

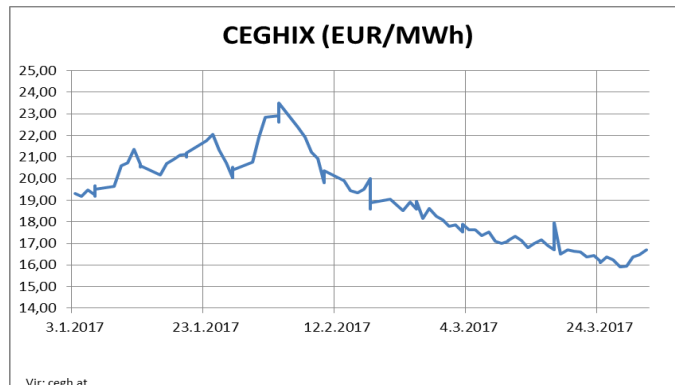
Geoplin uresničuje zastavljene cilje za leto 2017

V prvem četrtletju leta 2017 smo v družbi Geoplin aktivnosti usmerjali v izvajanje obstoječih pogodb. Začeli smo z rednim tedenskim obveščanjem naših kupcev o dogajanju na trgu zemeljskega plina. Zaradi visoke volatilnosti plinskih borz smo povečali aktivnosti na področju zaklepanja cen za kupce s cenami, vezanimi na promptni trg. Prav tako smo veliko pozornosti posvetili sklepanju novih prodajnih pogodb za prihodnja obdobja dobav. Uspešno sta bila realizirana dva projekta zamenjave razsvetljave in zagotavljanja prihrankov v industrijskih objektih naših kupcev po principu pogodbeništvu. V začetku leta 2017 so bila ta dela končana in postrojenja predana kupcu v uporabo. Nadaljevali smo tudi z razvojem drugih projektov učinkovite rabe energije. Geoplinove proizvodne naprave SPTE, ki so namenjene oskrbi z električno energijo in ogrevanju trgovskih objektov, so v prvem četrtletju leta 2017 redno obratovale v skladu s potrebami, ki so jih narekovale temperaturne razmere.

Indeks cene zemeljskega plina na CEGH

Indeks zemeljskega plina na avstrijski borzi CEGHIX se je v prvem četrtletju letošnjega leta gibal med 16 in 23 EUR/MWh. Najnižjo ceno je dosegel konec marca, ko je cena padla celo na 15,9 EUR/MWh. Najvišjo ceno pa je borzni indeks cene dosegel v začetku februarja, ko se je za las približal ceni 23 EUR/MWh.

Cena zemeljskega plina v Avstriji je korelirala s ceno na ostalih pomembnejših evropskih vozliščih (TTF, NCG, NBP), hkrati pa je bila močno povezana z gibanjem cen nafte, premoga in elektrike. Padec cene s februarskih nivojev gre pripisati zimsko-letnemu profilu odjema in s tem zmanjšanim potrebam po zemeljskem plinu ob koncu februarja, kar je bilo letos zaradi nadpovprečnih temperatur precej izrazito. Korelacija med nafto in zemeljskim plinom je, kljub zmanjšanemu deležu pogodb, vezanih na naftne derivate, namreč še vedno velika, podobno pa je s ceno premoga, ki je tudi substitut zemeljskemu plinu. Tudi pri prihodnjem gibanju cen zemeljskega plina bo potrebno skrbno spremljati cene nafte in ostalih derivatov, ki bodo najmočnejši cenovni elementi zemeljskega plina.



