

Agencija Moody's Investors Service u utorak je prognozirala da će se nemačka i francuska veleprodaja električne energije kretati u rasponu od 70-90 evra po megavat satu (MWh) sve do 2024. godine, dodajući da bi se cene trebale normalizovati u odnosu na trenutne visoke nivoe.

Nemačka električna energija za bazno opterećenje za godinu unapred, koja je referentna za Evropu, trebalo bi da u proseku iznosi 84 evra u 2023. i 82 evra u 2024. godini, kaže se u prognozi.

Očekuje se da će francuski ekvivalent u proseku iznositi 84 evra u 2023. i 71 evro u 2024. godini, prema prognozi.

Forvardi za električnu energiju su se ove godine utrostručili kao odgovor na faktore koji uključuju neviđene skokove cene gasa, delimično uzrokovane ekonomskim oporavkom Azije od pandemije koronavirusa, povećanje troškova evropskih emisija ugljenika, čvršću naftu i nisku lokalnu proizvodnju obnovljivih izvora.

Nemački ugovor za godinu unapred na platformama Refinitiv Eikon iznosi 139,15 evra, dok se pozicijom za 2023. poslednji put trgovalo po ceni od 99,6 evra i za 2024. po 83,7 evra. Cene električne energije trebale bi da ostanu visoke tokom 2022. godine, saopštio je Moody's, navodeći kao uzrok niske evropske zalihe gasa i zatvaranje nemačke nuklearne flote krajem godine.

Dodali su da francuski energetska sektor do sada nije bio dramatično pogođen aktuelnom energetska krizom, jer je EDF uspeo da proizvede više nego što je inicijalno bilo očekivano, a snabdevači su uglavnom velike i diversifikovane grupe.

Marcus Ferdinand, analitičar u Thema consulting-u, rekao je u odvojenom intervjuu da podržava raspon cena za CO2 između 60 i 65 evra po toni.

Proizvođači električne energije moraju imati dozvole za CO2 da bi pokrili svoju proizvodnju. Analitičari Moody's-a uočili su pritisak na cene u narednim godinama usled rasta obnovljivih kapaciteta, pošto vlade zahtevaju brže uvođenje kako bi ispunile nove klimatske ciljeve.

U Francuskoj, čije je tržište električne energije povezano sa susednom Nemačkom, reaktor Flamavil 3 mogao bi da počne sa radom sledeće godine.

Nivoi skladišta gasa u regionu bi trebali da se dopune, zahvaljujući verovatnom početku rada gasovoda Severni tok 2 koji ruski gas direktno isporučuje Nemačkoj.

Scenariji bi trebali da pogoduju proizvođačima električne energije sa velikim udelom proizvodnje sa niskim ugljenikom i fiksnim troškovima, kao što su Fortum (FORTUM.HE) ili Verbund (VERB.VI), navodi Moody's.

Potražnja za električnom energijom u Francuskoj porašće sa 460 teravat sati (TWh) u 2020. na 650 TWh u 2050. godini od 2025. do 2050. godine kroz elektrifikaciju francuske industrije, rast električnog transporta i upotrebu vodonika.

Očekuje se da će potražnja, u kombinaciji sa ciljevima dekarbonizacije, podržati nove značajne nuklearne kapacitete, kao i dalji razvoj obnovljivih izvora energije.

Evropa: Moody's očekuje da će se nemačke i francuske cene električne energije normalizovati 2023., 2024. godine

Postoji zabrinutost za pristupačnost zbog trenutnih ciljeva dekarbonizacije, kaže Moody's. Dodatni nuklearni i obnovljivi kapaciteti bi trebalo da pomognu u ublažavanju pritiska rastućih cena na tarife za krajnje kupce.

Vlada će morati da donese odluku o novoj nuklearnoj elektrani do 2023. godine zbog ograničenja u pogledu licenciranja, izgradnje i puštanja u rad, saopštio je Moody's. Ciljevi obnovljivih izvora energije možda neće biti ispunjeni te godine zbog sličnih problema. Plan dekarbonizacije francuske vlade je povoljan za nuklearnog operatora EDF, dok će Engy morati da se prilagodi postepenom ukidanju prirodnog gasa, navodi Moody's.

Izvor: reuters.com