Branchestandard for nemmere og mere ensartet adgang til data fra fjernvarmeselskabernes afregningsmålere (version 0.9)

Indhold

Branchestandard for nemmere og mere ensartet adgang til data fra fjernvarmeselskabernes afregningsmålere (version 0.9) 1
1. Formålet 2
2. Governance 2
2.1 Opdatering 2
2.2 Kobling til relevant EU-lovgivning 3
3. Hvem er omfattet 3
4. Tidsramme for aftalen 3
4.1 Tidsfrister for seneste implementering af branchestandard 4
4.2 Opfølgning og håndhævelse af standarden 4
5. Udstilling af data 5
5.1 Måleregistre 5
5.2 Tidsopløsning 6
5.3 Opdateringsfrekvens 7
5.4 Nøjagtighed 7
5.5 Performance 7
5.6 Korrektioner 7
5.7 Historiske data 7
5.8 Betaling 7
6. Krav til målere og indsamling af data 8
6.1 Aflæsning 8
6.2 Indsamling af data 8
6.3 Lokal logning af data 8
7. Adgang til data 9
7.1 It-løsninger 9
7.2 Samtykkehåndtering 10
7.3 API 10

Udkast

8. Bilag 10
Bilag A 11

1. Formålet

Formålet med branchestandarden er at sikre, at kunden har ensartet, sikker og nem adgang til forbrugsdata fra afregningsmålere på tværs af fjernvarmeselskaber. Samtidig skal branchestandarden understøtte effektiv og nem dataudveksling mellem selskaber, kunder og tredjepartsaktører.

En mere effektiv dataudveksling gør det lettere at arbejde med bl.a. energieffektivisering, fleksibelt forbrug og udvikling af digitale løsninger. Samtidig reduceres de administrative omkostninger for både fjernvarmeselskaberne, kunder og tredjepartsaktører ved datadeling gennem fælles formater, fælles datamodel, API-standarder og ensartet samtykkeproces.

Branchestandarden har også til formål at fremtidssikre adgangen til forbrugsdata for fjernvarme, således at der bygges et fundament med ensartet og nem adgang til data. Branchestandarden sikrer samtidig, at fjernvarmeselskaberne overholder deres forpligtelser ift. at give deres kunder adgang til data om deres eget forbrug jf. energioplysningsbekendtgørelsen samt Dataforordningen. Endvidere understøtter branchestandarden overholdelsen af forpligtelsen til, på baggrund af samtykke, at give kunderne mulighed for at dele adgang til egne forbrugsdata med tredjepartsaktører.

2. Governance

Denne branchestandard er udarbejdet af dataudviklingsgruppen for varme under Forsyningsdigitaliseringsprogrammet. Udarbejdelsen er baseret på "Anbefalinger om nemmere og mere ensartet adgang til data om fjernvarmeforbrug". Branchestandarden og de tilhørende bilag ejes af dataudviklingsgruppen for varme og kan løbende opdateres i samarbejde mellem dataudviklingsgruppen og branchen. Bilag A vedligeholdes af Energistyrelsen, mens bilag B indgår som en del af selve branchestandarden og vedligeholdes af dataudviklingsgruppen for varme. Såfremt dataudviklingsgruppens nedlægges, skal der forud for nedlæggelsen i fællesskab udpeges en ny ejer, som overtager ansvaret og sikrer den fortsatte forvaltning og opdatering af branchestandarden og de tilhørende bilag.

Bilag A	Fjernvarmeselskaber der har tilsluttet sig branchestandarden
Bilag B	Omregningseksempler til måleregistre (udestår)
Bilag C	Dokumentation af datamodel (udestår)
Bilag D	Dokumentation af API (udestår)
Bilag E	Dokumentation samtykkemodul (udestår)

2.1 Opdatering

Ændringer til branchestandarden skal foretages i et tempo, hvor branchen kan blive inddraget enten i form af høring eller ved drøftelse med væsentlige aktører. Dette er særligt gældende, hvis ændringerne påvirker, hvordan fjernvarmeselskaberne skal agere ift. aftalen. Det kan f.eks. være ved opdateringer af branchestandarden, der medfører ændringer i API eller krav til måleregistre.