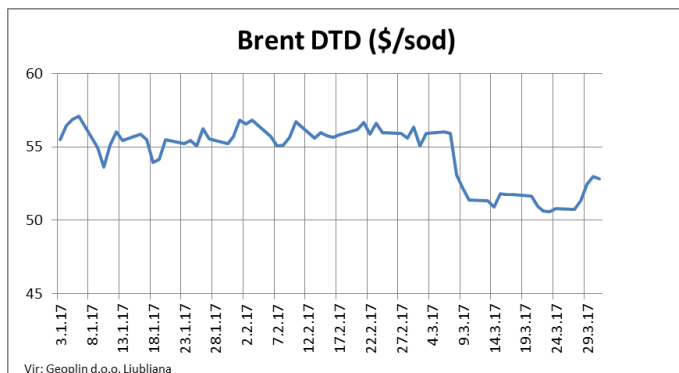
S prehodom v drugo četrtletje se tudi uradno začne sezona polnjenja skladišč po Evropi, kar bo v določeni meri podprlo ceno na promptnem trgu, medtem ko bo na dolgoročno krivuljo imela večji vpliv cena nafte, ki je še posebej občutljiva na geopolitična tveganja.

Borzno gibanje cene energentov

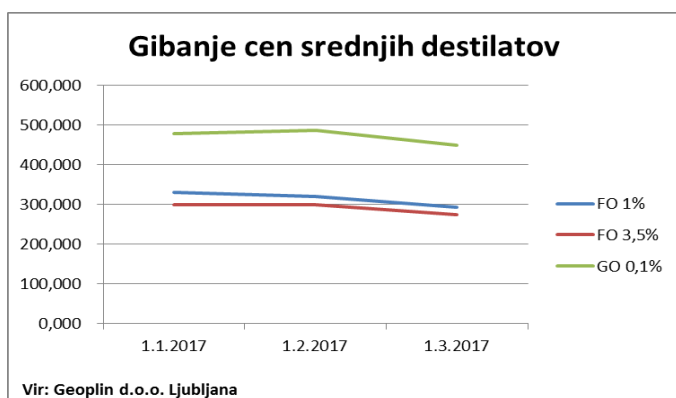
Naftni trg je povsem v znamenju dogovora o omejitvi črpanja OPEC, ki je bil sklenjen novembra 2016, in na drugi strani fleksibilnosti ameriških naftnih družb, ki izkoriščajo višje cene in povečujejo črpanje. Trg je v neravnovesju, ponudbe na trgu je preveč, skladišča so na rekordno polna, svoje pa dodajo še trenja na Bližnjem vzhodu.

Število raziskovalnih naftnih ploščadi v ZDA je ob koncu marca naraslo na 672, kar je 354 več kot pred letom dni. Podatek, ki ga od leta 1944 objavlja družba Baker Hughes, je pomemben vodilni kazalec aktivnosti na naftnem trgu in seveda močno povezan s ceno nafte. Trend ni tako presenetljiv, če upoštevamo, da se je v enakem obdobju lani cena nafte gibala tik nad 30 USD, danes pa znaša okoli 55 USD. Ameriška naftna industrija je namreč izjemno fleksibilna in vsak dolar nad rentabilnostjo znajo Američani dobro izkoristiti, posebej pa jim gre na roko seveda dogovor o omejitvi črpanja združenja OPEC, ki jim podpira ceno. Trenutna borzna cena jim tako že zadostuje, da pospešeno odpirajo nove ploščadi, s tem pa deloma nadomeščajo sode nafte, ki jih zmanjšuje OPEC. Trenutno je na trgu še vedno petsto tisoč sodov na dan preveč, zaloge pa še vedno naraščajo. Američani imajo v skladiščih preko 530 milijonov sodov nafte, oziroma 45 % več kot lani v enakem obdobju in kar 168 % več od petletnega povprečja. Dokler zaloge nafte ne bodo začele drastično upadati, ravnovesje na trgu seveda ne bo doseženo. Glede na to da je že konec marca, pa je jasno, da bo OPEC moral podaljšati dogovor o omejitvi, če bo želel trg postaviti v ravnovesje vsaj do konca leta 2017, če že ne

