



Mitä uutta Gasumilla?

*Kaasun käytön valvojen neuvottelupäivät
Maakaasun käyttäjäpäivät*

Tallinna 13.-14.9.2011

Ari Suomilammi

MITÄ UUTTA GASUMILLA?

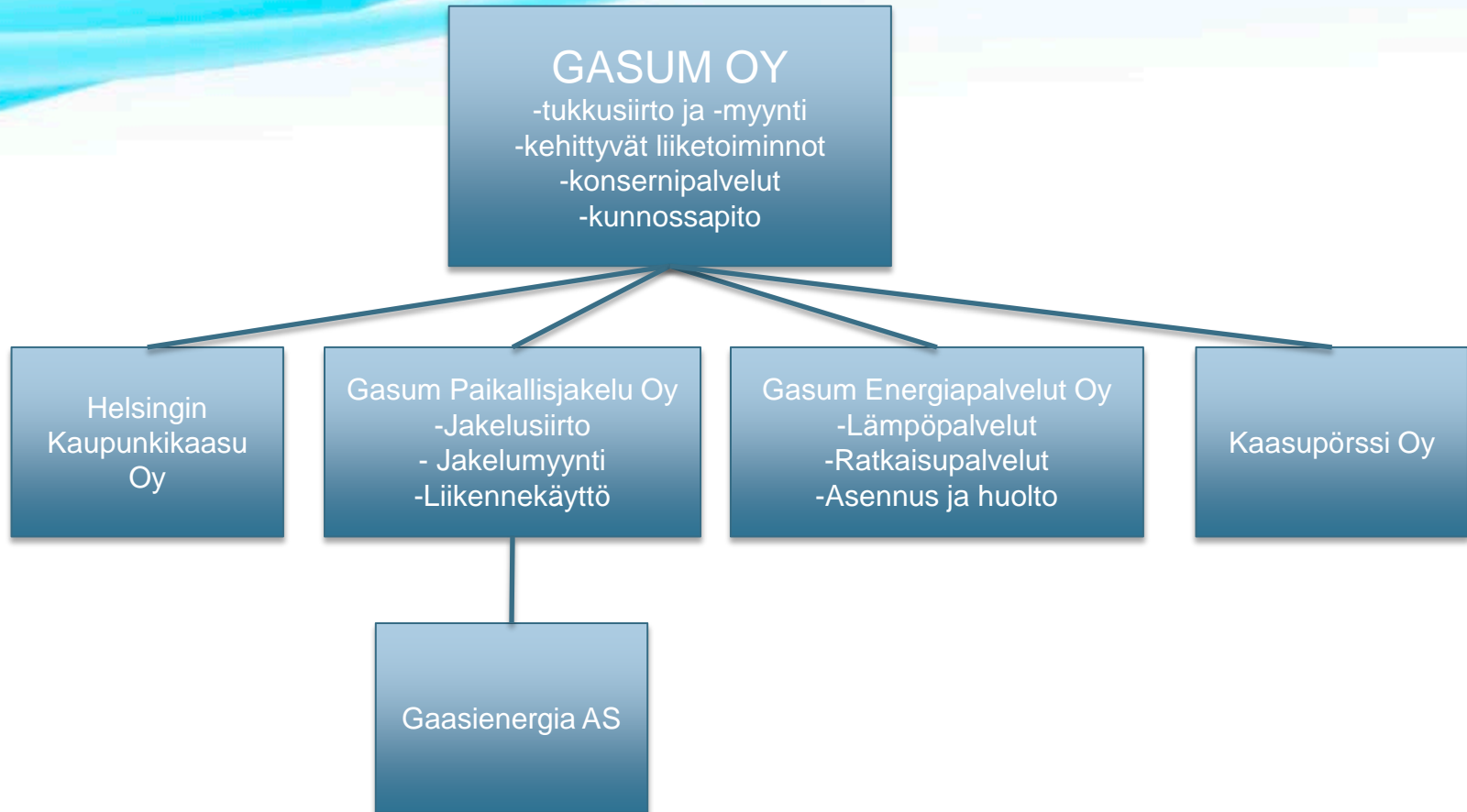
Aiheet:

