

Elering AS-i gaasi ülekandevõrguga ühekordse liitumise tingimused Pakrineemes

Kinnitatud 19.06.2025 Elering AS juhatuse otsusega nr 51-4/2025

Kehtivad alates 01.07.2025

Sisukord

1. ÜLDOSA.....	3
2. LIITUMISE MENETLEMINE	5
2.1. Liitumistaotlus	5
2.2. Liitumislepingu pakkumine	7
2.3. Liitumistasu	9
2.4. Liitumistasu maksmine	10
2.5. Tehnilised tingimused laeva gaasipaigaldise ülekandevõrguga ühendamiseks.....	122
2.6. Tegevused gaasivoo avamiseks liitumispunktis	17
2.7. Ülekandevõrku sisestatava gaasi kvaliteet.....	19
2.8. Liitumislepingu lõppemine	19
3. NÕUDED KLIENDI GAASIPAIGALDISE ANDMEVAHETUSELE.....	210
4. STANDARDID JA NÕUDED	22
5. LISAD	224

1. ÜLDOSA

- 1.1. Käesolevad Elering AS-i (edaspidi: võrguettevõtja) gaasi ülekandevõrguga (edaspidi: ülekandevõrguga) ühekordse liitumise tingimused Pakrineemes (edaspidi: liitumistingimused) koos lisadega sätestavad võrguettevõtja ülekandevõrguga liitumise korra Pakrineeme sissevoolupunktis (edaspidi liitumispunkt) gaasi või taasgaasistamise võimekusega LNG lasti vedava laeva, mis vastab meresõiduohutuse seaduse tingimustele ning on kooskõlas rahvusvahelise konventsiooni inimelude ohutusest merel (SOLAS) vii peatüki nõuetega, (edaspidi ka: laev) gaasipaigaldise ühekordseks liitumiseks ning laeval asuva liitujale (edaspidi: klient) kuuluva olemasoleva gaasi lasti sisestamiseks ülekandevõrku. Liitumistingimused moodustavad liitumislepingu lahutamatu osa. Liitumismenetlusele kohaldatakse liitumismenetluse alustamise ajal kehtivaid liitumistingimusi.
- 1.2. Ülekandevõrguga liitumine Pakrineeme liitumispunktis tähendab kliendi liitumisel laeva gaasipaigaldise ühendamist Pakrineeme katastriüksusel (43101:001:1889), mille aadress on Paldiski linn, Lääne-Harju vald, Harju maakond, Pakrineeme Sadamas (sadamakood: EEPAK), sildumiskail asuval gaasipaigaldisel paikneva gaasi laadimisseadme ühendusega koordinaatidega X 6583797.22 ja Y 504284.86g (edaspidi: Marine Loading Arm ehk MLA) ühendusääriku ja laeval lastis asuva gaasi (edaspidi: gaas) ühekordset sisestamist ülekandevõrku võimaldav MLA ühendamismooduli spool piece (edaspidi: ühendusmoodul) kaudu.
- 1.3. Pakrineeme liitumispunktis on laeva ühekordse olemasoleva gaasi lasti sisestamiseks ülekandevõrku rajatavat võrguühendust võimalik kasutada ainult tähtajaliselt ja tootmissuunaliselt. Ühekordse lasti sisestamise tähtajaline võrguühenduse periood ei või olla pikem kui 60 päeva. Samuti ei või tähtaegne võrguühendus olla pikem kui kliendile liitumise tarbeks võimaldatud sadama kasutusõiguse periood.
- 1.4. Võrguettevõtja tagab Pakrineeme liitumispunktis võrguühenduse korraga ainult ühele kliendile.
- 1.5. Käesoleva liitumistingimuste alusel Pakrineeme liitumispunktis liitumisel ei ole kliendil lubatud liitumispunktiga ühendatud laevaga osutada maagaasiseaduse § 17¹ tähenduses terminali teenust.
- 1.6. Kliendil on võimalik esitada võrguettevõtjale päring Pakrineeme liitumispunktis gaasi sisestamiseks vabade ülekandevõimsuste esmase hinnangu saamiseks:
 - 1.6.1. Pakrineeme liitumispunkti ülekandevõimsuste prognoosimise arvutamise põhimõtted on sätestatud võrguettevõtja veebilehel avalikustatud „Pakrineeme liitumispunkti ülekandevõimsuste arvutamine“ juhendis;
 - 1.6.2. Võrguettevõtja väljastab Pakrineeme liitumispunkti ülekandevõimsuste esmase hinnangu mitte rohkem kui viie (5) kuu pikkuse perioodi kohta alates päringu esitamise kuupäevast;
 - 1.6.3. Võrguettevõtja ülekandevõimsuste esmane hinnang ei ole siduv ja täpsustub sõltuvalt gaasisüsteemi tõhusast toimimisest;

- 1.7. Kliendil on võimalik esitada ülekandevõimsuse broneerimise avaldus pärast liitumistaotluse vastu võtmist võrguettevõtja poolt. Ülekandevõimsuse broneerimise avalduse esitamine võrguettevõtjale ja kinnitamine toimub vastavalt dokumendile Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System alusel.
- 1.8. Gaasi füüsilised vood Pakrineeme liitumispunktis määratletakse vastavalt kehtivatele turureeglitele ja süsteemihalduriga sõlmitud lepingule päev-ette nominatsiooni alusel.
- 1.9. Liitumise tulemusel sisestatava gaasi parameetrid peavad vastama määruses gaasituru toimimise võrgueeskirja lisas „Gaasisüsteemi sisestava gaasi kvaliteeditingimused“ ja liitumistingimuste lisas 4 sätestatud kvaliteedinõuetele (edaspidi ühiselt: gaasi kvaliteedinõuded).
- 1.10. Ühe liitumise võrguühenduse kohta ei või ühel kliendil olla rohkem kui üks kehtiv liitumistaotlus või liitumisleping. Ühe liitumise võrguühenduse kohta saab esitada ühe liitumistaotluse ja sõlmida ühe Transmission System Operator and Pakrineeme Gas Facility Operation Agreement (edaspidi: opereemisleping).
- 1.11. Liitumistingimustes kasutatakse mõisteid õigusaktides ning liitumistingimustes sätestatud tähenduses.
- 1.12. Võrguga liitumise korral määrab liitumistingimustes reguleerimata küsimustes ülekandevõrgu konfiguratsiooni ja tehnilised parameetrid võrguettevõtja.
- 1.13. Võrguettevõtja tagab kliendile Pakrineeme liitumispunktis gaasi sisestamise vastavalt olemasoleva ülekandevõrgu tehnilise läbilaskevõimele ning liitumise raames ei teostata töid liitumispunktis ülekandevõrgu läbilaskevõime suurendamiseks.
- 1.14. Pakrineeme liitumispunkti maksimaalne tehniline ülekandevõimsus on vastavalt Eleringi poolt viimases ENTSO-G Transparency platvormil avaldatud kiire turuteate (UMM) väärtusele. Tulenevalt ülekandevõrgu piirangutest, ei ole võrguettevõtjal võimalik kliendile tagada liitumispunkti maksimaalse ülekandevõimsuse kasutamise võimalust kogu võrguühenduse perioodi vältel.
- 1.15. Ülekandevõimsuse jaotamisel ja gaasi ülekandevõrku sisestamiseks peab klient sõlmima võrguettevõtjaga dokumendi Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System alusel Eesti-Läti ühise gaasitsooni võrgulepingu ja dokumendi Common Regulations for the Natural Gas Balancing of Transmission System alusel Eesti-Läti ühise gaasitsooni bilansilepingu.
- 1.16. Juhul, kui sama võrguühenduse ajaperioodile esitab liitumistaotluse enam kui üks klient, siis võtab võrguettevõtja vastu liitumistaotluse, mis esitati ajaliselt varem.
- 1.17. Pakrineeme liitumispunktiga liituda sooviv klient annab vastavasisulise liitumistaotluse esitamisega nõusoleku oma liitumistaotluses esitatud andmete edastamiseks võrguettevõtja poolt Pakrineeme sadama sadamapidajale.
- 1.18. Võrguettevõtjal on õigus avaldada võrguettevõtja veebilehel Pakrineeme liitumispunktis broneeritud võrguühenduse periood.

- 1.19. Klient tagab, et Pakrineeme sadama liitumispunktiga ühendatav laev ühildub gaasi vastuvõtmiseks võrguettevõtja poolt Pakrineeme sadamas paigaldatud olemasolevate seadmetega.
- 1.20. Võrguettevõtjal on õigus keelduda gaasivoo avamisest või see sulgeda juhul, kui tuvastatakse, et laeva lastis olev kliendile kuuluv gaas pärineb riigist, mille suhtes on kehtestatud keeld gaasi importimiseks.
- 1.21. Klient vastutab Pakrineeme liitumispunktiga ühendatava laeva ja sellel paiknevate gaasipaigaldiste ohutuse tagamise eest ning nendele kohalduvate ohustingimuste täitmise eest.

2. LIITUMISE MENETLEMINE

2.1. Liitumistaotlus

- 2.1.1. Ülekandevõrguga liitumiseks esitab klient võrguettevõtjale liitumistingimustes sätestatud nõuetekohase liitumistaotluse e-posti teel aadressile: kliendihaldur@elering.ee, millele on lisatud kliendi gaasipaigaldise tehnilised andmed vastavalt võrguettevõtja poolt kehtestatud liitumistaotluse vormile ning muud õigusaktides sätestatud dokumendid ja kinnitused. Liitumistaotlusele lisatakse esindusõigust tõendav dokument, kui liitumistaotluse esitaja esindusõigus ei nähtu äriregistrist. Liitumistaotluse vorm ja liitumistaotlusega esitatavad andmed on toodud liitumistingimuste lisas 1 punktis 1.1.
- 2.1.2. Punktis 2.1.1 viidatud liitumiseks esitatava liitumistaotlus peab sisaldama lisaks mujal liitumistingimustes sätestatule järgmisi dokumente:
 - 2.1.2.1. Pakrineeme sadama sadamapidaja vähemalt kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis kinnitus, et kliendil on liitumistaotluses soovitud võrguühenduse perioodil võimalik liitumiseks kasutatavat laeva sadamasse tuua ning gaasivõrguga ühendamiseks ja gaasi käitlemiseks kasutada sh kasutades selleks sadamas paiknevat liitumiseks vajalikku kaikohta.
 - 2.1.3. Võrguettevõtja registreerib kliendi liitumistaotluse ning teavitab sellest klienti. Võrguettevõtja väljastab liitumistingimuste punkti 2.3.3 alusel menetlustasu arve kolme (3) tööpäeva jooksul.

- 2.1.4. Liitumistaotluse kontrollimist alustatakse pärast menetlustasu laekumist. Võrguettevõtja kontrollib liitumistaotlusega esitatud andmeid ning teavitab klienti puudustest vastavalt punktides 2.1.5 ja 2.1.6 toodud tähtaegadele. Puuduste mitteesinemisel ning pärast menetlustasu laekumist loetakse liitumistaotlus võrguettevõtja poolt vastuvõetuks menetlustasu laekumisele järgmisel tööpäeval. Võrguettevõtja teavitab klienti liitumistaotluse vastuvõtmisest kolme (3) tööpäeva jooksul pärast menetlustasu laekumist ja informeerib teda tähtajast, mille jooksul esitatakse liitumislepingu pakkumine.
- 2.1.5. Kui liitumistaotluses esitatud andmed on puudulikud, edastab võrguettevõtja hiljemalt kolme (3) tööpäeva jooksul alates menetlustasu laekumisest kliendile vastavasisulise teate, märkides ära kõik liitumistaotluses esinevad puudused.
- 2.1.6. Kliendil tuleb kolme(3) tööpäeva jooksul, arvates võrguettevõtjalt vastava teate saamisest, viia liitumistaotlus nõuetega vastavusse, sh esitada kõik puuduvad andmed.
- 2.1.7. Võrguettevõtja edastab kolme (3) tööpäeva jooksul, pärast kliendi poolt korrigeeritud taotluse esitamist, kliendile teate taotluse nõuetekohasusest või loetelu korrigeeritud taotluses esinenud puudustest. Taotlus loetakse vastuvõetuks nõuetekohasuse teate esitamisest võrguettevõtja poolt.
- 2.1.8. Kui klient ei ole punktis 2.1.6 toodud tähtaja jooksul viinud liitumistaotlust vastavusse võrguettevõtja poolt esitatud nõuetega või ei likvideeri kõiki võrguettevõtja poolt välja toodud puuduseid taotluse kolmanda parandusega, loetakse liitumise protsess lõppenuks. Võrguettevõtja teavitab liitumise protsessi lõppemisest klienti kirjalikult ja tagastab sel juhul kliendile menetlustasu 50% ulatuses.
- 2.1.8.1. Juhul, kui liitumistaotluses esinenud puuduste ja nende puuduste parandustele kulunud aja tõttu ei ole võrguettevõtjal võimalik pakkuda kliendile liitumist liitumistaotluses soovitud võrguühenduse perioodi algushetkeks, siis võrguühenduse perioodi algus nihkub parandustele kulunud päevade arvu võrra hilisemaks. Juhul, kui käesoleva punkti alusel muutunud võrguühenduse perioodi ei ole võimalik edasi lükata liitumispunktis hooldustööde teostamise või teise kliendi liitumise tõttu, siis lüheneb võrguühenduse periood liitumistaotluses nimetatud päeva võrra.

- 2.1.9. Kõik kliendi poolt pärast liitumistaotluse vastuvõtmist ja/või liitumislepingu allkirjastamist taotletavad muudatused liitumistaotluses esitatud andmetes tuleb võrguettevõtjale esitada digitaalselt allkirjastatuna. Kui kliendi poolt taotletavad muudatused on seotud soovitud võimsusega, tuleb kliendil esitada uus liitumistaotlus, mis muudab varasema liitumisprotsessi lõppenuks.
- 2.1.10. Liitumistaotlus ning selle lisad moodustavad liitumislepingu lahutamatu osa.
- 2.1.11. Kliendil on õigus liitumistaotluse menetlus lõpetada allkirjastatud kirjaliku tahteavaldusega. Sellisel juhul ei ole võrguettevõtjal kohustust teha kliendile liitumislepingu pakkumist.
- 2.1.12. Võrguettevõtjal on õigus jätta kliendi liitumistaotlus rahuldamata ja keelduda liitumisest, kui:
 - 2.1.12.1. Liitumistaotluses märgitud võrguühenduse perioodiks on vastu võetud liitumistaotlus või sõlmitud liitumisleping Pakrineeme liitumispunktis teise kliendi poolt.
 - 2.1.12.2. liitumistaotluses märgitud võrguühenduse perioodil on ette nähtud Pakrineeme liitumispunktis hooldustööde teostamine ning hooldustööde teostamise perioodi ei ole võimalik muuta;
 - 2.1.12.3. Kui kliendi poolt soovitud võrguühenduse perioodil juba kinnitatud planeeritud gaasivood regioonis, ei võimalda gaasisüsteemi tehnilisi piiranguid arvesse võttes Pakrineeme liitumispunktis gaasi sisestamist ülekandevõrku;
 - 2.1.12.4. Juhul, kui klient soovib pärast liitumistaotluse vastuvõtmist muuta liitumistaotluses märgitud tähtajalise võrguühenduse perioodi, tuleb kliendil esitada sellekohane uus liitumistaotlus, välja arvatud juhul, kui esitatakse taotlus taotluses märgitud võrguühenduse perioodi lühendamiseks. Uue liitumistaotluse esitamine muudab varasema liitumisprotsessi lõppenuks.
 - 2.1.12.5. Pakrineeme liitumispunktis on võimalik esitada liitumistaotlus maksimaalselt 18 kuud enne soovitud võrguühenduse perioodi algust.