Udkast

Ændringer til branchestandarden udarbejdes i regi af Varme-DUG'en og sendes herefter i høring hos relevante aktører, herunder Dansk Fjernvarme. Efter indarbejdelse af relevante høringssvar træffes endelig beslutning om ændringen. Ændringer til branchestandarden træder i kraft løbende måned + seks måneder fra en ændring er offentliggjort.

Branchestandarden og datamodellen skal genbesøges efter et par år for at sikre, at de fortsat efterlever deres formål. Det er ikke afklaret, hvem der påtager sig denne opgave. Afklaring vil ske med afsæt i hvor den forankres.

2.2 Kobling til relevant EU-lovgivning

Her indsættes fremtidigt en beskrivelse af branchestandardens forhold til Data Act (EU 2023/2854). Teksten afventer Energistyrelsens afklaring af, om det kan sikres, at implementering af standarden også indebærer denne efterlevelse af Data Act.

3. Hvem er omfattet

Brancheaftalen omfatter alle fjernvarmeselskaber, der aktivt tilslutter sig branchestandarden med henblik på at sikre en enklere og mere ensartet adgang til data fra fjernvarmeselskabernes afregningsmålere. Tilslutning sker ved udfyldelse af en online formular på www.forsyningsdigitaliseringsprogram.dk.

Fjernvarmeselskaber, der tilslutter sig branchestandarden, optages herefter på listen i Bilag A. Tilmelding skal først ske, når selskabet er i stand til at udlevere data og efterleve branchestandardens krav for alle eller dele af deres kunder.

Da implementeringen sker løbende, kan status for den enkelte virksomheds implementeringsgrad angives og offentliggøres, hvilket ligeledes fremgår af Bilag A. Listen i Bilag A vedligeholdes af Energistyrelsen og offentliggøres på www.forsyningsdigitaliseringsprogram.dk. Selskaberne, der fremgår af Bilag A, er forpligtet til at efterleve branchestandardens retningslinjer som beskrevet nedenfor inden for den tidsramme, der fremgår af afsnit 4.

4. Tidsramme for aftalen

Branchestandarden træder i kraft dd.mm.åååå.

Implementeringen sker gradvist med en opdeling, der tager hensyn til størrelsen på fjernvarmeselskabet og varmeaftaget hos kunderne samt den organiske udskiftning af målerparken. Branchestandarden er særligt relevant i forbindelse med fremtidige udbud, navnlig for mindre fjernvarmeselskaber, idet der her kan stilles som krav, at leverandørerne skal leve op til branchestandardens indhold. Tidsfristerne angivet i afsnit 4.1 beskriver, hvornår implementeringen skal være gennemført.

Implementeringen prioriterer store fjernvarmeselskaber og store kunder. Store kunder prioriteres, da de største energieffektiviseringsgevinster ved nemmere adgang til data forventes at kunne høstes her. Prioriteringen af store fjernvarmeselskaber begrundes i, at de står for en meget stor del af fjernvarmesalget, og at mange af de store kunder er beliggende indenfor deres varmesalgsområder. Desuden har mange af de store fjernvarmeselskaber etableret in-house IT-kompetencer, der kan

Udkast

understøttet implementeringen af branchestandarden. Opdelingen mellem store og mindre kunder betyder også, at fjernvarmeselskaberne har mulighed for at gøre sig erfaringer med deling af data via datamodellen til en gruppe af kunder forud for en fuld implementering til alle kunder.

4.1 Tidsfrister for seneste implementering af branchestandard

Tidsfristerne i tabellen nedenfor angiver seneste tidspunkt for fuld efterlevelse af branchestandarden for de pågældende selskabsstørrelser og kundekategorier.