- Yhtiörakenteen muutokset
- Verkoston kehityshankkeet
- Biokaasun verkkoonsyöttö
- Valvontamallin ja regulaation kehitys

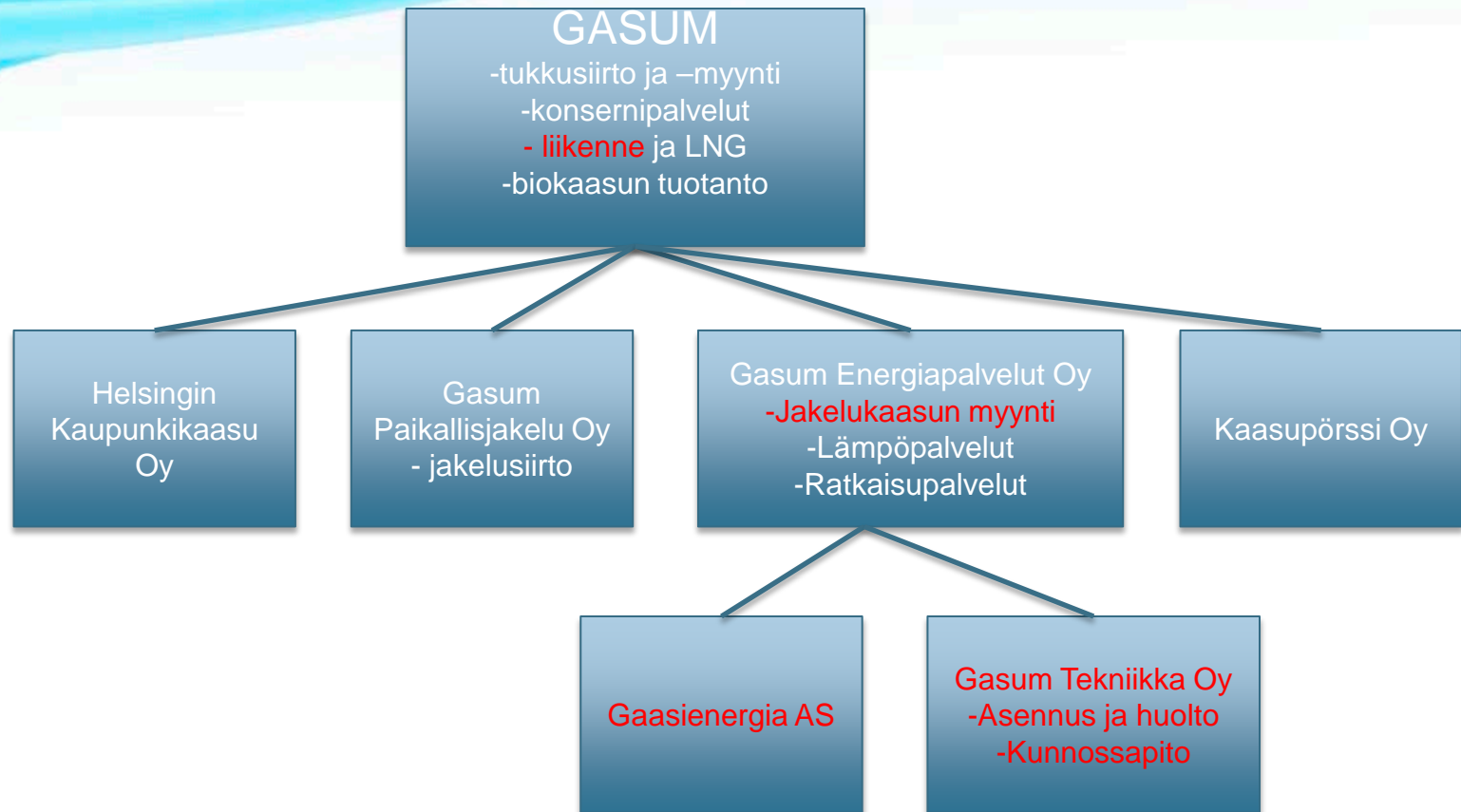
YHTIÖRAKENTEEN MUUTOKSET

- Gasum muutti kahdessa vaiheessa konsernirakennettaan toiminnan kehittämiseksi sekä vastaamaan paremmin toimintaympäristön muutoksia
 - 1.4.2011 alkaen huolto- ja asennustoiminta sekä kunnossapito siirrettiin uuteen yhtiöön, Gasum Tekniikka Oy:öön
 - 1.7.2011 alkaen jakelukaasun myynti siirrettiin Gasum Energiapalvelut Oy:lle ja liikennekäyttö emoyhtiöön
- Suurin muutos oli Gasum Tekniikka Oy:n perustaminen, johon siirrettiin noin 100 henkilöä.
- Gasum Tekniikka Oy tuottaa huolto-, asennus- ja kunnossapitopalveluja Gasumin konserniyhtiöille
- Huolto-, asennus- ja kunnossapitopalvelut ovat tarjolla myös konsernin ulkopuolelle, niiden toimitus ja myynti tapahtuu Gasum Energiapalveluiden kautta

YHTIÖRAKENTEEN MUUTOS



YHTIÖRAKENTEEN MUUTOS



LIIKETOIMINTA-ALUEET JA KONSERNITOIMINNOT

Toimitusjohtaja Antero Jännes

Kaasupörssi

Pekka Karinen

Gasum
Siirto

Ari Suomalampi

Gasum
Energiakauppa

Aleksei Novitsky

Gasum
Energiapalvelut

Jarko Alanko

Gasum
Liikenne ja LNG

Björn Ahlnäs

Talous – Paula Lähde

Laki- ja henkilöstöasiat – Kristiina Vuori

Liiketoiminnan suunnittelu, teknologia, viestintä ja yhteiskuntasuhteet – Christer Paltschik