2.2. Liitumislepingu pakkumine

- 2.2.1. Kui ei ole kokku lepitud teisti, siis liitumistaotluse vastuvõtmisele järgnevalt koostab ja esitab võrguettevõtja kliendile viieteistkümne (15) tööpäeva jooksul liitumistingimuste lisas 2 toodud liitumislepingu tüüpvormi kohase liitumislepingu pakkumise, mis sisaldub muuhulgas järgmiseid andmeid:
 - 2.2.1.1. liitumispunkti asukoht;

- 2.2.1.2. kliendi võrguühenduse minimaalne ja maksimaalne tootmisvõimsus liitumispunktis;
- 2.2.1.3. kliendi gaasipaigalse minimaalne ja maksimaalne tööõhk liitumispunktis;
- 2.2.1.4. mõõtesüsteemi asukoht ja kirjeldus sh mõõtevahendite tüübid;
- 2.2.1.5. võrgu teeninduspiir;
- 2.2.1.6. liitumistasu;
- 2.2.1.7. lepingu täitmise tähtaeg;
- 2.2.1.8. võrguühenduse periood;
- 2.2.1.9. võrku sisestatav energiakogus;
- 2.2.1.10. muud vajalikud tingimused.
- 2.2.2. Liitumislepingu pakkumine kehtib 60 päeva. Liitumislepingu pakkumise esitamisel kliendile teavitab võrguettevõtja klienti nõustumuse esitamise tähtajast. Klient peab liitumislepingu pakkumise kehtivuse tähtaja jooksul esitama nõustumuse liitumislepingu sõlmimiseks, milleks on liitumislepingu allkirjastamine ja edastab selle liitumislepingus märgitud kontaktisikule. Kui klient nõustumust tähtaegselt ei esita, kaotab liitumislepingu pakkumine kehtivuse ning liitumistaotluse menetlus lõpeb.
- 2.2.3. Klient võib pärast liitumislepingu pakkumise saamist 30 päeva jooksul esitada liitumislepingu pakkumisse muudatusettepanekuid. Muudatused, mis on seotud sisestatava energiakoguse suurendamisega ja võrguühenduse perioodi pikendamisega ei ole lubatud. Ülejäänud muudatusettepanekute osas teatab võrguettevõtja kliendile hiljemalt 3 tööpäeva jooksul saabunud taotlusest, kas võrguettevõtja nõustub kliendi ettepanekutega.
- 2.2.4. Liitumise protsess loetakse lõppenuks ja liitumislepingu pakkumine kehtivuse kaotanuks, kui:
 - 2.2.4.1. klient loobub liitumislepingu pakkumisest enne liitumislepingu sõlmimist, teatades sellest võrguettevõtjale või;
 - 2.2.4.2. kliendi poolt vastavuses punktiga 2.2.3 taotletavad muudatused ei ole võrguettevõtja poolt aktsepteeritavad ning klient ja võrguettevõtja ei saavuta punktis 2.2.2 liitumislepingu pakkumise kehtivuse jooksul kokkulepet liitumislepingu pakkumise tingimuste muutmise osas, mille kohta saadab võrguettevõtja kliendile vastavasisulise kirjaliku teatise koos keeldumise põhjendusega või;
 - 2.2.4.3. liitumislepingut ei sõlmita muul põhjusel ettenähtud tähtaja jooksul;

- 2.2.4.4. liitumistaotluses viidatud liitumiseks kasutatav laev kuulub kolmandale isikule ning klient ei esita võrguettevõtjale tõendi(d), et ta omab laeva kasutamiseks kehtivat kasutuskokkulepet kogu taotletud võrguühenduse perioodi vältel hiljemalt liitumispakkumuse kehtivusperioodi lõpuks.
- 2.2.5. Pärast liitumislepingu pakkumise esitamist kliendile on võrguettevõtjal õigus muuta kliendi kirjalikul nõusolekul liitumise tehnilisi lahendusi tingimusel, et prognoositav liitumistasu ei suurene ning liitumislepingu pakkumises toodud tehnilised parameetrid ei halvene.
- 2.2.6. Liitumisleping on sõlmitud, kui võrguettevõtja saab hiljemalt liitumislepingu pakkumise kehtivuse viimasel päeval kätte pakkumisega nõustumuse ning kui klient on võrguettevõtjale koos liitumistaotlusega esitanud kõik nõutavad andmed ja dokumendid ning võrguettevõtja kontaktisik on saatnud sellekohase kinnituskirja.

2.3. Liitumistasu

- 2.3.1. Klient tasub võrguettevõtjale liitumistasu, mis katab kõik tegelikud liitumisega seotud põhjendatud kulud. Liitumistasu arvutamisel lähtub võrguettevõtja Konkurentsiametiga kooskõlastatud dokumendist „Elering AS gaasi ülekandevõrgu liitumistasu arvestamise metoodika“ (edaspidi: metoodika), kui liitumistingimused ei sätesta teisiti. Metoodika on kättesaadav võrguettevõtja veebilehel. Liitumistasu koosneb järgmistest komponentidest:
 - 2.3.1.1. laeva gaasipaigaldise ühendamise tööde ja võrguühenduse ning sideühenduse kontrollimisega seotud tööde maksumus;
 - 2.3.1.2. Laeva gaasipaigaldise lahti ühendamisega seotud kulud;
 - 2.3.1.3. menetlustasu - liitumistaotluse alusel koostatava liitumispakkumise väljastamise ning allkirjastamise korraldamise kulu;
 - 2.3.1.4. toimingutasu - sõlmitud liitumislepingu järgsete toimingute korraldamise kulu, sh esmase gaasivoo avamise kulu.
- 2.3.2. liitumistasu eest teostavate tööde maksumuse prognoositud suurus esitatakse kliendile koos liitumislepingu pakkumisega.
- 2.3.3. Menetlustasu suurus on 1 300 eurot.
- 2.3.4. Toimingutasu suurus on 6 400 eurot.
- 2.3.5. Toimingutasu tasutakse liitumistasu teise ja kolmanda osamaksega vastavalt võrguettevõtja poolt erinevates liitumisetappides läbiviidavate toimingute mahule vastavalt liitumistingimuste punktile 2.4.3.

- 2.3.6. Kliendist tingitud esmase gaasivoo avamise ebaõnnestumisel rakendab võrguettevõtja iga järgneva esmase gaasivoo avamise läbiviimise eest toimingutasu 1 500 euro ulatuses.
- 2.3.7. Liitumistasule lisandub käibemaks vastavalt seaduses sätestatud suuruses.
- 2.3.8. Liitumistasule lisanduvad täiendavad kulud, millede tekkimine on tingitud laeva ühendamise valmisoleku viibimisest (sh kulud, mis on võrguettevõtjal tekkinud laeva ühendamise valmisoleku tagamiseks kokku lepitud kuupäeva edasilükkamise tõttu) ja/või laeva gaasipaigaldise tagasi ühendamisest juhul, kui ohuolukord või tehniline rike tingib vajaduse lahti erakorraliseks lahti ühendamiseks.
- 2.3.9. Juhul, kui klient kasutab võrguettevõtjale kuuluvat ühendusmoodulit, siis peab klient tasuma võrguettevõtjale tagatise deposiitkandena võrguettevõtja arvelduskontole summas 120 000 eurot hiljemalt seitse (7) päeva enne ühendusmooduli üle andmist kliendile.

2.4. Liitumistasu maksmine

- 2.4.1. Klient maksab Pakrineeme liitumispunktiga laeva gaasipaigaldise ühendamise, lahti ühendamise seonduvate tööde maksumuse ja mistahes muu liitumisega seonduva kulu alljärgnevalt:
 - 2.4.1.1. Võrguettevõtja väljastab kliendile liitumistasu esimene osamakse arve hiljemalt kolme (3) tööpäeva jooksul pärast liitumislepingu sõlmimist ning kuulub tasumisele kliendi poolt neljateistkümne (14) päeva jooksul pärast osamakse arve esitamist, kuid mitte hiljem kui seitse (7) päeva enne liitumistaotluses märgitud võrguühenduse perioodi algust. Esimene osamakse on 70% liitumislepingus prognoositud liitumistasu maksumusest;
 - 2.4.1.2. Võrguettevõtja esitab kliendile liitumistasu teise osamakse viie (5) tööpäeva jooksul pärast vajalike tööde teostamist laeva ühendamiseks liitumispunktiga ning kuulub tasumisele kliendi poolt neljateistkümne (14) päeva jooksul pärast arve esitamist. Liitumistasu esimene ja teine osamakse moodustavad kokku sellel hetkel teadaolevatest liitumislepingu täitmiseks teostatavate tööde prognoositud ja tegelike kulude maksumusest 100%. Vajadusel põhivõrguettevõtja korrigeerib liitumislepingu muudatusega liitumistasu suurust.

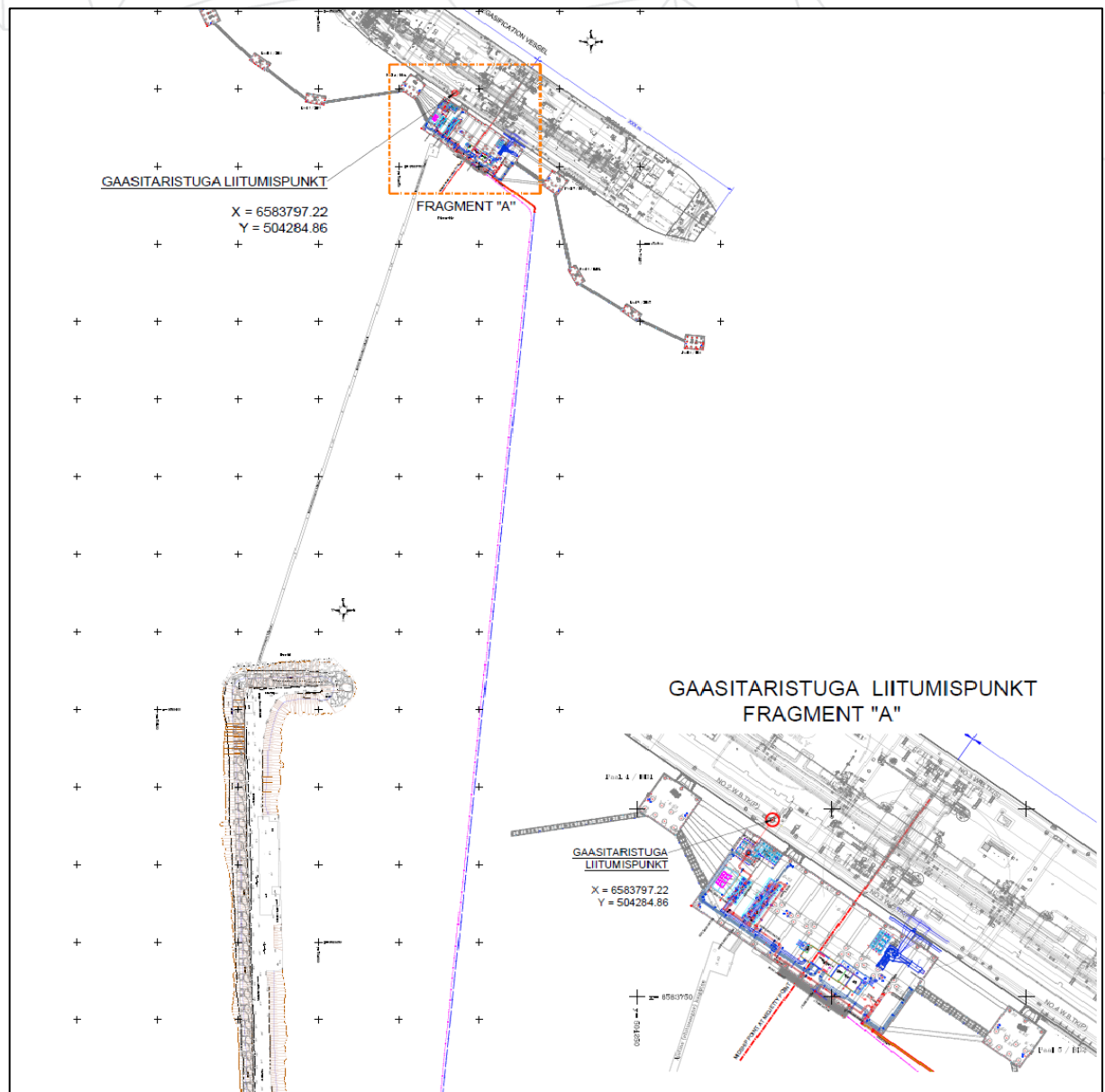
- 2.4.1.3. Võrguettevõtja väljastab liitumistasu kolmanda osamakse arve viie (5) tööpäeva pärast laeva lahti ühendamist liitumispunktiga ning kuulub tasumisele kliendi poolt neljateistkümne (14) päeva jooksul pärast arve esitamist. Kolmanda osamakse suurus on ülejäänud osa liitumistasu eest teostavate tööde maksumusest, millest on maha arvestatud kliendi poolt vastavuses punktidega 2.4.1.1 ja 2.4.3 tasutud summa, vastavalt võrguettevõtja poolt esitatud arvetele.
- 2.4.2. Võrguettevõtja väljastab kliendile menetlustasu arve liitumistaotluse registreerimise kuupäevast alates kolme (3) tööpäeva jooksul. Menetlustasu arve tuleb tasuda 3 päeva jooksul.
- 2.4.3. Toimingutasu tasutakse liitumistasu teise osamaksega summas 4 100 eurot ning liitumistasu kolmanda osamaksega summas 2 300 eurot.
- 2.4.4. Kui liitumislepingu alusel tasutud liitumistasu esimese ja teise osamakse summa ületab liitumislepingu täitmiseks võrguettevõtja poolt liitumistasu eest teostavate tööde tegelikku maksumust, muudetakse liitumistasu suurus vastavaks tegelikele kuludele ning võrguettevõtja tagastab kliendile enamtasutud liitumistasu kolmekümne (30) päeva jooksul pärast laeva lahti ühendamist liitumispunktiga ja ühendusmooduli tagastamist võrguettevõtjale juhul, kui klient seda kasutas.
- 2.4.5. Kui võrguettevõtja on liitumislepingu lõppemisel, sh liitumislepingust taganemisel ja ülesütlemisel, kliendi või liitumislepingus ettenähtud juhtudel võrguettevõtja avalduse alusel, liitumislepingu täitmiseks juba teinud või on kohustatud edaspidi vältimatult tegema selliseid kulusi, mis ületavad kliendi poolt võrguettevõtjale tegelikult tasutud liitumistasu, on klient kohustatud vastavad kulutused võrguettevõtja nõudel hüvitama.
- 2.4.6. Liitumislepingust taganemisel tagastab võrguettevõtja kliendile viimase poolt liitumistasuna tasutud summad, arvestades sellest eelnevalt maha kõik võrguettevõtja liitumislepingu täitmiseks juba tehtud ja taganemise avalduse saamise hetkeks lepingu täitmiseks juba sõlmitud töövõtulepingute ülesütlemiseks vältimatult tehtavad põhjendatud ja tõendatud kulud, kahjunõuded või mistahes muud kliendi poolt liitumislepingu alusel võrguettevõtjale tasumisele kuuluvad maksed. Klient ei ole kohustatud maksma võrguettevõtjale käesoleva lepingu alusel mistahes maksetena kokku rohkem kui lepingus sätestatud liitumistasu summa, välja arvatud juhul, kui klient on tekitanud liitumislepingu rikkumisega võrguettevõtjale kahju.

- 2.4.7. Võrguettevõtja tagastab kliendile ühendusmooduli kasutamiseks deposiitkandena tasutud tagatise 30 päeva jooksul pärast ühendusmooduli tagastamist võrguettevõtjale kliendi poolt.

2.5. Tehnilised tingimused laeva gaasipaigaldise ülekandevõrguga ühendamiseks

- 2.5.1. Klient tagab laeva valmisoleku Pakrineeme liitumispunktiga ühendamiseks hiljemalt 5 tööpäeva enne gaasivoo avamise algust.
- 2.5.2. Kliendi liitumistaotluse alusel teostab võrguettevõtja liitumistasu eest vajalikud tegevused Pakrineeme liitumispunktis laeva gaasipaigaldise ühendamiseks võrguettevõtjale kuuluva MLA äärikühendusega ja Ship-To-Shore Lingiga (edaspidi: SSL), kui see on tehniliselt võimalik ja tagatud on järgnevad tingimused:
- 2.5.3. Laeva mõõdud peavad olema sobivad ühendumaks Pakrineeme sadama kail paiknevate võrguettevõtja seadmetega;
- 2.5.4. Laeva gaasipaigaldise väljundtoru asukoht laeval peab olema sobiv MLA tööpiirkonna jaoks;
- 2.5.5. Laev peab ühilduma ja olema tehnilised võimalik ühendada SSL süsteemiga Trelleborg GEN3, mille kaipoolsed pistikute on ühtlasi võrguettevõtja ja kliendi vaheliseks andmevahetuse rajapinnaks. Laeva ühendamise võrguettevõtjale kuuluvate SSL-i seadmetega teostab klient võrguettevõtja esindaja juuresolekul;
- 2.5.6. Laeval on tagatud lämmastiku kogus ühendusmooduli läbipuhkeks laeva ühendamisel ja lahti ühendamisel liitumispunktiga enne ja pärast lossimist;
- 2.5.7. Laeval asuvad seadmed tagavad gaasirõhu juhtimise võimekuse tõusuga kuni 5 bar/tunnis algrõhult 16 bar ehk gaasivoo ca 1000 nm³/h, mis on vajalik laeva ja gaasivõrgu rõhkude ühtlustamiseks enne võrku töötamise alustamiseks
- 2.5.8. Laeval asuv mõõtesüsteem peab võimaldama mõõta mõõtetetingimustel gaasi kogust (mahtu m³) gaasiarvestiga gaasi sisestamise rõhu piirkonnas (16-75 barg) ning teisendada see leppekoguse mõõturiga baastingimustele vastavaks mahuks (m³) ja energiaks (kWh), kasutades kromatograafia määratud gaasi koostist ja gaasiarvestit läbiva gaasi mõõtemuunduritega mõõdetud gaasi temperatuuri ning rõhu mõõtetulemusi;
- 2.5.9. Tagatud on tõsteseadmed ühendusmooduli paigaldamiseks kliendi poolt;

- 2.5.10. Muud liitumise eripärast tingitud liitumislepingus sätestatud kliendi kohustused laeva gaasipaigaldise ühendamiseks Pakrineeme liitumispunktiga.
- 2.5.11. Liitumisel tuleb järgida allpool esitatud täiendavaid tingimusi:
 - 2.5.11.1. Laeva gaasipaigaldis peab olema võimeline piirama sisestava gaasi kogust ja taluma kvaliteedinõuetele mittevastava gaasi sisestamisel, SSL-ga ühenduse katkemisel ja/või ohuolukorras (sh oht inimestele, keskkonnale ja/või ülekandevõrgu toimimisele) gaasivoo sulgemist;
 - 2.5.11.2. Ohuolukorras, mis tingib gaasivoo ja vajadusel võrguühenduse katkestamise, peab laev olema suuteline liitumispunktist ohutult lahti ühendama ja vajadusel kai äärest lahkuma.
 - 2.5.11.3. Klient tagab omal kulul vajalike lisa 1 punktis 1.3 toodud andmemahtude edastamise võrguettevõtja infosüsteemi.
- 2.5.12. Liitumispunkt asub võrguettevõtjale kuuluva MLA ühendusäärikul (joonisel 1 „*Pakrineeme liitumispunkti asendiplaan*“)