Størrelse på selskab / kunde	**Store fjernvarmeselskaber (varmesalg > 1000 TJ pr. år)**	**Mellemstore fjernvarmeselskaber (varmesalg > 500 TJ pr. år)**	**Alle fjernvarmeselskaber**
Store kunder (afregningsmåler > Q_p = 1,5 m^3/h)	1. januar 2030	1. januar 2032	1. januar 2034
Alle kunder	1. januar 2032	1. januar 2034	1. januar 2036

4.2 Opfølgning og håndhævelse af standarden

Implementeringen og opfølgningen på branchestandardens efterlevelse sker i et samarbejde mellem Energistyrelsen og Dansk Fjernvarme. Dansk Fjernvarme følger i samarbejde med Energistyrelsen op på efterlevelsen gennem årlige spørgeskemaundersøgelser blandt deres medlemmer, mens Energistyrelsen vedligeholder listen i Bilag A og følger op via den online tilslutningsformular.

Opfølgningen tager udgangspunkt i listen i Bilag A, og Energistyrelsen kan herved løbende indsamle oplysninger om, hvilke fjernvarmeselskaber der har indfaset branchestandarden. Det antages, at de selskaber, der frivilligt tilmelder sig aftalen, overholder kravene for udstilling af data som beskrevet i afsnit 5. I det uforudsete tilfælde, at et selskab ikke lever op til standarden, opfordres kunder først til at henvende sig til deres fjernvarmeselskab. Hvis problemet ikke løses, kan kunden kontakte Energistyrelsen, som kan rette henvendelse til selskabet og bistå med afklaring. Det forventes på tilsvarende vis, at andre data anvendere kontakter fjernvarmeselskaberne først ved manglende overholdelse, og at den frivillige aftale generelt respekteres.

Som led i implementeringen af "Anbefaling om nemmere og mere ensartet adgang til data om fjernvarmeforbrug" anbefaler dataudviklingsgruppen for varme, at klima-, energi- og forsyningsministeren fremsætter forslag til lovgivning, der kan tilvejebringe hjemmel til at stille krav til indsamling og udstilling af data i overensstemmelse med branchestandardens indhold. En eventuel lovhjemmel forudsætter behandling og vedtagelse i Folketinget og vil kunne danne grundlag for fremtidig regulering på området. Det er varme-DUG'ens anbefalingen, at denne lovhjemmel kun tages i brug efter dialog med branchen, såfremt branchestandarden ikke implementeres i det forventede tempo baseret.

Udkast

5. Udstilling af data

Fjernvarmeselskabet skal i samarbejde med relevante leverandører levere data, der er struktureret i henhold til en fælles datamodel beskrevet i Bilag C, udviklet i regi af dataudviklingsgruppen for varme og anvendt på tværs af fjernvarmesektoren. Den fælles datamodel har til formål at sikre ensartethed og effektiv dataudveksling mellem fjernvarmeselskaber, kunder og tredjepartsaktører.

Fjernvarmeselskabet skal på forespørgsel fra kunderne kunne levere et datasæt til enten kunden selv eller, på baggrund af kundens samtykke, til en relevant tredjepart, hvor målerdata kan sammenkobles til den enkelte kunde. Datasættet skal indeholde relevante kundestamdata, herunder identifikator (UUID for privatkunder og CVR-nummer for erhvervskunder)[1], adresse eller lokation, sammenkobling til installationssted, aftagernummer samt oplysninger om målerstørrelse.

For at sikre en ensartet strukturering af adressedata skal alle adresser verificeres op mod Danmarks Adresseregister (DAR). Såfremt der ikke findes en DAR-adresse, kan lokation i form af koordinater anvendes i stedet.