v letu 2018. Članice združenja OPEC so v 90 % izpolnile svoje mesečne znižane kvote, skupaj pa so januarja načrpali 29,22 milijona sodov na dan. Nekatere članice so načrpale celo manj od dogovora, med njimi je tudi največja, Savdska Arabija. Da bi trg prišel hitreje do ravnovesja, bi morali umakniti dodatni milijon sodov s trga, kar pa se ne more zgoditi tako hitro, sploh ob dejstvu, da se povečuje ameriška produkcija. Iz omenjenih podatkov lahko sklepamo, da dogovor članic OPEC ni bil prvenstveno usmerjen v doseganje zvišanja cene na trgu, temveč v preprečitev njenega znižanja. Ob pogledu na podatke je namreč jasno, da če OPEC ne bi omejeval črpanja, bi trenutno imeli še večji presežek nafte na trgu, ki pa ga trg ne bi prenesel.



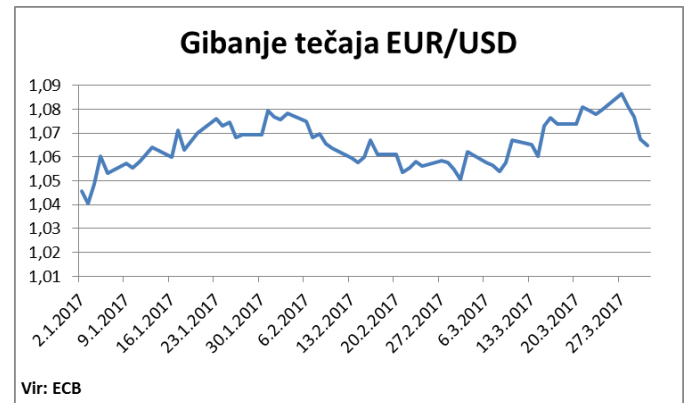
Dodatno na ceno nafte vpliva dvig geopolitičnega tveganja, ki preti Arabskem polotoku, oziroma natančneje Siriji kot glavnem žarišču. Problematika traja že dlje časa in povzroča ugibanja o morebitnih upadih naftne produkcije v zalivskih državah, kar bi seveda imelo velik vpliv na gibanje cene nafte. V primeru da bi na svetovnem naftnem trgu zabeležili izpad katere izmed glavnih izvoznic, bi se utegnil sod nafte dvigniti krepko preko 60 USD za sod, kar bi za sabo potegnilo tudi cene ostalih energentov.



Podobno kot cena nafte so tudi cene srednjih destilatov ob prehodu proti koncu prvega četrtletja začele rahlo padati. Skladno s pričakovanji glede cen nafte se bodo gibale tudi cene naftnih derivatov.

Tečaj EUR/USD

Valutni križ EUR/USD se je v prvem četrtletju leta gibal v pasu od 1,0400 do 1,1085. Boljši gospodarski kazalci ameriške ekonomije so povzročili pričakovani dvig ključne obrestne mere ameriške centralne banke FED, s tem pa se je okrepil tudi dolar. FED namerava obdržati sedanjo politiko, kar pomeni, da lahko še letos pričakujemo dodaten dvig obrestne mere. Ob višanju obrestne mere se bo krepil tudi dolar, seveda čebo trend ekonomskih podatkov še naprej ugoden.



Finančni trgi, valute in posledično surovine, nominirane v dolarjih, so zaradi valutnih sprememb tudi precej volatilni in takšno stanje je pričakovati tudi v prihodnjih mesecih.

Trg utekočinjenega zemeljskega plina (UZP)

Avstralija je v zadnjih letih z novimi terminali v zahodni Avstraliji in Queenslandu bistveno povečala svoje proizvodne zmogljivosti za UZP. Z nekaterimi novimi terminali, ki so še v gradnji, pa bo imela Avstralija največje zmogljivosti za UZP na svetu – približno 85 milijonov ton na leto, kar je več kot 20 % svetovnih zmogljivost.