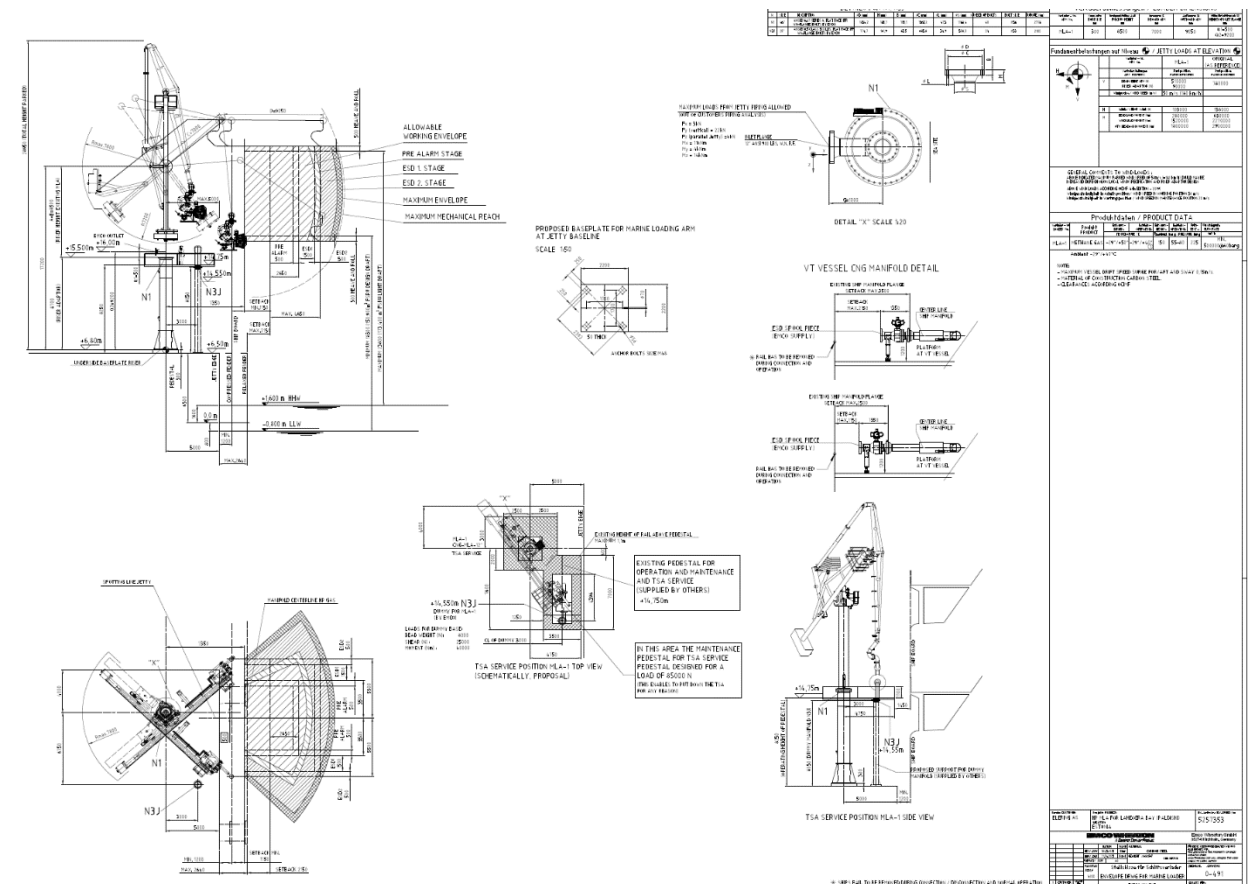


Joonis 1. Pakrineeme liitumispunkti asendiplaan

- 2.5.13. Pakrineeme sadamas on laeva gaasipaigaldise ühendamiseks ning gaasi sisestamiseks ülekandevõrku paigaldatud järgnevad seadmed:
- 2.5.13.1. Torutoed ja kaabliredelid koos kaablite ja torustikega;
 - 2.5.13.2. ESD (Emergency Shutdown) süsteem koos SDV (Shut Down Valve) kiirsulge ohutuskraaniga ja koos selle juurde kuuluvate lisaseadmetega;
 - 2.5.13.3. HIPPS (High Integrity Pipeline Protection System) kõrgintegreeritud rõhukaitsesüsteem koos selle juurde kuuluvate lisaseadmetega;
 - 2.5.13.4. Kai kiosk koos andmeside- ja juhtimisseadmetega;
 - 2.5.13.5. SSL (Ship-To-Shore Link) Trelleborg GEN3;

2.5.13.6. Emco Wheaton B0300 laadimiskäpp (MLA) koos teenindusplatvormi ning laadimiskäpa juhtimisseadmetikuga (hüdraulikakiosk). MLA tehnilised põhiandmed:

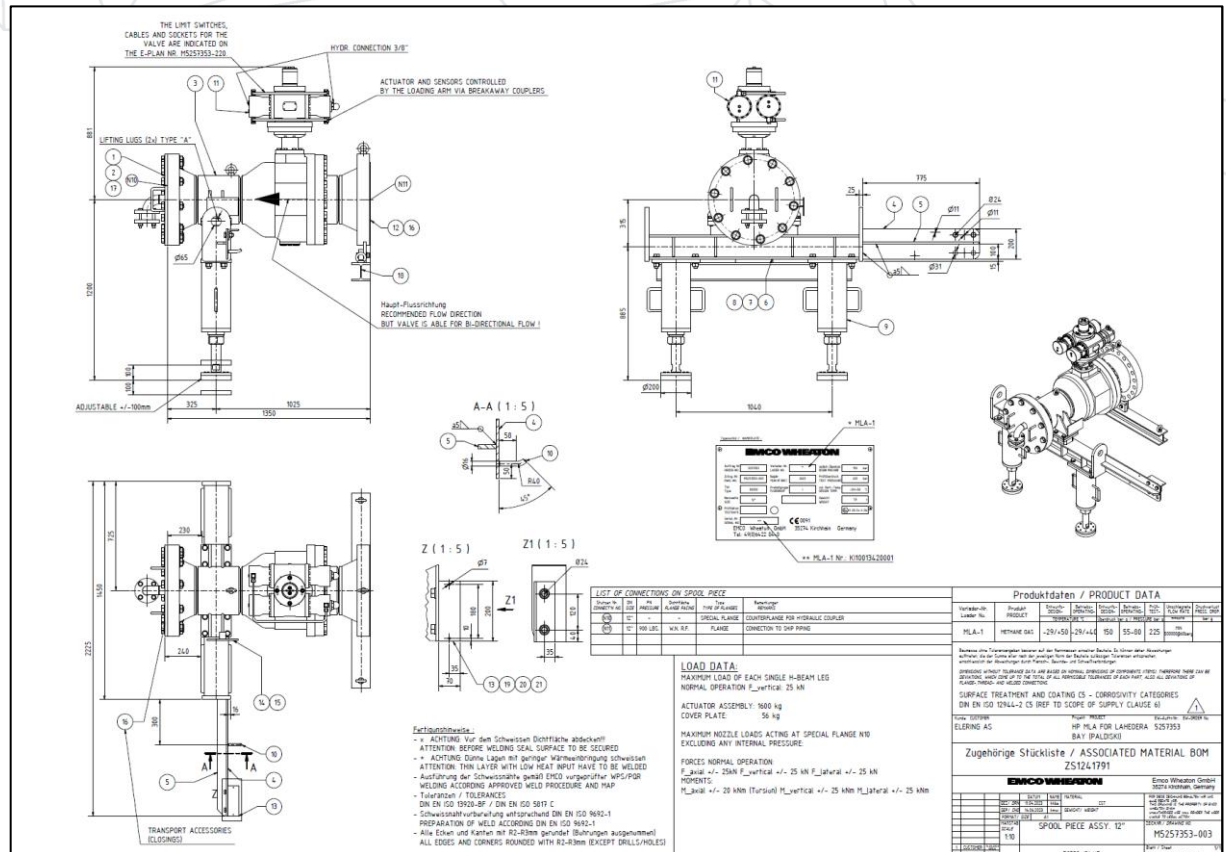
- 2.5.13.6.1. MLA toruühendus laevaga on horisontaalne äärikühendus;
- 2.5.13.6.2. MLA äärikühenduse mõõt on NPS 12" ANSI 900 Lbs; RF;
- 2.5.13.6.3. MLA läbiva gaasi suurim töö rõhk kuni 75 bar;
- 2.5.13.6.4. MLA gaasi vastuvõtmise temperatuuri vahemik 14°C kuni 18°C;
- 2.5.13.6.5. MLA tööpiirkond on esitatud joonisel 2. „MLA tööpiirkond“;



Joonis. 2 MLA tööpiirkond

2.5.14. Võrguettevõtjale kuuluva ühendusmooduli tehnilised andmed:

- 2.5.14.1. Ühenduse mõõt: NPS 12"
- 2.5.14.2. Rõhuklass 900 lbs
- 2.5.14.3. Ühenduse tüüp: Welded neck R.F.
- 2.5.14.4. Ühendusmooduli tehnilised parameetrid on esitatud joonisel 3. „Ühendusmooduli tehnilised andmed“.



Joonis 3. Ühendusmooduli tehnilised andmed

2.6. Tegevused gaasivoo avamiseks liitumispunktis

- 2.6.1. Gaasipaigaldise esmase gaasivoo avamisena käsitletakse antud peatükis võrguettevõtja poolt liitumislepingu raames võrguühenduse esmakordset kasutusele võtmist gaasivoo juhtimiseks laeva gaasipaigaldisest võrguettevõtja gaasipaigaldisse.
- 2.6.2. Kliendil tuleb esitada laeva kehtiv klassifikatsiooni tunnistus võrguettevõtjale mitte hiljem kui 3 tööpäeva enne liitumispunktiga ühendamise toimingute alustamist, mis peab olema kehtiv kuni võrguühenduse perioodi lõpuni. Võrguettevõtja teatab kooskõlastamise või kooskõlastamata jätmise otsuse 3 tööpäeva jooksul pärast laeva klassifikatsiooni tunnistuse esitamist võrguettevõtjale.
- 2.6.3. Klient esitab võrguettevõtjale laeva gaasi mõõtesüsteemi katse- ja kalibreerimistoimingute protokoll (SAT – Site Acceptance Tests) esimesel võimalusel, kuid mitte hiljem kui 14 päeva enne gaasi sisestamist. Võrguettevõtjal on õigus kontrollida laeva gaasipaigaldise mõõtesüsteemi vastavust esitatud dokumentidele, milleks klient võimaldab võrguettevõtjale juurdepääsu laeva mõõtesüsteemile 5 päeva enne esmast gaasivoo avamist.
- 2.6.4. Laeva mõõteseadmete kalibreerimistunnistustes esinevate vastuolude korral on võrguettevõtjal õigus mõõtmistulemustele vastuväiteid esitada ning sellisel juhul lepivad pooled viivitamata kokku mõõtmismeetodis laevast välja lastud gaasi koguse määramise kohta.
- 2.6.5. Klient peab enne esmase gaasivoo avamist tagama enda gaasipaigaldise valmisoleku gaasi sisestamiseks ülekandevõrku ja olema täitnud järgmised tingimused hiljemalt 3 tööpäeva enne liitumislepingus sätestatud võrguühenduse perioodi alguskuupäeva:
 - 2.6.5.1. Klient peab esitama gaasivoo avamiseks võrguettevõtjale deklaratsiooni vastavalt lisas 1 punktis 1.2 toodud vormile vähemalt 30 päeva enne laeva ühendamist liitumispunktiga;
 - 2.6.5.2. Klient peab olema sõlminud võrguettevõtjaga dokumendi Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System alusel Eesti-Läti ühise gaasitsooni võrgulepingu ja dokumendi Common Regulations for the Natural Gas Balancing of Transmission System alusel Eesti-Läti ühise gaasitsooni bilansilepingu;
 - 2.6.5.3. Klient on sõlminud Pakrineeme liitumispunktis gaasi sisestamiseks opereerimislepingu, mille raames reguleeritakse täiendavalt kliendi ja võrguettevõtja võrguteenuse osutamise tingimusi;

- 2.6.5.4. Klient on võrguettevõtjale edastanud kirjalikult omapoolsed dispetšervälve kontaktandmed.
- 2.6.6. Liitumispunktis korraldab MLA ühendamise laeva külge paigaldatud ühendusmooduliga võrguettevõtja.
- 2.6.7. Kliendist tingitud laeva MLA-ga ühendamise kuupäeva muutumisel esitab klient võrguettevõtjale viivitamatult uue deklaratsiooni. Kui klient teavitab võrguettevõtjat laeva MLA-ga ühendamise tööde kuupäeva muutumisest vähemalt 30 päeva ette enne tööde teostamist, siis ei rakenda võrguettevõtja ühendamise eest täiendavat tasu. Juhul kui klient teavitab võrguettevõtjale ühendamise tegemise kuupäeva muutumisest vähem kui 7 päeva ette, tuleb kliendil tasuda punktis 2.3.6 märgitud summa.
- 2.6.8. Enne esmase gaasivoo avamist peavad lisaks punktis 2.6.5 toodule olema täidetud kõik järgnevad tingimused:
 - 2.6.8.1. Klient on esitanud ülekandevõimsuse broneerimise avalduse ja nominatsiooni ülekandevõrgu võimsuste kasutamiseks ning need on võrguettevõtja poolt kinnitatud vastavalt dokumendis Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System sätestatule;
 - 2.6.8.2. Klient on võrguettevõtjale esitanud laevalt sisestatava gaasi päritolu tõendav dokumentatsiooni hiljemalt 7 päeva enne esmase gaasivoo avamist;
 - 2.6.8.3. Klient peab esitama võrguettevõtjale gaasi kvaliteedisertifikaadi koos spetsifikatsiooniga, mille alusel võrguettevõtja hindab võrguettevõtjale edastamiseks ettenähtud gaasi vastavust gaasi kvaliteedinõuetele. Gaasi kvaliteedisertifikaat koos spetsifikatsiooniga tuleb võrguettevõtjale esitada mitte hiljem kui 7 päeva enne esmase gaasivoo avamist;
 - 2.6.8.4. 5 tööpäeva jooksul enne gaasivoo avamist peab olema edukalt katsetatud laeva poolt andmemahutuste edastamine SSL-i kaudu võrguettevõtja infosüsteemidesse ja kõikide juhtimiskäskude toimimist võrguettevõtja juhtimiskeskuse poolt laeva ja kai seadmete vahel;
 - 2.6.8.5. Klient on tasunud võrguettevõtjale kõik nõutud maksed ning täitnud nõuetekohaselt kõik muud õigusaktides ning kliendi ja võrguettevõtja vahel sõlmitud liitumislepingus sätestatud kohustused;
 - 2.6.8.6. Klient on esitanud võrguettevõtjale enda gaasipaigaldise andmed liitumislepingus ja liitumistingimustes nõutud mahus, mis on võrguettevõtja poolt heaks kiidetud;
 - 2.6.8.7. Klient on enne esmase gaasivoo avamist teostanud ühendusmooduli läbipuhke.

- 2.6.8.8. Muud liitumise eripärast tingitud liitumislepingus sätestatud kliendi kohustused gaasivoo avamiseks.
- 2.6.9. Pakrineeme liitumispunktis peab klient opereerimislepingu sõlmimiseks kinnitama, et liitumispunktiga ühendatav laeva gaasipaigaldis on katsetatud ning võrguettevõtja torustikku sisestatav gaas vastab kehtivatele gaasi kvaliteedinõuetele. Ühtlasi peab olema võrguettevõtja juhtimiskeskuse ja laeva gaasipaigaldise vahel lõplikult testitud andmete ja signaalide edastamine.
- 2.6.10. Võrguettevõtjal on õigus mistahes ajal kontrollida laeva gaasipaigaldiste vastavust nõuetele.
- 2.6.11. Kui kliendi gaasipaigaldis ei ole nõuetele vastav, on võrguettevõtjal õigus nõuda puuduste kõrvaldamist, keelduda gaasivoo esmasest avamisest ja/või katkestada võrguühendus.