Tekniset palvelut – Kaj Christiansen

Tekniikka – Jarko Alanko

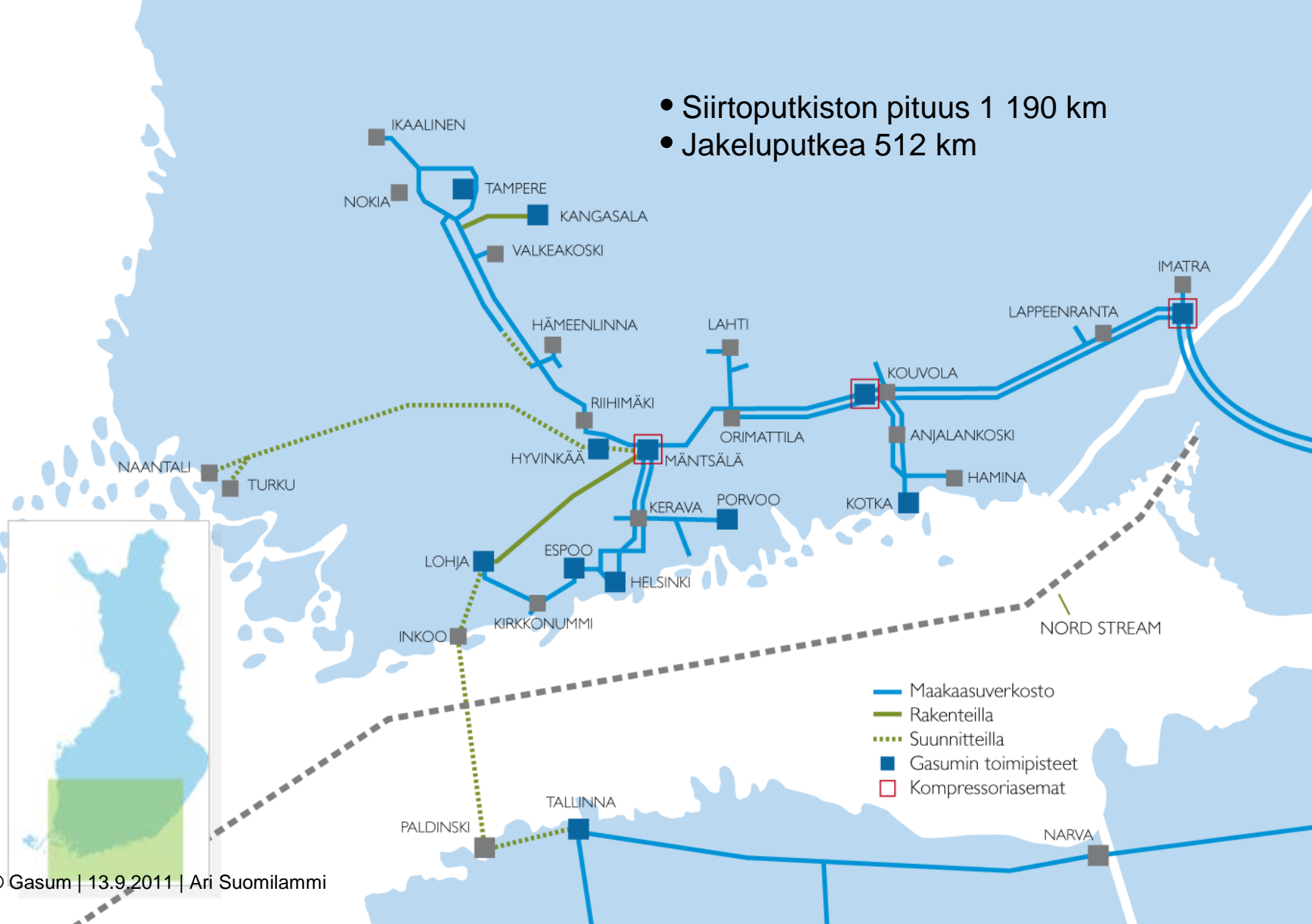
Tietohallinto – Ari Suomalampi

Biokaasun tuotanto ja hankinta – Björn Ahlnäs

VERKOSTON KEHITTÄMINEN

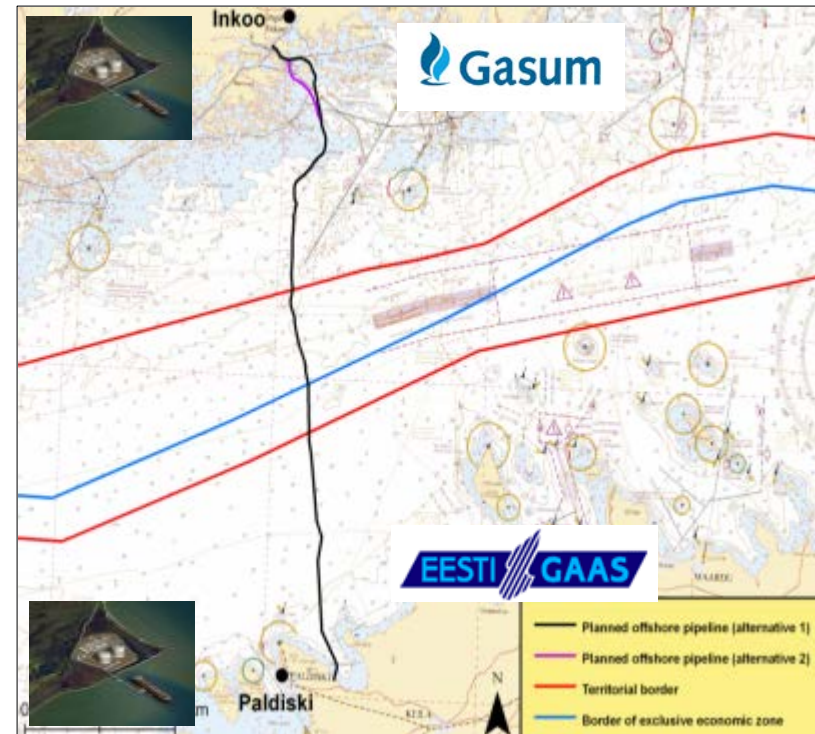
GASUMIN KAASUVERKOSTO KATTAA JO PUOLET SUOMALAISISTA

- Siirtoputkiston pituus 1 190 km
- Jakeluputkea 512 km



BALTICCONNECTOR G122-4 EU-TEN STUDY PROJECT

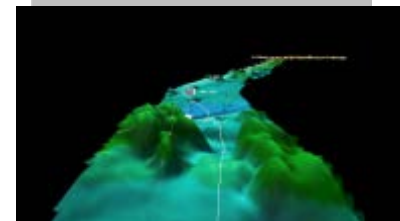
- Loppuraportti valmis 31.12.2010
- Sisältö
 - Tekninen konseptisuunnittelu
 - Meren pohjan tutkimukset ja analyysit
 - Ympäristövaikutusten kartoitus
- Alkuperäisessä laajuudessa olevaa ympäristön vaikutusten arviota (YVA) siirrettiin myöhemmäksi:
voidaan tehdä vasta, kun kokonaisuus on selvillä (LNG terminaali, putkiyhteys Viroon ja Suomen verkkoon, kompressoriasema)
- Siirtokapasiteetti 500.000 nm³/h
- DN500 @ 80 bar



BALTICCONNECTOR G122-4 EU-TEN STUDY PROJECT

Lopputulokset – Meriputki

- Putkireitti Inkoo – Paldiski on ainoa toteutettavissa oleva Suomen ja Viron välillä
- Meren pohjan tutkimuksen mukaan reitillä ei ole merkittäviä esteitä
- Alustavat kustannukset CAPEX 95 – 100 MEUR (putkiosuus)
- Ei merkittäviä ympäristöön liittyviä esteitä, mutta YVA:ssa asia tutkitaan perusteellisemmin



