на њен приједлог.

Имајући у виду да Народна скупштина Републике Српске није разматрала Приједлог буџета Регулаторне комисије за 2024. годину, привремена регулаторна накнада за први квартал 2024. године утврђена је на основу одобреног буџета Регулаторне комисије за 2023. годину.

Појединачни износи регулаторне накнаде састављени су од фиксног и варијабилног дијела.

Корисници дозвола за обављање дјелатности које су по својој природи монополске и у потпуности су регулисане од стране Регулаторне комисије (дистрибуција и управљање дистрибутивним системом електричне енергије, дистрибуција и управљање дистрибутивним и системом природног гаса и транспорт и управљање транспортним системом природног гаса) плаћају само фиксни дио регулаторне накнаде.

Фиксни дио регулаторне накнаде одређује се на основу специфичности регулисања појединих дјелатности, карактеристика енергетских објеката корисника дозвола, као што је инсталисана снага постројења и/или врста примарног извора енергије, као и на основу броја крајњих купаца на дистрибутивном подручју у Републици Српској на коме поједини корисници обављају дјелатност, и не зависи од обима планираних или остварених пословних активности, односно прихода или дијела прихода корисника дозвола.

Фиксни дио регулаторне накнаде за поједине кориснике, као и укупни износ фиксног дијела регулаторне накнаде, утврђени су у износима у диспозитиву Рјешења. Будући да се ово рјешење доноси за први квартал 2024. године, овим рјешењем утврђен је износ фиксног дијела регулаторне накнаде за тај период, односно одлучено је као у тачки 2. диспозитива овог рјешења.

За обрачун варијабилног дијела регулаторне накнаде коришћени су званични подаци о оствареном приходу у 2022. години, као и подаци достављени кроз редовне мјесечне извјештаје корисника дозвола, будући да у тренутку доношења Рјешења нису доступни званични финансијски извјештаји корисника дозвола за 2023. годину. Приликом утврђивања коначне регулаторне накнаде за 2024. годину, а након усвајања Буџета Регулаторне комисије за 2024. годину од стране Народне скупштине Републике Српске, користиће се подаци о оствареним приходима корисника дозвола из званичних финансијских извјештаја за 2023. годину.

Варијабилни дио регулаторне накнаде састоји се из два сегмента. Први сегмент варијабилног дијела регулаторне накнаде примјењив је само за кориснике дозвола за производњу електричне енергије у термоелектранама, те се њиме узима у обзир специфичност производње усљед редовних годишњих ремонта и ефикасност коришћења примарног извора енергије и одређен је као производ корективног фактора, који износи 600 KM/MW, и инсталисане снаге електране. За све остале кориснике дозвола износ

овог сегмента варијабилног дијела регулаторне накнаде једнак је нули.

Други сегмент варијабилног дијела регулаторне накнаде утврђује се на основу укупног износа годишње регулаторне накнаде и укупног износа фиксног дијела регулаторне накнаде, првог сегмента варијабилног дијела регулаторне накнаде, те оствареног прихода корисника дозволе у претходној години, на основу чега се утврђује и јединствени коефицијент за израчунавање другог сегмента варијабилног дијела регулаторне накнаде појединачно за сваког корисника дозволе.

У случају корисника дозвола за производњу електричне енергије у термоелектранама, узима се 50% оствареног годишњег прихода од дјелатности; за кориснике дозвола за снабдијевање и трговину као релевантан узет је приход остварен од снабдијевања крајњих купаца на територији БиХ (електричном енергијом или природним гасом), при чему се за јавно снабдијевање узима приход без пренесених трошкова (мрежарине). За све остале кориснике узет је приход од дјелатности.

Примјеном наведене методологије одређен је јединствени коефицијент за израчунавање другог сегмента варијабилног дијела регулаторне накнаде у износу од 0,0015422. Множењем овог јединственог коефицијента са одговарајућим приходом, те сабирањем са првим сегментом варијабилног дијела регулаторне накнаде, добијен је износ варијабилног дијела регулаторне накнаде за сваког појединачног корисника. Будући да се ово рјешење доноси за први квартал 2024. године, овим рјешењем утврђен је износ варијабилног дијела регулаторне накнаде за тај период, односно одлучено је као у тачки 2. диспозитива овог рјешења.