2.7. Ülekandevõrku sisestatava gaasi kvaliteet

- 2.7.1. Kliendile kuuluva võrku sisestatava gaasi vastavust kehtestatud nõuetele hinnatakse võrguettevõtja ning kliendi vahelises liitumispunktis.
- 2.7.2. Võrguettevõtjal on õigus kehtestada süsteemivastutuse täitmiseks gaasisüsteemi kasutamise tehnilisi piiranguid.
- 2.7.3. Võrguettevõtja rakendab võrku sisestatava gaasi kvaliteedinõudeid, mis tulenevad liitumistingimuste jõustumise hetkel kehtinud õigusaktidest muuhulgas ka gaasituru toimimise võrgueeskirja lisast. Õigusaktide muutumisel lähtutakse väärtuste hindamisel kehtivates õigusaktides toodud parameetritest.
- 2.7.4. Gaasi kvaliteedi mõõtmistena mõistetakse kliendi poolt gaasi kvaliteedi parameetrite määramist kasutades laeval asuvat gaasipaigaldise mõõtesüsteemi.
- 2.7.5. Klient peab tagama, et igal ajahetkel tema poolt ülekandevõrku sisestatav gaas vastab kvaliteedinõuetele. Juhul, kui kliendi poolt sisestatav gaas ei vasta gaasi kvaliteedinõuetele, on võrguettevõtjal õigus vajadusel sulgeda gaasivoog või kohustada klienti piirama ülekandevõrku gaasi sisestamist.

2.8. Liitumislepingu lõppemine

- 2.8.1. Liitumisleping lõpeb pärast liitumislepingus sätestatud võrguühenduse perioodi möödumist kui pooled on liitumislepingus toodud kohustused nõuetekohaselt täitnud, sealhulgas liitumispunktiga ühendatud laev on Pakrineeme liitumispunktist lahti ühendatud ning klient on tagastanud võrguettevõtjale kuuluva ühendusmooduli juhul, kui seda kasutati.
- 2.8.2. Võrguettevõtja kinnitab kirjalikult liitumislepingu kohustuste täitmist.
- 2.8.3. Võrguettevõtjal on Pakrineeme liitumispunktiga liitumise liitumismenetluse tulemusel kliendiga sõlmitud leping ülekandeteenuse osutamiseks üles öelda, kui:
 - 2.8.3.1. klient osutab Pakrineeme liitumispunktis terminali teenust kolmandatele isikutele; või
 - 2.8.3.2. laev ei ole ühendatud opereerimislepingus sätestatud tähtajalise võrguühenduse perioodi jooksul gaasi ülekandevõrguga vähemalt 30 järjestikuse päeva või muu võrguettevõtja ja kliendi vahel kokkulepitud aja jooksul, v.a. kui laeva gaasi ülekandevõrgust lahti ühendamise vajadus tuleneb võrguettevõtjast endast või laeva tehnilisest rikkest, mida ei ole võimalik 30 päeva jooksul kõrvaldada; või
 - 2.8.3.3. laev ei ole opereerimislepingus sätestatud tähtajalise võrguühenduse perioodi jooksul sisestanud gaasi ülekandevõrku vähemalt järjestikku 30 päeva või muu võrguettevõtja ja kliendi vahel kokkulepitud aja jooksul, v.a. kui gaasi võrku sisestamise võimekuse katkestus tuleneb võrguettevõtjast endast või laeva tehnilisest rikkest, mida ei ole võimalik kuue kuu jooksul kõrvaldada;
 - 2.8.3.4. võrguettevõtjal või riikliku tegevusvaru eest vastutaval äriühingul AS Eesti Varude Keskus on opereerimislepingus sätestatud tähtajalise võrguühenduse perioodi jooksul vaja liitumispunkti kasutada hädaolukorras elutähtsate teenuste toimepidevuse ja/või varustuskindluse tagamiseks;
 - 2.8.3.5. ühendatud laeval lõpeb Pakrineeme sadama kasutusõigus enne liitumislepingus ja/või opereerimislepingus sätestatud võrguühenduse perioodi enne siseriikliku ülekandeteenuse opereerimislepingus sätestatud tähtajalise võrguühenduse perioodi lõppemist Pakrineeme sadama kasutusõigus.
 - 2.8.3.6. gaasi päritolu kontrollimisel tuvastatakse, et laeva lastis oleva gaasi pärineb riigist, mille suhtes on kehtestatud gaasi impordi keeld.

3. NÕUDED KLIENDI GAASIPAIGALDISE ANDMEVAHETUSELE

3.1. Üldosa

- 3.1.1.1. Kliendi gaasipaigaldis peab võimaldama tõrgeteta andmevahetust võrguettevõtja juhtimiskeskusega. Andmevahetuse all mõistetakse seejuures mõõtmiste, oleku- ja alarmsignaalide saatmist gaasipaigaldisest võrguettevõtja juhtimiskeskusesse.
- 3.1.1.2. Andmevahetuspunktid asuvad Pakrineeme sadama sildumiskail asuvate kaablite kaipoolsetel pistikutel.
- 3.1.1.3. Gaasipaigaldise andmemahtude funktsionaalsuse kontrollimine sisaldab nii gaasipaigaldise esmast andmeside testimist võrguettevõtja juhtimiskeskusega kui ka konkreetsete andmepunktide (mõõtmised, signaalid) testimist võrguettevõtja juhtimiskeskusega. Testimiseks vastava katsekava lepivad pooled kokku hiljemalt 14 päeva enne laeva sildumist Pakrineeme sadamas. Klient peab tagama omal kulul laevalt kõigi infomahtude korrektse edastamise võrguettevõtja infosüsteemidesse.
- 3.1.1.4. Klient on kohustatud kogu võrguühenduse perioodi vältel tagama laeva ja SSL-i vahel toimiva aktiivse ESD diskreetsignaali.
- 3.1.2. Reaalajas toodud informatsioon:
 - 3.1.2.1. Kliendi gaasipaigaldis peab võimaldama kõikide reaalaja mõõtmiste ja signaalide edastamist võrguettevõtja juhtimiskeskusele vastavalt lisas 1 punktis 1.3 toodud andmemahtudele (edaspidi: andmemahtude tabel). Võrguettevõtjal on õigus liitumislepingu täitmise ajal andmemahtude tabelit täiendada ja infoobjekte lisada ilma lisakuludeta.
- 3.1.3. Nõuded andmesideühendusele:
 - 3.1.3.1. Kliendi gaasipaigaldis peab ühilduma kail paikneva Trelleborg Gen 3 Ship-to-Shore lingiga. Andmeside protokoll on Modbus.
 - 3.1.3.2. Klient on kohustatud tagama kogu liitumislepingu kehtivuse ajal ööpäevaringse dispetservälve

- 3.1.3.3. Andmesideühenduse katkemisel on võrguettevõtjal õigus sulgeda gaasivoog juhul, kui ühendust ei ole võimalik taastada hiljemalt 5 tunni jooksul pärast ühenduse katkemist ning gaasi andmevahetust ei ole võimalik tagada muude infokanalite kaudu.
- 3.1.3.4. Andmesideühenduse katkemisel on klient kohustatud edastama andemahtude tabelis nõutud mahus mõõtmiste andmed kord ühe tunni jooksul.

4. STANDARDID JA NÕUDED

- 4.1. Standardite ja nõuete käsitlemisel lähtutakse liitumislepingu sõlmimise hetkel kehtivast dokumendi redaktsioonist.
- 4.2. Eesti Vabariigi õigusaktides reguleerimata küsimustes lähtutakse Euroopa Ühenduse direktiividest, EVS ja EN standarditest või viimaste puudumisel ISO standarditest ning viimaste puudumisel ASME ja ANSI.
- 4.3. Võrguettevõtja ülekandevõrgu ja kliendi gaasipaigaldise projekteerimisel, ehitamisel kui ka hilisemal eeskirjadele ja nõuetele vastavuse kontrollil tuleb järgida allpool toodud direktiive ja standardeid:
 - 4.3.1. Pressure equipment directive (PED) 2014/68/EU;
 - 4.3.2. Potentialli explosive atmosphere directive (ATEX) 2014/34/EU;
 - 4.3.3. Machinery directive (MSD) 2006/42/CE;
 - 4.3.4. Electro-magnetic compatibility directive (EMC) 2004/108/CE;
 - 4.3.5. Low voltage directive (LVD) 2006/95/CE;
 - 4.3.6. SOLAS - International Gas Carrier Code (IGC Code)
- 4.4. Võrguettevõtja ülekandevõrgu ja tootmissuunalise kliendi gaasipaigaldise projekteerimisel, ehitamisel kui ka hilisemal eeskirjadele ja nõuetele vastavuse kontrollil tuleb lisaks punktis 4.3 loetelus esitatud direktiividele ja standarditele järgida allpool toodud standardite nõudeid:
 - 4.4.1. EVS-EN 1776 Gas infrastructure – Gas measuring systems – Functional requirements;
 - 4.4.2. EVS-EN 12261. Gas meters -Turbine gas meters;
 - 4.4.3. EVS-EN 12405-1. Gas meters -Conversion devices — Part 1: Volume conversion;
 - 4.4.4. EVS-EN 12405-2. Gas meters -Conversion devices — Part 2: Energy conversion;
 - 4.4.5. EVS-EN 12405-3, Gas meters — Conversion devices — Part 3:Flow Computers;
 - 4.4.6. ISO 17089-1. Measurement of fluid flow in closed conduits. Ultrasonic meters for gas. Meters for custody transfer and allocation measurement;
 - 4.4.7. EVS-EN ISO 6326. Natural gas - Determination of sulfur compounds;

- 4.4.8. EVS-EN ISO 19739. Natural gas - Determination of sulfur compounds using gas chromatography;
- 4.4.9. EVS-EN ISO 6327. Gas analysis - Determination of the water dew point of natural gas - Cooled surface condensation hygrometers;
- 4.4.10. EVS-EN ISO 11541. Natural gas - Determination of water content at high pressure;
- 4.4.11. EVS-EN ISO 10101. Natural gas - Determination of water by the Karl Fischer method;
- 4.4.12. EVS-EN ISO 6570. Natural gas - Determination of potential hydrocarbon liquid content - Gravimetric methods;
- 4.4.13. ISO/TR 11150. Natural gas - Hydrocarbon dew point and hydrocarbon content;
- 4.4.14. ISO 23874. Natural gas -Gas chromatographic requirements for hydrocarbon dewpoint calculation;
- 4.4.15. ISO 12213-2. Natural gas - Calculation of compression factor - Part 2: Calculation using molar-composition analysis;
- 4.4.16. EVS-EN ISO 6974-Part1 to 6. Natural gas - Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography;
- 4.4.17. EVS-EN ISO 6976. Natural gas - Calculation of calorific values, density, relative density and Wobbe index from composition;
- 4.4.18. EVS-EN ISO 10723. Natural gas - Performance evaluation for on-line analytical systems;
- 4.4.19. EVS-EN ISO 6142. Gas analysis - Preparation of calibration gas mixtures - Gravimetric method;
- 4.4.20. EVS-EN ISO 6143. Gas analysis - Comparison methods for determining and checking the composition of calibration gas mixtures EVS-EN ISO 6141. Gas analysis - Requirements for certificates for calibration gases;
- 4.4.21. EVS-EN 16726 Gas infrastructure - Quality of gas - Group H;
- 4.4.22. EVS- EN 60079. Electrical apparatus for potentially explosive atmosphere:
 - 4.4.22.1. Part 0 - Equipment – General requirements;
 - 4.4.22.2. Part 1 - Flameproof enclosure „d“;
 - 4.4.22.3. Part 7 – Increased safety „e“;
 - 4.4.22.4. Part 10-1 - Classification of hazardous areas – explosive gas atmosphere;
 - 4.4.22.5. Part 11 - Equipment protection by Intrinsic Safety “i”;
 - 4.4.22.6. Part 14 - Electrical installations design, selection and erection;
 - 4.4.22.7. Part 17 - Electrical installations inspection and maintenance;

- 4.4.23. ISO/TR 7871. Cumulative sum charts - Guidance on quality control and data analysis using CUSUM techniques;
- 4.4.24. EVS-EN 60529 -Degree of protection provided by enclosures (IP code);
- 4.4.25. EVS-EN 60079 (all parts). Explosive atmospheres;
- 4.4.26. EVS-EN 62305 (all parts). Protection against lighting;
- 4.4.27. EVS EN 61508. Functional safety of electrical/ electronic/ programmable electronic safety related systems;
- 4.4.28. EVS-EN 61511. Functional safety. Safety instrumented systems for the process industry sector;
- 4.4.29. EVS-EN 60204-1. Safety of machinery – Electric equipments of machinery;
- 4.4.30. EVS-EN 1012-1. Compressors and vacuum pumps – Safety requirements. Compressors;
- 4.4.31. EVS-EN 61000-6-2. EMC Generetic standards – Immunity for the industrial environment;
- 4.4.32. EVS-EN 61000-6-4. EMC Generetic standards – Emission for the industrial environment;
- 4.4.33. EVS-EN 13463-5. Non electrical equipments for Ex atmosphere – Protection by constructional safety „c“;
- 4.4.34. EVS-EN 13463-6. Non electrical equipments for Ex atmosphere – Protection by control of ignition sources „b“;
- 4.4.35. EVS-EN 13463-8. Non electrical equipments for Ex atmosphere – Protection by liquid immersion „o“;
- 4.4.36. EVS-EN 50267. Common test methods for cables under fire conditions – Tests on gases evolved during combustion of materials from cables – Part 1: Apparatus;
- 4.4.37. IEC 60228. Conductors of insulated cables;
- 4.4.38. IEC 60332. Tests for electical and optical fibre cables under the conditions – All parts;
- 4.4.39. ASME B.31.3. Process Piping Guide;
- 4.4.40. ASME B31.8. Gas Transmission and Distribution Piping Systems;
- 4.4.41. SIGTTO / SGMF - Standards and Guidelines for Natural Gas Fuelled Ship Projects;
- 4.4.42. SIGTTO - LNG Operations in Port Areas;
- 4.4.43. SIGTTO ESD System. Recommendations for emergency shutdown and related safety systems;

- 4.4.44. SIGTTO - ESD Arrangements and Linked Ship / Shore Systems for Liquefied Gas Carriers;
- 4.4.45. SIGTTO - Site Selection and Design for LNG Ports and Jetties;
- 4.4.46. OCIMF Moring Equipment Guidelines;

5. LISAD

Lisa 1 Vormid

Lisa 2 Liitumislepingu tüüpvorm

Lisa 3 Nõuded laeva gaasi mõõtesüsteemile

Lisa 4 Liitumispunkti sisestava gaasi kvaliteedi tingimused

LISA 1 - Vormid

1.1. Liitumistaotluse vorm

TAOTLEJA ÄRINIMI:	REGISTRIKOOD:
KONTAKTAADDRESS:	
TELEFON:	E-POST:
TAOTLEJA ESINDAJA NIMI:	
ESINDAMISE ALUS (VOLIKIRI ESITADA KOOS TAOTLUSEGA):	
KONTAKTISIKU TELEFON:	E-POST:
VÕRKU ANTAVA GAASI LIIK:	GAASI LIIK (VALIDA ÜKS): TAASGAASISTATUD LNG REDUTSEERITUD CNG
GAASIPAIGALDISE PARAMEETRID:	TÄITA LISA „Laeva gaasipaigaldise parameetrid“
EELDATAVAD SISESTATAVA GAASI PARAMEETRID:	TÄITA LISA „Tootmise ööpäevaprofiil tipu ajal“
LAEVA TEHNILISED ANDMED:	TÄITA LISA „Liitumiseks kasutatava laeva tehnilised andmed“
GAASI SOOVITAV VÕRKU ANDMISE PERIOOD:	
TAOTLUSELE LISATAVAD DOKUMENDID:	1. Lisa 1; 2. Lisa 2; 3. kirjalikult taasesitatavas vormis Sadamapidaja (AS Eesti Varude Keskuse) poolt väljastatud kinnitus laeva sildumise võimalikkuse kohta võrguühenduse perioodiks laeva

Käesoleva taotluse esitamisega taotleja võtab arvesse, et

- alates 24.06.2024 on keelatud veeldatud maagaasi import Venemaalt (EL Nõukogu määruse 2024/1745 p-id 10-13), millega võivad kaasneda täiendavad sisenemistolliformaalsused;

- Eleringil on EL Nõukogu määruse täitmiseks õigus nõuda liitumislepingu sõlmimiseks gaasi päritolu tõendavat dokumentatsiooni ja/või Maksu- ja Tolliameti kinnitust, et kõik nõutud dokumendid on esitatud;
- tal on kohustus saada koostöös sadamapidajaga TTJA ja Päästeameti hinnangu, kas tegutsedes Pakrineeme sadamas on ta käsitletav suurõnnetusohuga ettevõttena sadamaseaduse tähenduses, millega võivad kaasneda mh kemikaaliseadusest tulenevad kohustused ning edastada hinnang võrguettevõtjale;

Käesoleva taotluse allkirjastamisega taotleja kinnitab, et

- kõik esitatud andmed on tõesed;
- tal on olemas kõik vajalikud load ja kokkulepped tegutsemaks Pakrineeme sadamas vastavalt väljastatud tegevusloale;
- ta täidab kõiki seadusest (mh SadS § 31 lg 5 ja 6, KemS § 20 lg 1 ja 2, § 22 lg 7, § 23 lg 2) ning sõlmitud kokkulepetest tulenevaid kohustusi ja nõudeid;
- FSRU ei liitu ujuvterminalina, vaid lühiajaliselt ja ühekordselt.