Svetovne cene za UZP so znatno padle od sredine leta 2014, kar je predvsem posledica pocenitve nafte v zadnjih treh letih, na katero so vezane številne pogodbe za UZP.

Medtem ko je za cene UZP moč pričakovati, da bodo ostale pod najvišjimi vrednostmi iz preteklosti, pa se bo znatno povečala količina plina na trgu zaradi prihoda novih konkurentov. Samo v Avstraliji naj bi letno izvozili za 27 milijard AUD (2017) in 35 milijard AUD (2018) UZP, kar bo več od izvoza premoga, ki je sicer največji izvozni produkt Avstralcev.

Novice

Sistemskega operaterja prenosnega omrežja zemeljskega plina v Sloveniji, družbo Plinovodi d.o.o., je oktobra 2015 Agencija za energijo na podlagi Uredbe EU št. 312/2014 imenovala za pripravljavca prognoz v območju izravnave plinskih omrežij Republike Slovenije.

V okvir omenjene uredbe sodi tudi napovedovanje ne dnevno merjene porabe zemeljskega plina v Sloveniji. Sistemski operater je novembra 2016 na svoji spletni strani objavil dokument z naslovom Metodologija za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina. Metodologijo so pri sistemskem operaterju razvili sami in jo uskladili z operaterji distribucijskih sistemov. Nova metodologija prinaša natančnejše predvidevanje porabe. Sistemski operater objavlja prognozo na svoji spletni strani in jo osvežuje večkrat dnevno.

Proti koncu leta 2016 so se pojavile novice glede projekta Turški tok. Iz družbe Gazprom so sporočili, da je Gazprom končal gradnjo objektov na ruskem ozemlju, ki omogočajo oskrbo zemeljskega plina plinovodu Turški tok z zmogljivostjo 32 milijard kubičnih metrov letno. Gazprom je pridobil tudi vsa potrebna dovoljenja, tako da bodo v drugi polovici leta 2017 že lahko začeli polagati cevi v Črnem morju, so sporočili iz Gazproma. Februarja 2017 je ruski predsednik Vladimir Putin s podpisom ustreznega zakona dokončno potrdil ta strateško pomemben plinski projekt.

Novosti – Geoplin

V okviru aktivnosti pri končnih kupcih energije iz živilske industrije je bila marca 2017 sklenjena pogodba za storitev pogodbenišтва, ki v osnovi zajema posodobitev obstoječega glikolnega hladilnega sistema. Z dograditvijo obstoječega hladilnega sistema z novim hladilnim agregatom, ki ga je podizvajalec že dobavil, bo naročnik lahko prihranil znatne količine električne energije. Začetek obratovanja je predviden v naslednjih dveh mesecih.

Konec leta 2017 bo stopila v veljavo uredba, ki predpisuje nižje določene emisije dušikovih oksidov (NOx). Zaradi novih predpisov se je več končnih kupcev zemeljskega plina, ki imajo kotle starejšega datuma, znašla pred nujno potrebno prenovo energetskega sistemov, predvsem parnih kotlov. Zaradi predvidenih večjih investicij so se industrijski kupci obrnili tudi na Geoplin, ki v sodelovanju z uveljavljenima dobaviteljema parnih kotlov pripravlja ponudbo za zainteresirane partnerje.

PRAVNO OBVESTILO

Podatki, navedeni v poročilu Dogajanje na trgu zemeljskega plina, so nezavezujoči in Geoplin d.o.o. Ljubljana ne jamči za njihovo točnost oz. ustreznost. Geoplin d.o.o. Ljubljana tudi ne prevzema nobenih odgovornosti in ne bo v nobenem primeru pokrila morebitne posredne ali neposredne škode, ki bi uporabniku utegnili nastati bodisi zaradi pomanjkljivih ali napačnih podatkov iz poročila ali napačne interpretacije le-teh.