LNG-TOIMINNAN KOKOLUOKAT

**LNG –tuotantolaitos
Kilpilahdessa 20 000 tn/a**



10 000 – 20 000 m³ /
4 000 – 8 000 tn



Terminaali

10 000 – 20 000 m³



LNG Carrier



**Iso terminaali tai
tuotantolaitos**

100 000 –
200 000 m³



20 -30 tn



100 – 200 tn



**Teollisuus ja
liikenne**
50 – 500 m³
100 - 10 000 tn/a



Saaristolautat
1000 – 2000 tn/a

20 000 – 30 000 tn/a



Case study - Conversion of Bit Viking

10 000 – 20 000 tn/a

BIOKAASUN VERKKOONSYÖTTÖ

BIOKAASUN VERKKOONSYÖTTÖ

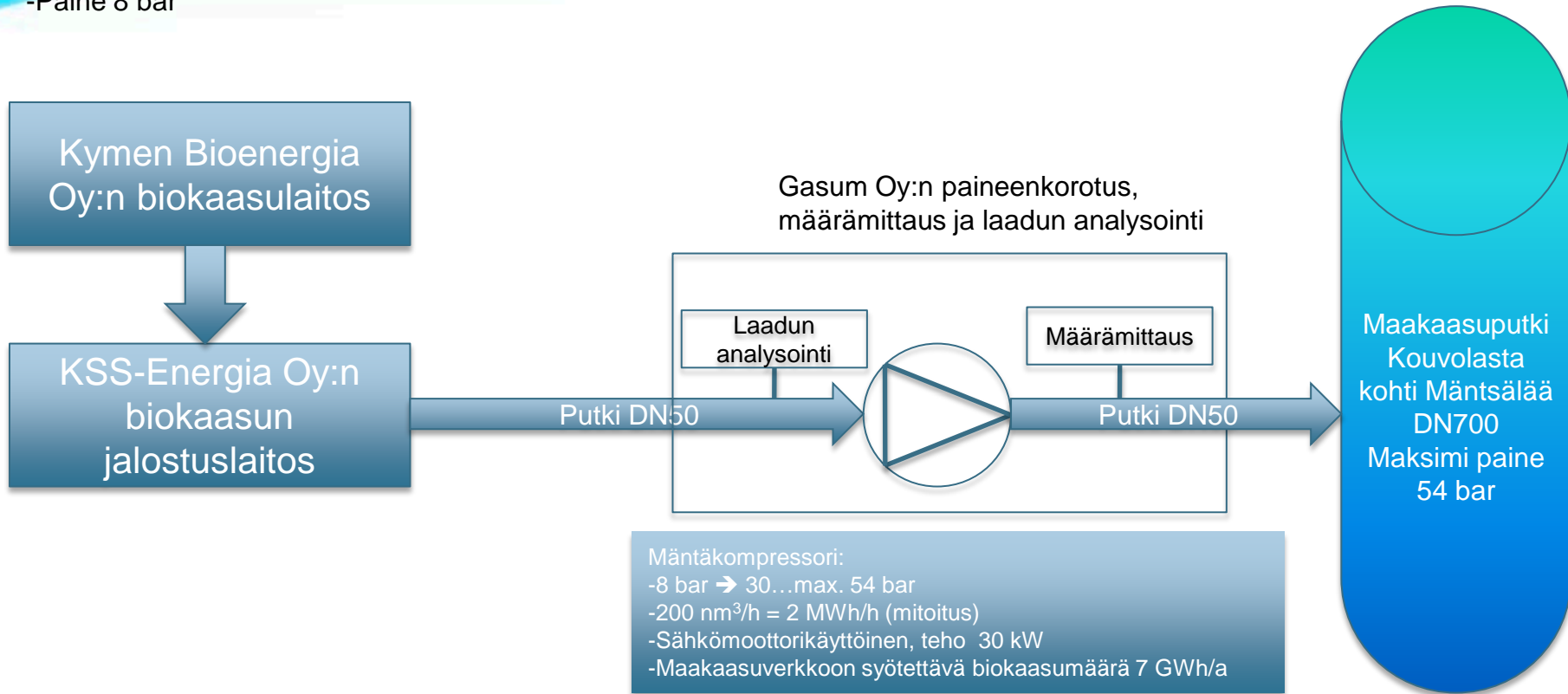
- Gasum aloittaa biokaasun syötön maakaasun siirtoverkkoon lokakuussa 2011 Kouvolan Mäkikylän laitoksella
- Gasum suunnittelee lähivuosina toteuttavaksi useita eri maakaasuverkkoon syöttäviä biokaasukohteita, joiden kokonaisenergiamäärä nousee satoihin GWh/a
- Biokaasun verkkoonsyötön myötä Gasum laatii menettelyt:
 - Kaasun laadun määrittämiseen verkoston eri osissa
 - Biokaasun taseselvitykseen
 - Verkkoonsyötön tariffiin
- Gasum suunnittelee myös biokaasusertifikaattijärjestelmän käynnistämistä



MÄKIKYLÄN BIOKAASUN MAAKAASUVERKKOON SYÖTTÖ

Biokaasu:

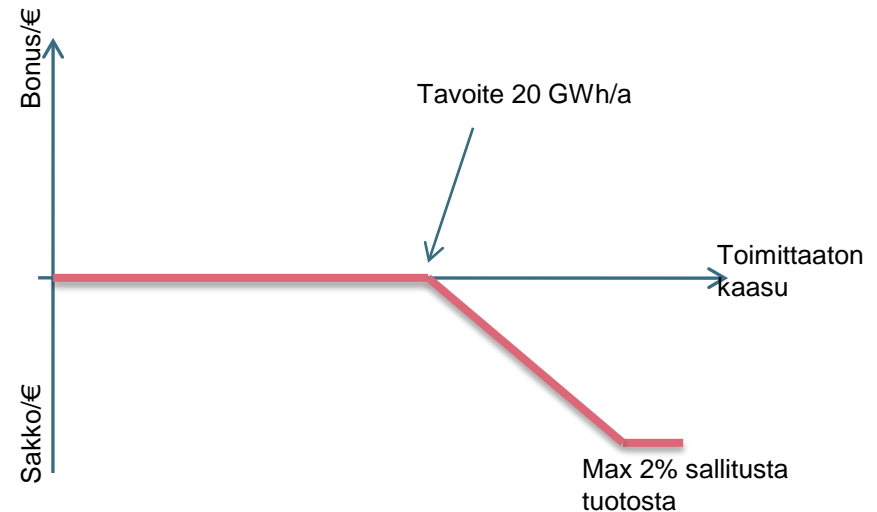
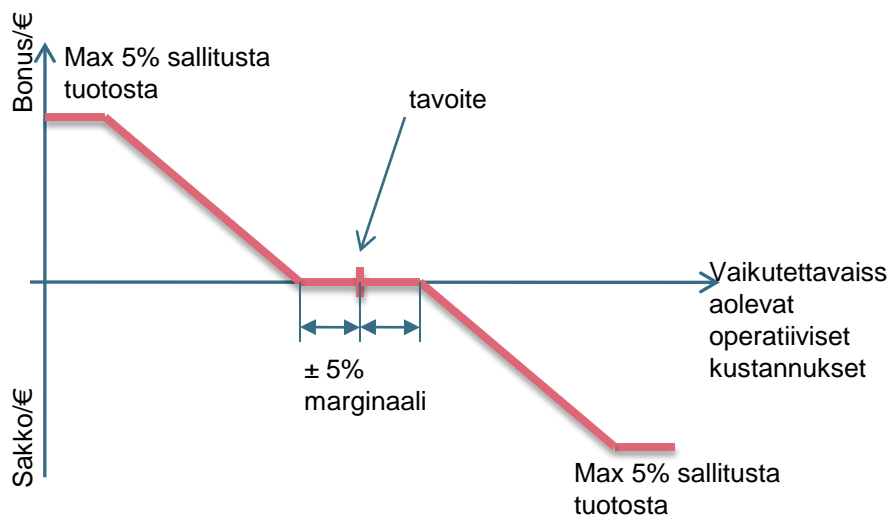
- Maakaasua vastaava laatutaso (min. 95% metaania)
- Virtausmäärä 200 nm³/h = 2 MWh/h (mitoitusteho)
- Paine 8 bar



VALVONTAMALLIN JA REGULAATION KEHITYS

VALVONTAMALLIN JA REGULAATION KEHITYS

- Nykyinen valvontajakso kaasun siirrossa on 2010 – 2013
 - Uusina elementteinä käyttöön otettiin kustannustehokkuuskannustin ja toimitusvarmuuskannustin



- Kaasun myynnissä valvontajakso päättyi 2010 ja uutta menettelytapaa ei ole
 - Tavoitetasoksi oli asetettu 2,5% myyntikate 3 vuoden jakson aikana
 - Eri kaasuerien käsittelyssä on ollut näkemuseroja, jonka vuoksi asia on käsittelyssä KHO:ssa. Päätöstä odotetaan vuoden 2011 aikana.
 - Gasum noudattaa hinnoittelussaan tätä periaatetta vaikka päätöstä valvontamallista ei ole

- EU:n kolmannen energiasisämarkkinadirektiivipaketin myötä myös maakaasumarkkinalakia jouduttiin/joudutaan muuttamaan
 - Muutokset tullaan tekemään 2012 aikana
 - Gasum tavoittelee muutoksessa:
 - Myynnin valvontamallin täsmentämistä
 - Verkkoon syötön mallin huomioimista (biokaasu, LNG)
 - Jakelusiirron valvontamallin keventää
- Gasumia on lähestytty kansainvälisen benchmarkingin tekemisestä jakeluverkkojen tasolla, mutta Gasum ei ole liittynyt mukaan vertailuun
- Sen sijaan Gasum on herätellyt kiinnostusta SKY:n kautta vertailututkimuksen tekemistä suomalaisten jakeluverkkoyhtiöiden kesken
 - Kiinnostuksen kohteena erityisesti on investointikustannukset, jotka ovat valvontamallin pohjana
 - Asiaan palattaneen SKY:n toimesta