Allkirjastaja nimi

/Allkirjastatud digitaalselt/

Laeva gaasipaigaldise parameetrid

[illegible]

propaan	% mol																
n-butaan	% mol																
2-metüülpropaan	% mol																
lämmastik	% mol																
süsihappegaas	% mol																
2,2-dimetüülpropaan	% mol																
2-metüülbutaan	% mol																
n-pentaan	% mol																
süsivesiniku fraktsioonid	% mol																
hapnik	% mol																
vesinik	% mol																
Väävelvesinik	% mol																
GCV (ülemine kütteväärtus)	kWh/m3																
NCV (alumine kütteväärtus)	kWh/m3																
Wobbe index	kWh/m3																
Gaasitemperatuur	K																

Esitatavad andmed maagaasi koostise ja parameetrite kohta peavad olema leppetingimustel, st. gaasi temperatuuril 293.15 K (20°C) ja absoluutsel rõhul 101,325 kPa.

**Tootmise profiili all mõeldakse keskmist tootmise protsentuaalset jaotumist ühe ööpäeva jooksul.*

Tootmise ööpäevaprofiil tipu ajal

Aeg	Tootmine [%]
0:00	
1:00	
2:00	
3:00	
4:00	
5:00	
6:00	
7:00	
8:00	
9:00	
10:00	
11:00	
12:00	
13:00	
14:00	
15:00	
16:00	
17:00	
18:00	
19:00	
20:00	
21:00	
22:00	
23:00	
KOKKU	100%

Liitumiseks kasutatava laeva tehnilised andmed:

- Ehitusaasta :
- Aluse üldpikkus : m
- Aluse laius : m
- Aluse süvis : m
- Maksimaalne gaasistamisvõimsus : MW
- Maksimaalne ööpäevane gaasistamisvõimekus : GWh / ööpäev
- Maksimaalne gaasistamisvõimsus : Nm³/h
- Minimaalne gaasistamisvõimsus : Nm³/h
- Gargo kogus (LNG/CNG): T
- Mahutite töömaht (LNG/CNG) : m³
- Mahutite töömaht (Gaas) : GWh
- Gaasi maksimaalne töö rõhk liitumispunktis : bar (g)
- Gaasi minimaalne töö rõhk liitumispunktis : bar (g)
- Gaasi normaalne töötemperatuur liitumispunktis : C°
- Gaasi minimaalne töötemperatuur liitumispunktis : C°
- Laev on varustatud gaasi koguse mõõtesüsteemiga : jah
- Laev on varustatud gaaskromatograafia : jah
- Laeva gaasipaigaldise ("REGAS" - taasgaasistamise seade) tehnoloogia kirjeldus koos joonisega

1.2. Kliendi poolne deklaratsioon gaasivoo avamiseks

Elering AS
Kadaka tee 42
12915 TALLINN

Esmase gaasivoo avamise taotlus

Käesolevaga kinnitan, et täidetud on kõik liitumistingimustes ja liitumislepingus sätestatud kohustused ning laeva _____ (laeva nimi) gaasipaigaldis on nõuetekohaselt liitumispunktiga ühendamiseks valmis ning kasutamiseks ohutu. Soovin, et võrguettevõtja ühendaks gaasipaigaldise Pakrineeme sadama seadmetega (SSL ja MLA) _____ (kuupäev vormingus XX.XX.XXXX) ja avaks esmase gaasivoo _____ (kuupäev vormingus XX.XX.XXXX).

/allkirjastatud digitaalselt/

Kirjuta siia ALLAKIRJUTAJA NIMI
kirjuta siia ALLAKIRJUTAJA AMETINIMETUS

1.3. Andmemahtude tabel

Parameters read out from the flow computer		SCADA User Interface Alarm Limits		Modbus		
				Object Type	Data Type	Address
Gas components	Unit	min	max			
Nitrogen	mole %	-	3	Input Register	32bit Float	need to be specified
CO2	mole %	-	2,5	Input Register	32bit Float	need to be specified
Methane	mole %	80	99	Input Register	32bit Float	need to be specified
Ethane	mole %	-	10	Input Register	32bit Float	need to be specified
Propane	mole %	-	5	Input Register	32bit Float	need to be specified
N-Butane	mole %	-	1	Input Register	32bit Float	need to be specified
I-Butane	mole %	-	1	Input Register	32bit Float	need to be specified
N-Pentane	mole %	-	1	Input Register	32bit Float	need to be specified
I-Pentane	mole %	-	1	Input Register	32bit Float	need to be specified
Neo Pentane	mole %	-	0,5	Input Register	32bit Float	need to be specified
Hexane	mole %	-	0,5	Input Register	32bit Float	need to be specified
Oxygen	mole %	-	0,02	Input Register	32bit Float	need to be specified
Hydrogen	mole %	-	0,1	Input Register	32bit Float	need to be specified
Gas properties	Unit					
/REAL CV SUP/ (superior calorific value GCV)	kWh/m ³ (n)	10,41	-	Input Register	32bit Float	need to be specified
/REAL CV INF/ (inferior calorific value GCV)	kWh/m ³ (n)	-	-	Input Register	32bit Float	need to be specified
/WOBBE INDEX/	kWh/m ³ (n)	14,02	15,5	Input Register	32bit Float	need to be specified
/NORMAL DENSITY/ (gas density at base condition)	kg/m ³ (n)	-	-	Input Register	32bit Float	need to be specified
Relative density	-	0,55	0,75	Input Register	32bit Float	need to be specified
Gas flow parameters	Unit					

/GVOL FR/ (volume flow rate at measuring condition)	m ³ /h	need to be specified		Input Register	32bit Float	need to be specified
/NVOL FR/ (volume flow rate at base condition)	m ³ (n)/h	need to be specified		Input Register	32bit Float	need to be specified
/ENERGY FR/ (energy flow rate)	kWh/h	need to be specified		Input Register	32bit Float	need to be specified
/METER PRESS/ (gas pressure in metering line)	bar (abs)	need to be specified		Input Register	32bit Float	need to be specified
/METER TEMP/ (gas temperature in metering line)	°C	0	40	Input Register	32bit Float	need to be specified
Statuses of measuring system devices	alarm status information					
Ultrasonic meter		need to be specified		Discrete Input	Single Bit	need to be specified
Flow computer		need to be specified		Discrete Input	Single Bit	need to be specified
Chromatograph (C6+)		need to be specified		Discrete Input	Single Bit	need to be specified

Note: The base conditions for volume shall be 0 °C and 1,01325 bar(a). For GCV, energy and Wobbe-index the default combustion reference temperature shall be 25 °C

LISA 2 – Liitumislepingu tüüpvorm

LIITUMISLEPING NR 1.1-4/20xx/xxx

Elering AS (edaspidi: võrguettevõtja), registrikood 11022625, asukoht Kadaka tee 42, 12915 Tallinn, mida esindavad põhikirja alusel juhatuse esimees ja juhatuse liige,

ning

....., (edaspidi: klient) registrikood, asukoht, mida esindavad põhikirja alusel juhatuse liige ja juhatuse liige,

(edaspidi võrguettevõtja ja klient eraldi ja koos nimetatuna vastavalt ka pool ja pooled)

sõlmisid käesoleva liitumislepingu (edaspidi: leping) alljärgnevas:

1. Lepingu ese

- 1.1 Lepingu sõlmimisega on pooled kokku leppinud, et võrguettevõtja tagab Pakrineeme Sadama sildumiskail paikneval võrguettevõtjale kuuluva gaasi laadimisseadme (edaspidi: Pakrineeme liitumispunkt) ja gaasi ülekandevõrgu (edaspidi ka: ülekandevõrk) poole jäävad gaasipaigaldised vastavuses lepinguga (edaspidi ühiselt: liitumine) ning ühendab need liitumispunktis kliendi nõuetekohase gaasipaigaldisega eesmärgiga luua kliendile võrguühendus. Võrguettevõtja tagab kliendile tähtaegse võrguühenduse gaasi sisestamiseks ülekandevõrku Pakrineeme liitumispunktis alates xx.xx.20xx kuni xx.xx.20xx, millega seoses sõlmivad pooled pärast kliendi gaasipaigaldise ühendamist liitumispunktiga tähtajalise Transmission system operator – Gas facility operation agreement (edaspidi: opereerimisleping).
- 1.2 Leping sätestab kliendi gaasipaigaldise ülekandevõrguga liitumise tingimused, sealhulgas:
 - 1.2.1 liitumisest tulenevad kliendi ja võrguettevõtja õigused, kohustused ja vastutuse;
 - 1.2.2 liitumisega seotud kulude arvestamise põhimõtted ja tasumise korra;
 - 1.2.3 gaasi sisestamisrežiimi liitumispunktis;
 - 1.2.4 kliendi ja võrguettevõtja gaasipaigaldiste omandi ning liitumis- ja mõõtesüsteemi asukoha;
 - 1.2.5 lepingu täitmise tähtaja;
 - 1.2.6 lepingu muutmise ja lõpetamise tingimused;
 - 1.2.7 kliendi gaasipaigaldise nõuetekohasuse tagamise ja kinnitamise tingimused;
 - 1.2.8 muud lepingu täitmiseks vajalikud tingimused.
- 1.3 Lepingu täitmisel lähtuvad pooled lisaks lepingule dokumentidest „Elering AS-i Pakrineemes gaasi ülekandevõrguga ühekordse liitumise tingimused“ (edaspidi: liitumistingimused), kui pooled ei ole võrreldes tüüptingimustega kokku leppinud teisiti, „Elering AS gaasi ülekandevõrgu liitumistasu arvestamise metoodika“ (edaspidi: metoodika), mis moodustavad lepingu lahutamatu osa.

- 1.4 Võrguühenduse loomise järgse gaasi sisestamise eelduseks on järgmiste lepingute sõlmimine kliendi ja võrguettevõtja vahel:
 - 1.4.1 opereerimisleping;
 - 1.4.2 dokumendi "Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System" (edaspidi: ühise gaasipiirkonna ülekandeteenuse võrgureeglid) alusel ühise gaasipiirkonna võrguleping;
 - 1.4.3 dokumendi Common Regulations for the Natural Gas Balancing of Transmission System alusel Eesti-Läti ühise gaasitsooni bilansileping.
- 1.5 Lepingu allkirjastamisega kinnitab klient, et on viidatud dokumentidega tutvunud ning nende sisust aru saanud.
- 1.6 Kliendi gaasipaigaldise kirjeldus ja võrguühenduse tehnilised näitajad on toodud lepingu lisas 1.
- 1.7 Võrguettevõtja omandisse kuuluvate Pakrineeme sadamas asuvate paigaldiste ja kliendi gaasipaigaldise ühendamise, ühenduse kontrollimise ja lahti ühendamise ning mistahes muud liitumisega seotud tööde maksumust kattev liitumistasu (edaspidi: liitumistasu) prognoositud kalkulatsioon on toodud lepingu lisas 2 ning liitumistasu maksegraafik on toodud lepingu lisas 3.
- 1.8 Lepingule kohalduvad liitumistingimused on toodud lisas 4.
- 1.9 Poolte vahel toimuvad lepingu täitmisega seonduvad koosolekud protokollitakse ning vastavaid Poolte poolt allkirjastatud protokolle kasutatakse lepingu tõlgendamisel.
- 1.10 Võrguettevõtja tagab kliendile lepingu täitmise 5 tööpäeva jooksul pärast Pakrineeme liitumispunkti ühendatava laeva sildumist Pakrineeme sadamas tingimusel, et klient on tasunud selleks hetkeks liitumistasu osamaksed, esitanud tähtaegselt vajalikud dokumendid, mis on võrguettevõtja poolt tähtaegselt nõuetekohaseks tunnistatud, ning Pakrineeme sadamas sildunud laev on ühendamiseks valmis. Nimetatud tähtaeg pikeneb aja võrra, mille ulatuses on hilinenud laeva valmisolek Pakrineeme liitumispunktiga ühendamiseks.
- 1.11 Kliendi gaasipaigaldise (sh mõõtesüsteemi) nõuetekohasuse kontrollimine toimub vastavalt liitumistingimustes sätestatule, milleks klient tagab võrguettevõtjale juurdepääsu ja õiguse laeva külastamiseks.

2. Poolte õigused ja kohustused

- 2.1 Võrguettevõtja esitab tellimuse lepingu täitmiseks vajalike tööde teostamiseks hiljemalt 3 tööpäeva jooksul pärast liitumistasu esimese osamakse tasumist kliendi poolt. Võrguettevõtjal on õigus lepingu täitmiseks kasutada ka enne lepingu sõlmimist läbiviidud võrguettevõtja hankemenetluse tulemusel sõlmitud hankelepinguid.

- 2.2 Võrguettevõtja teavitab klienti kirjalikult viie (5) tööpäeva jooksul lepingu täitmiseks tellitud tööde maksumuse selgumisest.
- 2.3 Kliendil on õigus saada võrguettevõtjalt teavet lepingu täitmiseks korraldatud tööde kohta, samuti nõuda võrguettevõtjalt lepingu täitmiseks tehtavate ning kliendi poolt liitumistasuna maksmisele kuuluvate kulutuste dokumentaalset tõendamist kulude osas, mida on võrguettevõtjal võimalik kliendile väljastada seaduse alusel või töövõtja loal, kellega on sõlmitud lepingu täitmiseks töövõtuleping. Võrguettevõtja teatab kliendile kirjalikult liitumispunkti valmimisest.
- 2.4 Klient on kohustatud tegema võrguettevõtjaga lepingu lisas nr 1 toodud gaasipaigaldiste ühendamiseks vajalike lubade saamiseks ja servituutide seadmiseks vajalikku koostööd. Klient on samuti kohustatud tagama oma kulul nimetatud gaasipaigaldiste ühendamiseks vajaliku Pakrineeme sadama ja laeva territooriumil jääva ala vabastamise liitumispunktiga ühendamist segavatest või segada võivatest asjadest ja asjaoludest enne tööde algust. Kokkuleppe mittesaavutamisel gaasipaigaldiste püstitamiseks või muude lepingu täitmiseks vajalike lubade või nõusolekute mittesaamisel (sealhulgas planeeringutest tingitud takistused) või kui kliendi tegevus või tegevusetus takistab lepingu täitmist, on võrguettevõtjal õigus peatada lepingu täitmine ajavahemikuks, mis kulub kokkulepete, lubade või nõusolekute saamiseks või lepingu täitmist takistava asjaolu ära langemiseks. Võrguettevõtja algatab sundvalduse seadmise menetluse või pöördub kohtusse ainult kliendi nõusolekul ja kooskõlastusel. Kokkulepete saavutamisega seonduvad kulud kuuluvad liitumistasu hulka.
- 2.5 Võrguettevõtja on kohustatud klienti viivitamatult teavitama mistahes asjaolust, mis takistab või võib takistada lepingust tulenevate võrguettevõtja kohustuste nõuetekohast täitmist või asjaoludest, mis tingivad lepingu täitmise peatamise.
- 2.6 Laeva gaasipaigaldise ja võrguettevõtjale kuuluva SSL-i vahelist sideühenduse katkestust ei loeta võrguettevõtja poolsete kohustuste rikkumiseks.
- 2.7 Võrguettevõtjal on õigus nõuda gaasi sisestamise piiramist või katkestada võrguühendust ette teatamata juhul, kui võrguühenduse piiramine või selle katkestamine on tingitud ohust inimeste elule, tervisele, varale, keskkonnale või kui see on vajalik süsteemivastutuse täitmiseks.
- 2.8 Klient on kohustatud lisaks liitumistingimuste punkti 2.5.10 ja 2.6.7.7. alusel täitma täiendavalt järgnevad kohustused:
- 2.8.1 edastama võrguettevõtja lepingulise kontaktisikule jooksvalt infot sadamasse laeva saabumise kohta;
- 2.8.2 juhul, kui klient kasutab laeva ühendamiseks Pakrineeme liitumispunktiga võrguettevõtjale kuuluvat ühendusmoodulit, organiseerib ühendusmooduli transpordi ja selle ühendamise (sh vajalikud ettevalmistused) laeva gaasipaigaldisega klient;
- 2.8.3 klient organiseerib laeva ühendamise võrguettevõtjale kuuluvate SSL-i seadmetega, mis peab toimuma võrguettevõtja esindaja juuresolekul;

- 2.8.4 klient kohustub edastama võrguettevõtja lepingulisele kontaktisikule Pakrineeme liitumispunktis ühendatava laeva kontaktisiku andmed pärast lepingu jõustumist;
- 2.8.5 klient tagab kogu liitumislepingu kehtivuse ajal ööpäevaringse dispetšervälve Pakrineeme liitumispunktiga ühendatud laeva ja võrguettevõtja juhtimiskeskuse vaheliseks infovahetuseks. Pooled on kohustatud hiljemalt kolme (3) tööpäeva jooksul liitumislepingu sõlmimisest edastama teisele poolele kirjalikult omapoolsed dispetšervälve kontaktisikud ja -andmed (telefoninumber, elektronposti aadress jne);
- 2.8.6 klient on kohustatud tagama tehnilistel põhjustel gaasivarustuse katkemisel kliendist tingitud põhjusel võrguühenduse rikke likvideerimise valmisoleku 1 tunni jooksul alates rikkest teada saamisest;
- 2.8.7 klient peab tagama toimiva andmesideühenduse Pakrineeme liitumispunktiga ühendatud laeva ja võrguettevõtjale kuuluva SSL-i vahel.;

3. Liitumistasu arvestamine ning maksed

- 3.1 Klient on kohustatud tasuma võrguettevõtjale liitumistasu arvetel märgitud maksetähtpäevadeks. Klient on kohustatud arve tasumisel viitama arvel märgitud viitenumbrile.
- 3.2 Kõigile maksetele lisandub käibemaks vastavalt õigusaktides sätestatule.
- 3.3 Klient tasub võrguettevõtjale liitumise eest liitumistasu, mis peab katma kõik võrguettevõtja poolt kliendi liitumiseks tehtud tegelikud ja põhjendatud kulutused. Liitumistasu prognoositud eeldatav suurus on sätestatud lepingu lisas nr 2 toodud kalkulatsioonis. Pooled on lepingu sõlmimisel kokku leppinud, et nimetatud liitumistasu suurus ja kuluread on üksnes prognoos, mille puhul on võrguettevõtja lähtunud parimast olemasolevast teadmisest ja praktikast ning liitumistasu tegelik täpne suurus selgub lepingu täitmise käigus, sh võib lisanduda ka lisas nr 2 esitamata kuluridasid. Pooled kohustuvad teavitama teineteist viivitamatult kõigist asjaoludest, mis võivad mõjutada prognoositud liitumistasu suurust.
- 3.4 Klient maksab liitumistasu lepingu lisas 3 oleva maksegraafiku alusel arvestades punktis 3.6 sätestatud erisust. Pooled on kokku leppinud, et liitumistasu maksmisel aluseks olev maksegraafik on koostatud ja seda tuleb vajadusel muuta lähtudes põhimõttest, et kõik võrguettevõtja poolt kliendi liitumiseks tehtud mõistlikud ja põhjendatud kulutused tuleb kliendi poolt tasuda võrguettevõtjale osadena ette vastavalt võrguettevõtja poolt tehtavatele töödele ja selle alusel koostatud maksegraafikule (v.a maksegraafikujärgne viimane osamakse).
- 3.5 Klient kohustub esialgselt prognoositud liitumistasu suuruse muutumisel sõlmima võrguettevõtjaga viimase nõudel kirjaliku kokkuleppe lepingu lisas 2 toodud liitumistasu kalkulatsiooni ja/või maksegraafiku muutmiseks, lähtudes lepingu punktides 3.3 – 3.5 sätestatust.