Након усвајања Буџета Регулаторне комисије за 2024. годину од стране Народне скупштине Републике Српске, биће донесено рјешење о регулаторној накнади за 2024. годину, након чега ће се извршити и усклађивање износа регулаторне накнаде за први квартал са датим рјешењем.

Тачка 4. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 25. Закона о енергетици, с обзиром на коначност и извршност, те на одредби члана 20. истог закона и члана 22. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске с обзиром на објављивање.

Поука о правном лијеку заснива се на одредби члана 25. Закона о енергетици и чл. 5. и 15. Закона о управним споровима ("Службени гласник Републике Српске", бр. 109/05 и 63/11).

Правна поука

Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема Рјешења.

Број: 01-03-1/24/Р-85-266
4. јануара 2024. године
Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

Одбор државне управе за жалбе

На основу члана 108. став 1. Закона о државним службеницима ("Службени гласник Републике Српске", бр. 118/08, 117/11, 37/12 и 57/16), Одбор државне управе за жалбе, уз сагласност Владе Републике Српске, д о н о с и

ПРАВИЛНИК

О ИЗМЈЕНАМА ПРАВИЛНИКА О УНУТРАШЊОЈ ОРГАНИЗАЦИЈИ И СИСТЕМАТИЗАЦИЈИ РАДНИХ МЈЕСТА У ОДБОРУ ДРЖАВНЕ УПРАВЕ ЗА ЖАЛБЕ

Члан 1.

У Правилнику о унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста у Одбору државне управе за жалбе ("Службени гласник Републике Српске", број 65/19) у члану 4. у ставу 1. ријеч: "девет " замјењује се ријечју: "десет".

У ставу 2. ријеч: "осам" замјењује се ријечју: "девет".

Члан 2.

У члану 8. у ставу 2. ријеч: "два (2)" замјењује се ријечју: "три (3).

Члан 3.

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 32.01/12-2/23
7. фебруара 2024. године
Бањалука

Предсједник
Одбора,
Маријана Петровић, с.р.

Агенција за лијекове и медицинска средства Босне и Херцеговине

На основу члана 77. Закона о лијековима и медицинским средствима ("Службени гласник Босне и Херцеговине", број 58/08), Агенција за лијекове и медицинска средства Босне и Херцеговине о б ј а в љ у ј е

СПИСАК

ЛИЈЕКОВА КОЈИМА ЈЕ ИЗДАТА ДОЗВОЛА (У ОБНОВЉЕНОМ ПОСТУПКУ) ЗА СТАВЉАЊЕ У ПРОМЕТ НА ТРЖИШТЕ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

У периоду од 1. октобра до 31. децембра 2023. године издате су дозволе за обнову дозволе у Регистру сљедећих лијекова:

Redni br.	Naziv lijeka	ATC	INN	JIDL	Proizvođač	Oblik	Jačina	Pakovanje	Način izdavanja	Broj dozvole	Datum rješenja	Važi do
1	FORDEX	A10BA02	metformin	BIH-H-0029688-2	BOSNALIJEK d.d., Bosna i Hercegovina	film tableta	500 mg/1 tableta	60 film tableta (6 PVC/Al blistera po 10 tableta), u kutiji	Rp - Lijek se izdaje uz ljekarski recept	04-07.3-2-1718/22	02.10.2023.	01.10.2028.
2	MIRAPEXIN	N04BC05	pramipeksol	BIH-H-1730313-7	BOEHRINGER INGELHEIM RCV GmbH & Co.KG, Austrija	tableta	0.18 mg/1 tableta	30 tableta (3 OPA/Al/PVC//Al - blistera po 10 tableta), u kutiji	Rp - Lijek se izdaje uz ljekarski recept	04-07.3-2-4036/22	02.10.2023.	01.10.2028.
3	MIRAPEXIN	N04BC05	pramipeksol	BIH-H-2589219-3	BOEHRINGER INGELHEIM RCV GmbH & Co.KG, Austrija	tableta	0.7 mg/1 tableta	30 tableta (3 OPA/Al/PVC//Al blistera po 10 tableta), u kutiji	Rp - Lijek se izdaje uz ljekarski recept	04-07.3-2-4037/22	02.10.2023.	01.10.2028.