5.1 Måleregistre

I mBus-protokollen benævnes målerdata som registre. Branchestandarden anvender samme betegnelse, men som hjælp kan måleregistre forstås som datapunkter. Måleregistrene for tidsstempel, energi, volumen og aktuel temperatur frem og retur skal følge mBus-standarden (DS/EN 13757-serien), mens der for volumen-temperatur endnu ikke findes en fælles europæisk standard. Som følge heraf anvender fjernvarmeselskaber og målerleverandører forskellige beregningsmetoder, hvilket medfører variation i, hvordan volumen-temperatur udregnes på tværs af selskaber. Der forefindes regneeksempler for volumen-temperatur for forskellige målere i Bilag B.

Det er obligatorisk, at der leveres mindst ét måleregister for temperatur frem og ét for temperatur retur. Hos nogle fjernvarmeselskaber indsamles i dag enten aktuel temperatur frem og retur eller volumentemperatur frem og retur. Såfremt begge typer måleregistre er tilgængelige, skal de begge indgå i dataleverancen. I takt med den løbende udskiftning af målerparken forventes det, at begge typer måleregistre i stigende omfang vil være tilgængelige. Indtil da er det tilstrækkeligt, at fjernvarmeselskaberne leverer enten aktuel temperatur frem og retur eller volumentemperatur frem og retur.

Aflæste målerværdier med omregningsfaktorer

Der udleveres de faktisk aflæste værdier fra måleren i de enheder, som måleren anvender, suppleret med de omregningsfaktorer, der er nødvendige for at konvertere til andre ønskede enheder. Kunden og 3. parter kan dermed verificere de modtagne værdier direkte mod det, der fysisk kan aflæses på måleren, samt frit omregne til de enheder de ønsker. Løsningen er desuden robust over for fremtidige ændringer i OMS-normer, da de rå aflæste værdier leveres uafhængigt af gældende beregningsstandarder, og historiske data mister ikke sin gyldighed ved eventuelle normændringer.

Omregningsfaktorerne for volumen-temperatur og øvrige afledte størrelser leveres eksplicit som en del af dataleverancen, jf. tabellen nedenfor.

[1] Der arbejdes med en antagelse, om at der bliver foretaget ændring i varmeforsyningsloven, der tillader fjernvarmeselskaberne at registrere CVR-numre på deres kunder.

Kundestamdata:

Måleregister	Definition	Enhed	O
UUID/CVR	Identifikation af privatkunde (UUID) eller virksomhed (CVR)	32TEGNXX / XXXXXXXX	X
Adresse	Kundens installationsadresse, verificeret mod DAR	DAR-adresse	X
Installationssted	Kobling til installationssted	Vilkårligt antal	X
Installationspunkt	Fysisk eller virtuelt punkt hvor målinger foretages eller beregnes for et installationssted	Forsyningsselskabets selvvalgte enhed (UUID)	X
Målernummer	Individuelt målernummer	Vilkårligt antal	X
Målerstørrelse	Nominel kapacitet for afregningsmåleren	Q_n (m^3/h)	X

Måleregistre:

Måleregister	Definition	Enhed	O
Tidsstempel	Dato og klokkeslæt UTC, efter ISO 8601 standard (DS/ISO 8601-1:2019)	ÅÅÅÅ-MM-DDTHH:MM:SS	X
Energi	Tællestand for Energi	MWh, kW, GJ	X
Volumen	Tællerstand for Volumen	m^3	X
Temperatur	Aktuel fremløbstemperatur	°C	(X)
Temperatur	Aktuel returtemperatur	°C	(X)
Volumen-temperatur	V1 x T1 (summeret register). Tællerstand for Volumen-Temperatur Frem	m^3 °C; m^3 °Cx10; m^3 °Cx0,1; m^3 °Cx0,01; kWh, MWh	(X)
Volumen-temperatur	V1 x T2 (summeret register). Tællerstand for Volumen-Temperatur Retur	m^3 °C, kWh, MWh	(X)
Flow	Aktuelt flow (øjebliksværdi)	m^3/h, l/h	
Effekt	Aktuel effekt (øjebliksværdi)	kW	
Omregningsfaktor	Faktor(er) til omregning fra målerens rå-enhed til gennemsnitstemperaturer. Faktoren er målerspecifik og inkluderer relevante kalibreringskoefficienter	Dimensionsløs	(X)