- 3.6 Võrguettevõtjal on õigus nõuda kliendilt lepingus sätestatud liitumistasu arvel liitumislepingu täitmiseks tehtud tegelike, põhjendatud ja mõistlike kulutuste hüvitamist enne lepingus sätestatud liitumistasu maksmise tähtpäeva juhul, kui võrguettevõtja alustab kliendi soovil ning kliendiga kokku lepitud ulatuses lepingu täitmiseks vajalikke töödega enne liitumistasu esimese osamakse laekumist. Nimetatud kulutuste hüvitamine toimub üks kord kuus kümne (10) päeva jooksul pärast võrguettevõtja poolt eelmisel kuul teostatud eeltoodud liitumisega seotud tööde ja nende maksumuse aruande esitamist kliendile. Kliendi poolt käesoleva punkti alusel tasutud summad võetakse arvesse lepingu alusel tasumisele kuuluva liitumistasu viimase osamakse suuruse arvutamisel.
- 3.7 Kui liitumistasu eest teostavate tööde valmimisel selgub, et klient on liitumistasu prognooside alusel tasunud võrguettevõtjale liitumistasu suuremas summas, kui liitumislepingu täitmiseks tehtud tegelikud kulud, tagastab võrguettevõtja kliendile enammakstud summad kolmekümne (30) päeva jooksul liitumistasu eest teostavate tööde valmimise kohta lõppakti allakirjutamisest arvates.
- 3.8 Kui klient ei tasu võrguettevõtjale liitumistasu maksetähtpäevaks, siis on klient kohustatud maksma võrguettevõtjale viivist 0,05% (null koma null viis protsenti) maksetähtpäevaks tasumata makselt päevas kuni kogu makse täieliku laekumiseni võrguettevõtja pangakontole.
- 3.9 Kui võrguettevõtja hilineb punktis 3.7 nimetatud tasu maksmisega, siis on võrguettevõtja kohustatud maksma kliendile viivist 0,05% (null koma null viis protsenti) maksetähtpäevaks tasumata makselt päevas kuni kogu makse täieliku laekumiseni kliendi pangakontole.
- 3.10 Kui klient tasub lepingust tuleneva liitumistasu osamakseid, loetakse esimeses järjekorras makstuks liitumistasu esimene osamakse, seejärel teine osamakse ja seejärel ülejäänud osamaksed. Kirjeldatud tasumise järjekord kehtib sõltumata kliendi ühepoolsest tahtest.
- 3.11 Juhul, kui klient tasus võrguettevõtjale tagatise võrguettevõtja omandisse kuuluva ühendusmooduli kasutamiseks laeva ühendamiseks liitumispunktiga ja gaasi sisestamiseks ülekandevõrku, tagastab võrguettevõtja kliendi poolt deposiitkandena tasutud tagatise 30 päeva jooksul pärast ühendusmooduli tagastamist võrguettevõtjale.

4. Gaasipaigaldiste omand

- 4.1 Pooled on kokku leppinud, et kliendi ja võrguettevõtja gaasipaigaldiste omandi piiri määrab vastav liitumispunkt vastavalt lepingu lisale 1.
- 4.2 Võrguettevõtjale ja kliendile kuuluvate gaasipaigaldiste paiknemise kirjeldus on toodud lepingu lisas 1. Lepingule allakirjutamisega kinnitab klient, et on piisavalt tutvunud liitumispunkti tehniliste andmetega ja paiknemise kirjeldusega ning hinnanud laeva sobivust liitumispunktiga ühendamiseks. Nimetatud muutuse korral on pooled kohustatud allkirjastama uue lepingu lisa 1 kümne (10) tööpäeva jooksul pärast seda, kui võrguettevõtja on selle kliendile esitanud.

- 4.3 Kumbki pool kohustub tagama tema omandis või valduses oleva gaasipaigaldise säilimise, korrashoiu ja vastavuse kehtivatele õigusaktidele ning poolte vahel sõlmitud lepingutele, kui pooled ei ole kokku leppinud teisiti.

5. Lepingu täitmine ja vastutus

- 5.1 Võrguettevõtjal on õigus peatada lepingu ning omapoolsete kohustuste täitmine, kui klient rikub oluliselt lepingust või õigusaktidest tulenevaid kohustusi (sh juhul, kui klient ei ole taganud oma gaasipaigaldise nõuetekohasust või täitnud muid liitumistingimustest tulenevaid kohustusi) või kui kohustuste täitmise peatamise õigus tuleneb muudest lepingu sätetest. Võrguettevõtja esitab lepingu peatamise teate kirjalikult ja lepingu peatamine algab teate esitamisest. Kui see on võimalik, informeerib võrguettevõtja lepingu peatamisest klienti vähemalt seitse (7) kalendripäeva ette ning peatub juhul, kui klient ei ole ka eelnimetatud perioodi jooksul lepingu peatamist põhjistanud asjaolusid kõrvaldanud. Kui võrguettevõtja kohustuste täitmise peatamise õigus tuleneb muudest lepingu sätetest, on võrguettevõtjal õigus peatada lepingu ning omapoolsete kohustuste täitmine kliendile ette teatamata vastavast peatamise alusest teadasaamisel. Lepingu täitmise peatamise korral peab klient hüvitama võrguettevõtjale juba tehtud kulutused, samuti lepingu täitmise peatamise ning täitmise taasalustamisega seotud põhjendatud täiendavad kulutused. Lepingu täitmise peatamise korral pikeneb võrguühenduse valmimise tähtaeg aja võrra, mil lepingu täitmine oli peatatud. Peatamise aluse äralangemisel jätkab võrguettevõtja lepingu täitmist, teavitades sellest klienti
- 5.2 Pool ei vastuta oma lepingust või õigusaktidest tuleneva kohustuse täitmata jätmise ja/või mittenõuetekohase täitmise (kohustuse rikkumine) eest ning ei ole seetõttu muuhulgas kohustatud hüvitama teisele poolele kohustuse rikkumisega tekitatud kahju ja teisel poolel ei ole õigust tugineda muul viisil oma õiguste teostamisel kohustuse rikkumisele, kui kohustuse rikkumine on vabandata- ning millist asjaolu kohustust rikkunud pool ei saanud mõjutada või mille ettenägemist või arvestamist lepingu sõlmimise ajal, vältimist või tagajärgedest ülessaamist ei saanud kohustust rikkunud poolelt mõistlikkuse põhimõttest lähtudes oodata, sealhulgas:
- 5.2.1 loodusõnnetused;
 - 5.2.2 tulekahjud;
 - 5.2.3 streik, diversiooniakt või rahutused;
 - 5.2.4 eriolukorra või sõjaolukorra väljakuulutamine;
 - 5.2.5 kohustuse rikkumine teise poole poolt;
 - 5.2.6 teise poole tegevus või tegevusetus;
 - 5.2.7 majandusblokaad gaasisüsteemiga ühendsüsteemis töötavate riikide vahel;
 - 5.2.8 Ilmastikuolud (sh torm), mis ei võimalda laeva liitumispunktiga ühendada või tingivad vajaduse laeva liitumispunktist lahti ühendamiseks;
 - 5.2.9 ESD (Emergency Shutdown) ja/või HIPPS (High Integrity Pipeline Protection System) rakendumisel gaasivoo sulgemiseks;
- 5.3 Kui punktis 5.2 nimetatud asjaolu, sündmus, tegevus või tegevusetus on ainult ajutine, ei vastuta pool kohustuse rikkumise eest üksnes aja vältel, mil see asjaolu, sündmus, tegevus või tegevusetus mõjutas kohustuse täitmist.

- 5.4 Pooled on kohustatud teavitama teineteist esimesel võimalusel punktis 5.2 nimetatud asjaolu esinemisest, selle mõjust ja ulatusest poole võimele oma kohustusi täita, samuti nimetatud asjaolu äralangemisest. Selle kohustuse rikkumisel kaotab kohustust oluliselt rikkunud pool õiguse tugineda takistavale asjaolule alates takistava asjaolu tekkimisest või selle äralangemisest kuni vastava teatamise kohustuse täitmiseni.
- 5.5 Punktis 5.2 nimetatud asjaolu, sündmuse, tegevuse või tegevusetuse esinemine ei vabasta pooli kohustusest võtta tarvitusele kõik võimalikud abinõud kohustuse rikkumisega tekitatava kahju ja muu negatiivse mõju vältimiseks või vähendamiseks.
- 5.6 Klient teeb võrguettevõtjale viivitamatult teatavaks lepinguga võetud kohustuste täitmist ohustava või ohustada võiva avariiolukorra või avarii või muu asjaolu.
- 5.7 Leping lõpeb pärast lepinguliste nõuetekohaste kohustuste täitmist Poolte poolt, laeva lahti ühendamist liitumispunktist ning ühendusmooduli tagastamist võrguettevõtjale juhul, kui klient seda kasutas.

6. Kahju hüvitamine

- 6.1 Pooled on kohustatud hüvitama lepingu täitmisel või muul viisil seoses lepinguga teisele Poolele tekitatud kahju üksnes ja ainult käesolevas peatükis sätestatud juhtudel, ulatuses ja tingimustel. Vastutuse piirangud ei kehti kahju tahtliku tekitamise puhul.
- 6.2 Kohustust rikkunud Pool hüvitab üksnes teise Poole gaasipaigaldistele või muudele Poole kohustuse rikkumisega tekkinud otsese varalise kahju.
- 6.3 Pooltel on õigus nõuda teineteiselt hüvitamisele kuuluva kahju olemasolu ja suuruse ning kahju hüvitamise aluse olemasolu kindlakstegemiseks vajalike tõendite ja muude dokumentide ning teabe esitamist.
- 6.4 Kliendil ei ole ühelgi juhul õigus nõuda võrguettevõtjalt kahju hüvitamist, mis tekkis õigusaktides sätestatud võrguettevõtja õiguste teostamisest võrguettevõtja poolt või võrguettevõtja poolt gaasivoo sulgemiseks ESD (*Emergency Shutdown*) ja/või HIPPS (*High integrity Pipeline Protection System*) rakendamisel ja laevale liitumispunktist erakorralise lahti ühendamise käsu andmisel ohutuse ja/või ülekandevõrgu töökindluse tagamiseks.
- 6.5 Võrguettevõtjal on õigus punktis 6.4 nimetatud gaasivoo sulgemisel esitada kliendile nõude gaasivoo sulgemisel ja laeva erakorralise lahti ühendamisest tingitud kahju hüvitamiseks juhul, kui gaasivoo sulgemine ja laeva erakorraline lahti ühendamise vajadus on tingitud kliendi tegevusest või tegevusetusest.

7. Lepingu kehtivus

- 7.1 Leping on sõlmitud koos 4 lisaga.
- 7.2 Leping on allkirjastatud digitaalselt ja seda saab muuta üksnes poolte kokkuleppel.
- 7.3 Leping lõpeb:
 - 7.3.1 poolte lepingus sätestatud kohustuste nõuetekohase täitmisega;
 - 7.3.2 poolte kirjalikul kokkuleppel
 - 7.3.3 esineb vähemalt üks tüüptingimuste peatükis 2.8. sätestatud juht;
 - 7.3.4 lepingust taganemisel või ülesütlemisel lepingus ettenähtud juhtudel ühe poole avaldusel.
- 7.4 Võrguettevõtjal on õigus leping üles öelda, teatades sellest kirjalikult kliendile seitse (7) päeva ette ning tingimusel, et klient ei ole ka eelnimetatud 7-päevase perioodi jooksul puudusi kõrvaldanud, kui:
 - 7.4.1 klient ei ole tasunud lepinguga kokkulepitud makseid (sealhulgas liitumistasu) kokkulepitud tähtpäevaks või
 - 7.4.2 klient rikub oluliselt muid lepingus või õigusaktides sätestatud kohustusi või
 - 7.4.3 esineb üks või mitu lepingu punktides 8.7.1-8.7.4 nimetatud asjaolu ning selle või mõne muu kliendi poolt vastavuses punktiga 8.7.5 teatatud asjaolu tõttu on ilmne, et klient ei suuda lepingut nõuetekohaselt täita;
 - 7.4.4 lepingu täitmine on peatatud ja peatamise kestus kokku on üheksakümmend (30) päeva või rohkem.
- 7.5 Kliendil on õigus taganeda lepingust, teatades sellest kirjalikult võrguettevõtjale kolmkümmend (30) päeva ette.
- 7.6 Lepingust taganemisel ükskõik kumma poole poolt lepingus või õigusaktides sätestatud alusel, tagastab võrguettevõtja kliendile viimase poolt liitumistasuna tasutud summad, arvestades sellest eelnevalt maha kõik võrguettevõtja poolt lepingu täitmiseks juba tehtud ja taganemise avalduse saamise hetkeks lepingu täitmiseks juba sõlmitud töövõtulepingute ülesütlemiseks vältimatult tehtavad põhjendatud ja tõendatud kulud ning muud kliendi poolt võrguettevõtjale lepingu alusel tasumisele kuuluvad maksed. Klient ei ole siiski kohustatud maksma võrguettevõtjale käesoleva lepingu alusel mistahes maksetena kokku rohkem kui lepingus sätestatud liitumistasu summa.
- 7.7 Kui võrguettevõtja on lepingust taganemisel lepingu punktis 7.4 sätestatud alusel lepingu täitmiseks juba teinud või on taganemise avalduse saamise hetkeks lepingu täitmiseks juba sõlmitud töövõtulepingutest taganemiseks vältimatult kohustatud tegema selliseid põhjendatud ja tõendatud kulutusi, mis ületavad kliendi poolt võrguettevõtjale selleks hetkeks tegelikult tasutud liitumistasu, on klient kohustatud niisugused liitumistasuna tasutud summasid ületavad kulutused võrguettevõtjale viimase nõudel hüvitama kolmekümne (30) päeva jooksul vastava põhjendatud nõude saamisest.
- 7.8 Võrguettevõtja peab punkti 7.6 alusel kliendile tagastamisele kuuluva summa, mille suuruse üle puudub vaidlus, tasuma kliendile kolmekümne (30) päeva jooksul pärast lepingu lõppemist. Nimetatud summa või muu käesoleva lepingu alusel kliendile tasumisele kuuluva summa tasumisega viivitamisel on võrguettevõtja kohustatud maksma kliendile viivist 0,05% (null koma null viis

protsenti) maksetähtpäevaks tasumata makselt päevas kuni kogu makse täieliku laekumiseni kliendi pangakontole.

- 7.9 Lepingu lõppemisel mistahes muul alusel kui lepingus sätestatud kohustuste nõuetekohase täitmisega, tagastab põhivõrguettevõtja kliendile viimase poolt liitumistasuna tasutud summad, arvestades sellest eelnevalt maha kõik põhivõrguettevõtja poolt lepingu täitmiseks juba tehtud ning lepingu lõppemisega seoses vältimatult tehtavad kulud, sh lepingu täitmiseks sõlmitud töövõtulepingute alusel tehtud kulud ning nende töövõtulepingute lõpetamiseks vältimatult tehtavad kulud, ning muud kliendi poolt põhivõrguettevõtjale lepingu alusel tasumisele kuuluvad maksed. Kliendil on õigus küsida põhivõrguettevõtjalt teavet ja tõendeid käesoleva punkti alusel tehtava mahaarvamise aluseks olevate kulude olemasolu ja suuruse kohta.
- 7.10 Kui võrguettevõtja on lepingu lõppemisel mistahes muul alusel kui lepingus sätestatud kohustuste nõuetekohase täitmisega juba teinud kulutusi lepingu täitmiseks, sh lepingu täitmiseks sõlmitud töövõtulepingute alusel, või peab vältimatult tegema kulutusi lepingu lõppemisega seoses, sh lepingu täitmiseks sõlmitud töövõtulepingute lõpetamiseks, ning sellised kulutused ületavad kliendi poolt võrguettevõtjale tegelikult tasutud liitumistasu, on klient kohustatud niisugused liitumistasuna tasutud summasid ületavad kulutused võrguettevõtjale viimase nõudel hüvitama kolmekümne (30) päeva jooksul vastava põhjendatud nõude saamisest.

8. Muud kokkulepped

- 8.1 Alates lepingu jõustumisest lõpevad pooltevahelised varasemad kokkulepped lepinguga sätestatud liitumispunktide suhtes.
- 8.2 Lepingule allakirjutamisega kinnitab klient, et talle on antud piisav võimalus lepingu sisuga tutvumiseks ning ta on sellega tutvunud ja selle sisust aru saanud. Samuti kinnitab klient lepingule allakirjutamisega, et ta on esitanud võrguettevõtjale õigusaktidest tulenevad load ja kooskõlastused ning et need kehtivad lepingu sõlmimisel ning kogu lepingu kehtivuse aja jooksul.
- 8.3 Klient on teadlik, et kliendiga sõlmitakse tähtajaline võrguleping ja kliendi gaasipaigaldis ühendatakse võrku ning võrguettevõtja tagab nõuetekohase võrguühenduse (võrguühenduse loomine) ainult juhul, kui kliendi gaasipaigaldis vastab lepingus, liitumistingimustes ja õigusaktides nimetatud nõuetele (nõuetekohane gaasipaigaldis), sh on esitatud kõik lepingus, liitumistingimustes ja õigusaktides nõutud dokumendid.
- 8.4 Kui lepingu mõni säte on täielikult või osaliselt vastuolus õigusaktiga ja on seetõttu tühine või tunnistatud kehtetuks või ei ole seaduse kohaselt lepingu osaks, ei mõjuta see lepingu kui terviku kehtivust ning pooled kohustuvad täitma lepingut osas, milles see ei ole tühine või kehtetuks tunnistatud või milles see on seaduse kohaselt lepingu osaks. Pooled on samuti kohustatud alustama viivitamata läbirääkimisi ning sõlmima mõistliku aja jooksul kokkuleppe tühistes või kehtetuks tunnistatud sätete asendamiseks niisuguste sätetega, mis on kehtivad ja loovad

poolte jaoks võimalikult sarnase õiguste ja kohustuste tasakaalu võrreldes õiguste ja kohustuste tasakaaluga, mis eksisteeris poolte vahel vastavalt eespool nimetatud tühistele või kehtetuks tunnistatud sätetele.

- 8.5 Pooltel ei ole õigust anda lepingust tulenevaid õigusi ja/või kohustusi üle kolmandatele isikutele ega koormata neid kolmandate isikute kasuks ilma teise poole kirjaliku nõusolekuta. Võrguettevõtjal on siiski õigus mistahes hetkel anda kõik lepingust tulenevad õigused ja/või kohustused üle võrguettevõtja tütaräriühingule, kelle omandisse või valdusesse antakse võrguettevõtja, ning lepingu allakirjutamisega loetakse, et klient on andnud oma kirjaliku nõusoleku selliseks õiguste ja/või kohustuste üleandmiseks ning kohustub sõlmima vajadusel vastavad kokkulepped.
- 8.6 Pooled on kohustatud lepingu kehtivuse ajal, samuti pärast lepingu lõppemist hoidma saladuses seoses lepingu sõlmimisega ja selle täitmisega neile teise poole kohta teatavaks saanud mistahes teavet, mille avaldamine võib kahjustada teise poole huve või mille saladuses hoidmise vastu teisel poolel eeldatavalt on või võib olla huvi. Pool võib teabe avaldada oma nõustajatele, kellel on saladuse hoidmise kohustus ning samuti kohtule või ametiasutustele viimaste nõudmisel.
- 8.7 Klient on kohustatud teatama võrguettevõtjale viivitamatult kirjalikult:
- 8.7.1 kui selleks pädev isik või organ on otsustanud juriidilisest isikust kliendi lõpetada, seahulgas sundlõpetada;
 - 8.7.2 kui kliendi vastu on esitatud hagiavaldus summas, mis ületab kakskümmend protsenti (20%) kliendi omakapitalist;
 - 8.7.3 kui kliendi suhtes on esitatud avaldus pankroti väljakuulutamiseks või temale on esitatud pankrotihoiatus;
 - 8.7.4 kui toimub juriidilisest isikust kliendi ühinemine, jagunemine või ümberkujundamine;
 - 8.7.5 kõigist asjaoludest, mis mõjutavad või võivad mõjutada lepingus sätestatud kliendi kohustuste täitmist.
- 8.8 Poolel on õigus tasaarvestada tema poolt teisele poolele tasumisele kuuluvat makset üksnes poolte kokkuleppel.
- 8.9 Võrguettevõtja on kohustatud kliendi nõudel andma kliendile informatsiooni lepingu täitmise, sh võrguühenduse valmimise ning kliendi liitumist puudutavate tehniliste andmete (see tähendab liitumispunkti skeemi, seadmete spetsifikatsioone ja muid tehnilisi näitajaid/skeeme/jooniseid, mis on kliendi liitumisega seotud) kohta.

9. Erimeelsuste lahendamine

- 9.1 Lepingu täitmisest, muutmisest või lõpetamisest tulenevaid eriarvamusi ja vaidlusi lahendavad pooled eelkõige läbirääkimiste teel.
- 9.2 Poole tegevuse või tegevusetuse peale, mis on vastuolus maagaasiseadusega või selle alusel kehtestatud õigusaktidega, võib teine pool esitada kirjaliku kaebuse Konkurentsiametile.

- 9.3 Kui lepingust tulenevaid vaidlusi ei õnnestu lahendada poolte läbirääkimistega, lahendatakse vaidlus Harju maakohtus.

10. Tahteavaldused

- 10.1 Kõik lepingu täitmisega või lepingust tulenevate vaidlustega seotud teated, nõusolekud, kooskõlastused ja muud tahteavaldused, samuti muu teave (edaspidi: tahteavaldus), mis omavad õiguslikku tähendust, tuleb teise poole kontaktisikule esitada kirjalikus vormis. Informatsioonilise iseloomuga teated, mille edastamisel teisele poolele ei ole õiguslikke tagajärgi, võib esitada ka kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis.
- 10.2 Tahteavaldus loetakse kättesaaduks juhul, kui see on edastatud teisele poolele üle allkirja vastu või elektronposti teel lepingus märgitud või teisele poolele kirjalikult teatatud elektronpostiaadressile e-kirja teel. Kõik lepingu täitmisega seotud tahteavaldused, millega ei kalduta kõrvale lepingu tingimustest, loetakse kehtivalt ja poolte jaoks siduvalt antuks üksnes siis, kui need on antud lepingus nimetatud isikute või nende poolt otseselt selleks volitatud isikute poolt.

11. Poolte kontaktaadressid ja –isikud

11.1 Lepingu täitmisega või lepingust tulenevate vaidlustega seotud küsimuste, välja arvatud lepingu tingimuste muutmine, lahendamiseks määravad pooled oma kontaktisikuteks järgmised isikud:

Võrguettevõtja

Elering AS

Kontaktaadress:

Kadaka tee 42,

12915 Tallinn

telefon: 715 1222

e-post: info@elering.ee

Kontaktisik:

.....

.....

telefon:

e-post:

Klient

.....

Kontaktaadress:

.....,

.....

telefon:

e-post:

Kontaktisik:

.....

.....

telefon:

e-post:

11.2 Pool peab viivitamatult teatama teisele poolele punktis 11.1 toodud kontaktisikute ja andmete muutumisest.

Poolte allkirjad:

Võrguettevõtja

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

Klient

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

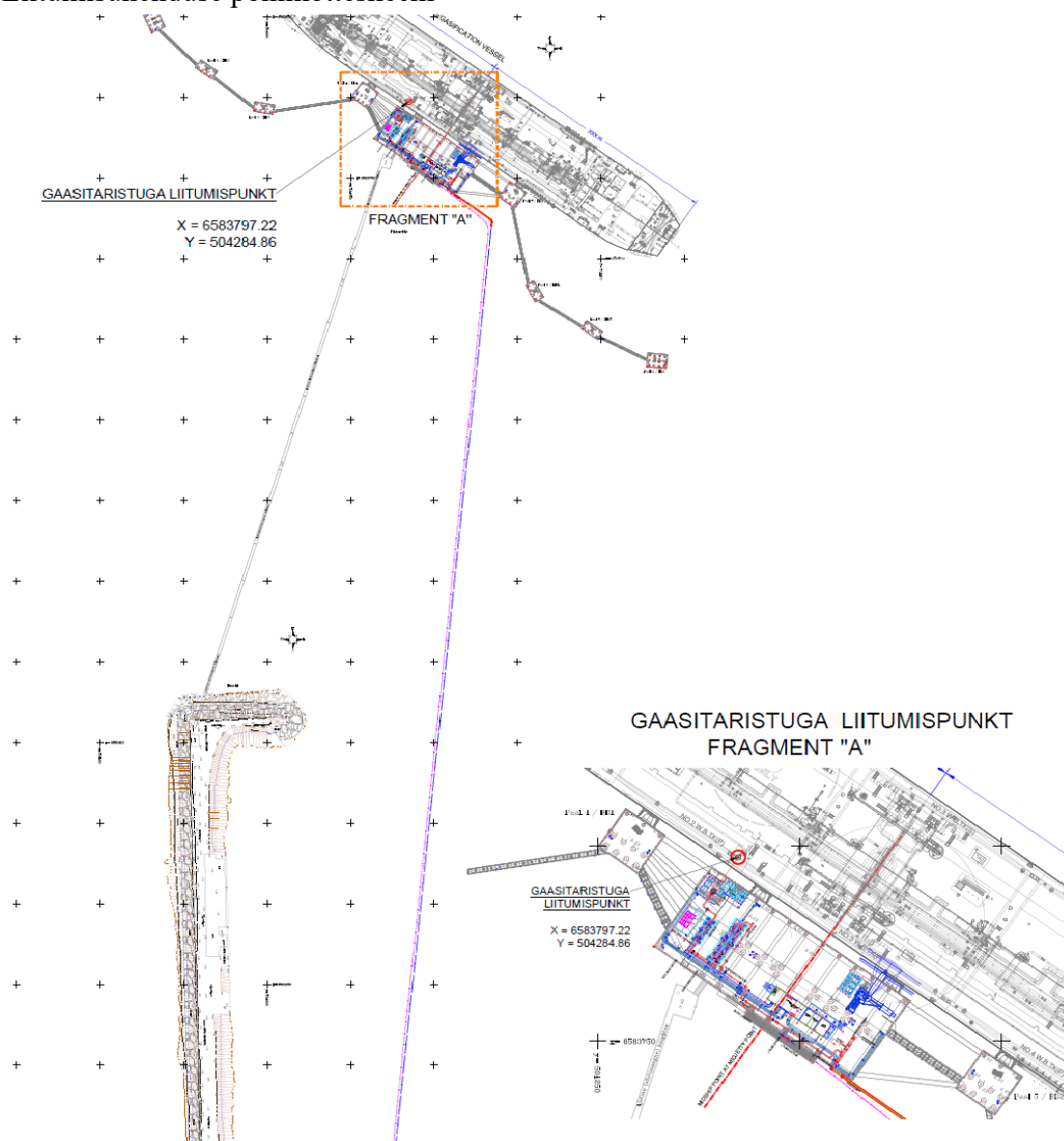
Liitumislepingu nr 1.1-4/20xx/xxx lisa nr 1:
Liitumispunkti ja gaasipaigaldiste
kirjeldus ja võrguühenduse tehnilised näitajad koos liitumisskeemiga

1. Liidetava gaasipaigaldise asukoht: Pakrineeme katastriüksusel (43101:001:1889), mille aadress on Paldiski linn, Lääne-Harju vald, Harju maakond, Pakrineeme Sadamas (sadamakood: EEPAK) ,asuv sildumiskai ning selle ühendus liitumispunktini.
2. Liidetava gaasipaigaldise iseloomustus: Pakrineeme liitumispunktiga ühendataval laeval asuv gaasipaigaldis.
3. Liitumispunkti asukoht: Pakrineeme katastriüksusel (43101:001:1889), mille aadress on Paldiski linn, Lääne-Harju vald, Harju maakond, gaasipaigaldisel asuva sildumiskail paikneva gaasi laadimisseadme ühendusega koordinaatidega X 6583797.22 ja Y 504284.86g (edaspidi: Marine Loading Arm ehk MLA) ühendusäärikul. Liitumispunkt on ühtlasi ka kliendi ja võrguettevõtja vaheliseks teeninduspiiriks.
4. Liitumispunkti gaasivoo parameetrid:
 - 4.1 Võrguettevõtja tagab kliendile tehnilise maksimaalse läbilaskevõimsusega:
 - 4.1.1 Lubatud maksimaalne tootmisvõimsus¹: ... MW;
 - 4.1.2 Lubatud minimaalne tootmisvõimsus: ... MW;
 - 4.1.3 Maksimaalne töö rõhk: 75 bar(g);
 - 4.1.4 Minimaalne töö rõhk: 16 bar(g);
 - 4.1.5 Maksimaalne gaasi temperatuur: 40 °C;
 - 4.1.6 Minimaalne gaasi temperatuur: 5 °C.
 - 4.2 Kliendi poolt võrku sisestatava gaasi energiakogus: ... GWh.
5. Laeva tehniliste andmete muutumisel on võrguettevõtjal õigus muuta liitumispunkti gaasivoo parameetreid.
6. Võrguühenduse kasutamine toimub vastavalt opereerimislepingus sätestatud tingimustele, ühise gaasipiirkonna ülekandeteenuse võrgureeglitele ning vajadusel ka muudele võrguettevõtja poolt kehtestatud asjakohastest dokumentidest tulenevatele reeglitele. Võrguühenduse kasutatav võimsus arvutatakse süsteemi terviklikkust ja ülekandevõrgu talitlusnõudeid arvestades ning avaldatakse võrguettevõtja poolt sisend-väljund punkti võimsusena. Sisend-väljund punkti võimsust mõjutavad muuhulgas gaasitarbimine ja gaasivood teistes sisend-väljund punktides.
7. Võrguettevõtja teostab liitumistasu eest:
 - 5.1 MLA ja laevaga ühendatud ühendusmooduli omavaheline ühendamine;
 - 5.2 SSL-i seadistamine ja ühenduse toimimise kontrollimine.

¹ - tootmisvõimsus tähendab käesoleva lepingu mõistes gaasi edastamist liitumispunktist võrgu suunas

8. Gaasipaigaldise mõõtesüsteem tagatakse kliendi poolt, mis vastab liitumistingimustes sätestatule.
9. Gaasi koguste ja kvaliteedi mõõdetud andmete edastamise tagab klient võrguettevõtja infosüsteemi SSL-i kaudu vastavalt liitumistingimustes sätestatule.
10. Klient tagab gaasivõrku sisestatava gaasi kvaliteedi vastavuse Majandus- ja Kommunikatsiooniministri 28.07.2017 määruse gaasituru toimimise võrgueeskirja lisas „Gaasisüsteemi sisestava gaasi kvaliteeditingimused“ ja liitumistingimuste lisas 4 sätestatud nõuetele (edaspidi ühiselt: gaasi kvaliteedinõuded). Kliendi poolt võrku sisestatava gaasi kvaliteedi vastavust hinnatakse kliendi mõõtesüsteemi alusel.
11. Võrguühenduse piiramine:
 - 11.1 Klient on kohustatud piirama liitumispunktis gaasi sisestamist juhul, kui selle vajadus tuleneb ülekandevõrgu läbilaskevõime tehnilistest piirangutest, gaas ei vasta kvaliteedinõuetele või muul liitumistingimustes sätestatud olukorras;
 - 11.2 Võrguettevõtja teavitab liitumispunktis gaasi sisestamise piiramise vajadusest kliendi ööpäevaringse dispetšervälve kontaktisikut esimesel võimalusel;
 - 11.3 Klient on kohustatud piirama sisestatava gaasi kogust hiljemalt 2 tunni jooksul alates võrguettevõtja poolt vastava käsu edastamisest;
 - 11.4 Klient on kohustatud teavitama võrguettevõtjat omapoolse gaasi sisestamise piiramisest esimesel võimalusel, kuid mitte hiljem kui 2 tundi pärast piiramise rakendamist.
12. Võrguühenduse sulgemine:
 - 12.1 Võrguettevõtjal on õigus sulgeda võrguühendus klienti ette teavitamata juhul, kui katkenud laeva ja SSL-i vaheline sideühendus ja ESD (*Emergency Shutdown Valve*) ja/või HIPPS (*High integrity Pipeline Protection System*) signaali edastamine, mis tingib võrguettevõtja gaasipaigaldises sulgekraanide automaatika rakendamist;
 - 12.2 Võrguettevõtjal on õigus sulgeda võrguühendus kui klient ei ole hiljemalt 2 tunni jooksul alates gaasi piiramise käsu teate esitamisest võrguettevõtja poolt piiranud gaasi sisestamist;
 - 12.3 Võrguettevõtjal on õigus sulgeda võrguühendus juhul, kui katkenud on laeva ja SSL-i vaheline andmesideühendus, mis ei ole taastatud hiljemalt 5 tunni jooksul ning klient ei esita liitumistingimustes nõutud andmeid muude infokanalite kaudu.
 - 12.4 Võrguettevõtja teavitab kliendi ööpäevaringse dispetšervälve kontaktisikut gaasivoo sulgemisest 2 tundi ette välja arvatud juhul, kui võrguühenduse sulgemine on punktis 12.1 olukorras, esineb oht inimestele, keskkonnale ja/või ülekandevõrgu toimimisele.

13. Liitumisühenduse põhimõtteskeem



Joonis 1. Pakrineeme liitumispunkti põhimõtteskeem

Poolte allkirjad:

Võrguettevõtja

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

Klient

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

Liitumislepingu nr. 1.1-4/20xx/xxx lisa nr 2:
Prognoositud eeldatava liitumistasu kalkulatsioon

Prognoositud liitumistasu kalkulatsioon Pakrineeme liitumispunktis liitumisel

Tööd ja materjalid	Hind EUR (ilma KM-ta)
Toimingutasu	6 400
Laeva ühendamise võrguettevõtja MLA ja SSL-ga	xxxxx
Mistahes muud liitumisega seotud kulud	xxxxx
Kokku	xxxx

Kokku on eeldatav liitumistasu **XXXX eurot**, millele lisandub käibemaks seaduses sätestatud suurus. Eeldatav liitumistasu (va toimingutasu) lõplik maksumus selgub pärast laeva lahti ühendamist Pakrineeme liitumispunktist.

Poolte allkirjad:

Võrguettevõtja

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

Klient

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

*Liitumislepingu nr. 1.1-4/20xx/xxx lisa nr 3:
Liitumistasu tasumise maksegraafik*

Prognoositud eeldatava liitumistasu tasumise maksegraafik

Maksegraafik	Summa (käibemaksuta) EUR
Liitumistasu 1. osamakse (20 % prognoositud liitumistasust) – väljastatakse 3 tööpäeva jooksul alates lepingu sõlmimist ning kuulub tasumisele ... päeva jooksul pärast arve esitamist.	... €
Liitumistasu 2. osamakse (moodustab ülejäänud osa tegelikust liitumistasu 90 %) – väljastatakse 5 tööpäeva jooksul pärast laeva ühendamist liitumispunktiga ning kuulub tasumisele 14 päeva jooksul pärast alates arve esitamist.	... €
Liitumistasu 2. osamaksele lisandub toimingutasu 4 100 €	4 100 €
Liitumistasu 3. osamakse (ülejäänud osa tegelikest kuludest, millest on maha arvestatud kliendi poolt varem liitumistasu) – väljastatakse 5 tööpäeva jooksul pärast laeva lahti ühendamist liitumispunktiga ning kuulub tasumisele 14 päeva jooksul pärast arve esitamist	 €2 300 €
3. osamaksele lisandub toimingutasu 4 100 €	
KOKKU	... €

Lisandub käibemaks seaduses sätestatud ulatuses.

Poolte allkirjad:

Võrguettevõtja

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

Klient

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

/allkirjastatud digitaalselt/

.....

Juhatuse liige

LISA 3 - Nõuded laeva gaasi mõõtesüsteemile

1. Üldised nõuded mõõtesüsteemile

- 1.1. Mõõtesüsteem on mõõtevahendite ning lisaseadmete komplekt, mis on ette nähtud liitumispunkti edastatud gaasi koguse mõõtetitingimustel, baastingimustel ja energiaühikutes mõõtmiseks ning gaasi kvaliteedi parameetrite määramiseks. Mõõtesüsteemi dokumentatsioonis peavad olema määratud kõikide mõõtevahendite mõõtepiirkonnad, kliimatingimused, mehaanilised tingimused, elektromagnetilised tingimused ja nende vastavus kasutamistingimustele ning ohupiirkonnale. Mõõtesüsteemi mõõtepiirkond peab rahuldama gaasiarvestite kasutamistingimusi, viimane peab olema kavandatud nii, et tegelik gaasivoog oleks vahemikus q_{max} kuni q_{min} , väljaarvatud juhul, kui gaasi voolamist ei toimu.
- 1.2. Mõõtesüsteem peab olema varustatud seadmetega, mis on võimelised mõõtetulemusi esitama, edastama ja talletama. Mõõtesüsteemist peab saama vähemalt järgnevat infot:
 - 1.2.1. gaasi kogus (maht) baastingimustel ja energia;
 - 1.2.2. gaasi kogus (maht) mõõtetitingimustel;
 - 1.2.3. korrigeeritud kogus (maht) mõõtetitingimustel, kui on kasutusel;
 - 1.2.4. korrigeerimise väärtus, kui on kasutusel;
 - 1.2.5. gaasi rõhk, temperatuur;
 - 1.2.6. häired;
 - 1.2.7. teisendusteguri väärtus;
 - 1.2.8. kokkusurutavuste Z ja Z_b väärtused;
 - 1.2.9. kõiki sisestatud andmed, mis mõjutavad metrooloogilisi tulemusi.
- 1.3. Mõõtesüsteemi seadmeid ning ühendusi peab saama plommida, et kaitsta mõõtesüsteemi kõiki osi tegevuse eest, mis võib mõjutada mõõtmise täpsust. Seadmete plommimine peab tõkestama parameetrite muutmise, mida kasutatakse mõõtmiste tulemuste määramisel.

2. Mõõtetitingimustes gaasi koguse (mahu) mõõtmine, erinõuded gaasiarvestitele

- 2.1. Gaasiarvestid peavad olema läbinud nõuetekohase vastavuse hindamise ning märgistatud asjakohaste kirjetega.
- 2.2. Gaasiarvestid peavad olema monteeritud gaasitorusse vastavalt:
 - 2.2.1. tingimustele, mis on toodud arvesti tüübihindamise tunnistuses;
 - 2.2.2. tootja kasutusjuhenditele;

- 2.2.3. käitamistingimustele;
- 2.2.4. EN 12261 või ISO 17089-1 ja EN 1776 toodud nõuetele;
- 2.2.5. eelpool toodud mõõtesüsteemi üldistele nõuetele.
- 2.3. ultraheli-ja turbiinarvestid peavad olema kalibreeritud gaasiga, mille suhteline tihedus baaslingimustes on vahemikus 0,55 kuni 0,75 ja rõhk vastab standardis EN 12261 määratletule. Kalibreerimine peab olema läbi viidud vastavalt OIML R137 toodule standardi ISO 17025 alusel akrediteeritud laboris;
- 2.4. arvesti hälbed kalibreeritud vooluhulkadel peavad olema väiksemad vastavalt tabelis 3 toodud maksimaalselt lubatud süstemaatilistest hälvetest (MPD).

3. Mõõtetingimustes gaasi koguse (mahu) teisendamine baastingimustele ja energiaks

- 3.1. Mõõtetingimustel mõõdetud gaasi kogus (maht) peab olema teisendatud baastingimustele ja energiaks.
- 3.2. Ülemise kütteväärtuse arvutamine peab vastama standardi ISO 6976 üksikkomponentide baastingimustele vastavatele füüsikalistele omadustele ja arvutuseeskirjadele.
- 3.3. mõõtetingimustel mõõdetud gaasi koguse (mahu) teisendamine baastingimustele ning energiaks peab toimuma pidevalt leppekoguse mõõturi (edaspidi: vooarvuti) arvutusploki sisenditesse edastatud gaasi absoluutse rõhu (P), gaasi temperatuuri (T) ja gaasi koostise/kütteväärtuse signaalide alusel.

4. Erinõuded vooarvutitele, rõhu- ja temperatuuri mõõtemuundurile

- 4.1. Sõltuvalt vooarvuti tüübist lähtudes standardist EN 12405:
 - 4.1.1. tüüp 1 vooarvuti kui terviksüsteem peab olema läbinud nõuetekohase vastavuse hindamise vastavalt õigusaktidele. Tüüp 2 vooarvuti kui eraldi seadmetest koosnevale komplektile peab iga seade (arvutusplakk, rõhu- ja temperatuuri mõõtemuundur) olema läbinud nõuetekohase vastavuse hindamise ning märgistatud asjakohaste kirjetega.
- 4.2. Sõltumata vooarvuti tüübist esitatavad nõuded:
 - 4.2.1. gaasi kokkusurutavus Z tuleb arvutada vastavalt standardile ISO 12213;
 - 4.2.2. Kui gaasiarvestis ei ole rakendatud süstemaatilise vea korrektsiooni, siis peab vooarvuti võimaldama kasutada korrektsiooni funktsiooni gaasiarvesti vea kompenseerimiseks arvesti kalibreerimise tunnistuse alusel;

- 4.2.3. Vooarvuti peab võimaldama andmevahetust gaaskromatograafiga ja kromatograafist edastatud koostise alusel arvutada standardi ISO 6976 alusel kütteväärtust ja energiat;
- 4.2.4. Vooarvuti rõhumõõtemuundur peab mõõtma gaasi absoluutset rõhku;
- 4.2.5. vooarvuti kõik tegevused (seadistuste muutmine jne) peavad olema jälgitavad ja elektrooniliselt registreeritavad;
- 4.2.6. peavad olema eraldi loendurid mõõtetitingimustes mõõdetud kogusele, mõõtetitingimustes mõõdetud korrigeeritud kogusele (kui on kohaldatav), baaslingimustele teisendatud kogusele ja energiale.
- 4.3. Vooarvuti ja temaga kaasatud seadmed peavad olema paigaldatud vastavalt:
 - 4.3.1. tingimustele, mis on toodud vooarvuti kui terviku või eraldi seadmete tüübihindamise tunnistus(t)es;
 - 4.3.2. standardis EN 12405 ja EN 1776 toodud nõuetele;
 - 4.3.3. tootja(te) kasutusjuhendi(te)le;
 - 4.3.4. käitamistingimustele;
 - 4.3.5. eelpool toodud mõõtesüsteemi üldistele nõuetele.

5. Gaasi koostise, tiheduse, suhtelise tiheduse, kütteväärtuse ja Wobbe arvu määramine, erinõuded kromatograafide

- 5.1. Kromatograaf peab olema võimeline määrama vähemalt järgmisi komponente:
 - 5.1.1. Lämmastik
 - 5.1.2. Süsihappegaas
 - 5.1.3. Metaan
 - 5.1.4. Etaan
 - 5.1.5. Propaan
 - 5.1.6. Iso-butaan
 - 5.1.7. N-butaan
 - 5.1.8. N-pentaan
 - 5.1.9. Iso-pentaan
 - 5.1.10. Neo-pentaan
 - 5.1.11. Heksaanid ja kõrgemad süsivesinikud
- 5.2. Kromatograaf peab vastama järgmistele nõuetele:
 - 5.2.1. proovivõtu süsteem peab vastama ISO 10715;
 - 5.2.2. paigaldatud vastavalt tootja juhenditele;

- 5.2.3. kütteväärtuse, Wobbe arvu, tiheduse ja suhtelise tiheduse arvutamine peab vastama ISO 6976 üksikkomponentide baaslingimustele vastavatele füüsikalistele omadustele ja arvutuseeskirjadele;
- 5.2.4. kütteväärtuse määramise täpsus peab olema vähemalt ± 0.1 MJ/m³;
- 5.2.5. gaasikromatograafi mõõtetulemuste määramatust tuleb hinnata vastavalt ISO 6974-1, ISO 6974-2, ISO 10723;
- 5.2.6. kandegaasina kasutava heeliumi puhtusaste on jälgitavalt dokumenteeritud ja vähemalt 99,995%;
- 5.2.7. etalongaasi(de) koostis peab olema võimalikult lähedane mõõdetavale gaasile, sertifikaadis peavad jälgitavalt olema esitatud koostis, tihedus, kütteväärtus ning sertifikaat vastama ISO 6143 nõuetele ning etalongaasi valmistamine, komponentide mõõtemääramatuste määramine ja sertifitseerimine vastama standardites ISO 6142, ISO 6141 toodud nõuetele;
- 5.2.8. etalongaasi(de) hoiustamise ja kasutamise tingimused peavad vastama etalongaasi sertifikaadis määratule.

6. Mõõtesüsteemi kasutuselevõtu eelkontroll

- 6.1. Mõõtesüsteemi ning kaasatud mõõtevahendite nõuetekohasuse visuaalse kontrollimise eesmärgiks on veenduda, et:
 - 6.1.1. mõõtesüsteemi funktsionaalsus ja mõõtepaigaldis vastavad esitatud dokumentatsioonile;
 - 6.1.2. mõõtevahendid on paigaldatud mõõtevahendite tüübihindamise tunnistuses, tootja kasutusjuhendis ja mõõtevahenditele kohaldatavates rahvusvahelistes standardites toodud nõuetele;
 - 6.1.3. mõõtevahendid on läbinud Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2014/32/2014 või mõõtevahendi tootja esitatud siseriikliku regulatsiooni alusel sätestatud nõuetekohase vastavuse hindamise ning märgistatud asjakohaste kirjetega;
 - 6.1.4. mõõtevahendid töötavad vastavalt tootjate spetsifikatsioonidele tagades liitumispunkti kaudu edastava gaasi mõõtmise vastavuse liitumistingimustele;
 - 6.1.5. mõõtesüsteem ja seadmed on täielikult komplekteeritud, kahjustamata (sh plommid);
 - 6.1.6. mõõtesüsteemi kõikide mõõtevahendite kohta on olemas kasutus- ja hooldusjuhendid;
 - 6.1.7. on olemas mõõtevahendite tüübi hindamistunnistused, kalibreerimise tunnistused ja etalonainete sertifikaadid;

- 6.1.8. kõik mõõtevahenditesse sisestatud konstandid ja kasutatavad arvutused on ettenähtud kasutussihiks adekvaatsed;
- 6.1.9. kõik mõõtevahendite kalibreerimiseks kasutatavad etalonainete sertifikaadid vastavad rahvusvahelistes standardites esitatud nõuetele;
- 6.1.10. Pärast visuaalsete kontrollide edukat läbimist teostatakse mõõtesüsteemile täisfunktsionaalne katse, mis peab kinnitama kogu mõõtesüsteemi terviklikku töötamist , sealhulgas kõikide andurite ja alarmide, signaalide ülekannet, ning energia koguse määramise tulemuse õigsust.

LISA - 4 Liitumispunkti sisestatava gaasi kvaliteedi nõuded

Tabel 1. Võrdlustingimused on näidatud baastemperatuuri tingimustes (põlemine/möötmise)
25/20°C, rõhk 101,325 kPa

Parameeter	Ühik	Väikseim väärtus	Suurim väärtus
Ülemine kütteväärtus – Hs	kWh/m ³	9,69	-
Wobbe arv – WI	kWh/m ³	13,06	14,44
Suhteline tihedus – d	-	0,55	0,75
Lämmastiksisaldus – N₂	mol/mol	-	3%
Süsihappegaasi sisaldus – CO₂	mol/mol	-	2,5%
Hapnikusisaldus – O₂	mol/mol	-	0,02%
Vesinikusisaldus – H₂	mol/mol	-	0,1%
Üldise väävli sisaldus ilma odorandita – S	g/m ³	-	0,03
Väävelvesiniku ja karbonaatse väävli sisaldus – H₂S + COS	g/m ³	-	0,007
Merkaptaanväävli sisaldus ilma odorandita – RSH	g/m ³	-	0,016
Saasteainete osakeste sisaldus	g/m ³	-	0,001
Vee ja süsivesinike vedelate osakeste sisaldus	g/m ³	Mittelubatav	
Metaanarv	-	65	-
Süsivesinike kastepunkti temperatuur rõhul (0,1–7) MPa – HC DP	°C	-	-2
Vee kastepunkti temperatuur rõhul 7 MPa – H₂O DP	°C	-	-8
Sisestava gaasi temperatuur	°C	0	40

Tabel 2. Võrdlustingimused on näidatud baastemperatuuri tingimustes (põlemine/möötmise)
25/0°C, rõhk 101,325 kPa

Parameeter	Ühik	Väikseim väärtus	Suurim väärtus
Ülemine kütteväärtus – Hs	kWh/m ³	10,41	-
Wobbe arv – WI	kWh/m ³	14,02	15,55
Suhteline tihedus – d	-	0,55	0,75
Lämmastiksisaldus – N₂	mol/mol	-	3%
Süsihappegaasi sisaldus – CO₂	mol/mol	-	2,5%
Hapnikusisaldus – O₂	mol/mol	-	0,02%

Vesinikusisaldus – H₂	mol/mol	-	0,1%
Üldise väävli sisaldus ilma odorandita – S	g/m ³	-	0,03
Väävelvesiniku ja karbonaatse väävli sisaldus – H₂S + COS	g/m ³	-	0,007
Merkaptaanväävli sisaldus ilma odorandita – RSH	g/m ³	-	0,016
Saasteainete osakeste sisaldus	g/m ³	-	0,001
Vee ja süsivesinike vedelate osakeste sisaldus	g/m ³	Mittelubatav	
Metaanarv	-	65	-
Süsivesinike kastepunkti temperatuur rõhul (0,1–7) MPa – HC DP	°C	-	–2
Vee kastepunkti temperatuur rõhul 7 MPa – H₂O DP	°C	-	–8
Sisestava gaasi temperatuur	°C	0	40