O = Obligatorisk. (X) = Mindst ét af disse måleregistre skal leveres (enten aktuel temperatur eller volumen-temperatur). Er begge tilgængelige, skal begge leveres. Omregningsfaktoren (VT) er obligatorisk, hvis volumen-temperatur registers indgår i leverancen.

Måleregistrene Flow og Effekt indgår i branchestandarden og datamodellen, men er frivillige at udlevere.

5.2 Tidsopløsning

Data fra målerne skal som udgangspunkt indsamles én gang i timen for hvert måleregister. Data leveres med det tidsstempel, som måleren genererer, og der stilles ikke krav om korrektion af klokkeslæt. Det betyder, at det accepteres, at tidsstemplerne kan variere såsom: 2025-09-08T11:38:24 efterfulgt af 2025-09-08T12:24:12.

Såfremt de installerede målere endnu ikke kan levere med en tidsopløsning på minimum én time, skal data leveres i den tidsopløsning, som måleren understøtter. Med den løbende udskiftning af målerparken forventes det, at data fremover vil være fyldestgørende.

5.3 Opdateringsfrekvens

Data indsamles fra målerne som en samlet dagsleverance for det foregående døgn og stilles til rådighed for kunden senest 12 timer efter døgnets afslutning. Det er muligt at undtage enkelte målere, hvis det ikke er muligt at indhente data fra disse på en omkostningseffektiv måde. For disse målere kan data så indsendes med den opdateringsfrekvens, som der er muligt med det etablerede indsamlingssystem.

Såfremt det installerede system ikke understøtter daglig indsamling og levering, skal data leveres med den hyppigste frekvens, som systemet understøtter.

5.4 Nøjagtighed

Der indrapporteres det antal cifre, som måleren indsamler, dvs. så mange betydende cifre som muligt. Det betyder, at der for volumen indsendes værdier som fx 0,87 m^3 eller 0,870 m^3 afhængig af hvad måleren indsamler.

5.5 Performance

Ved dataindsamling kan der forekomme udfald, hvor data fra enkelte målere ikke leveres som følge af tekniske fejl eller udfordringer med måleren. Fjernvarmeselskaberne arbejder løbende på at sikre en høj kvalitet i dataindsamlingen og tilstræber, at data indsamles og udstilles fra så mange målere som muligt. Der fastsættes ikke et formelt måltal, men hvert fjernvarmeselskab skal tilstræbe at skabe et så fyldestgørende datagrundlag som muligt. I praksis forventes data fra over 95% af målerne at blive indsamlet, hvilket er i overensstemmelse med sektorens nuværende performance, men der er forståelse for, at der løbende kan opstå udfordringer.

5.6 Korrektioner

Der stilles ikke krav i branchestandarden om, at fjernvarmeselskaberne fremsender korrektioner af data ved senere identificerede fejl, fx ved fejl i måleren. Data udstilles som rådata.

Baggrunden er, at langt størstedelen af de data, som indgår i branchestandarden, er tællerstande, fordi ved disse typer af data (energi, volumen mv.), går forbruget ikke tabt ved midlertidige huller, idet korrekt forbrug kan beregnes mellem to kendte tællerstande. Dermed er der som udgangspunkt ikke et fagligt behov for at "udfylde" huller med estimerede værdier.

5.7 Historiske data

Data skal leveres tre år tilbage i den tidopløsning og frekvens, som det blev indhentet på pågældende tidspunkt, dog højst så langt tilbage som der har været et eksisterende kundeforhold. Hvis man, før man indtrådte i branchestandarden, gemte data i en kortere tidsperiode, udveksler man historiske data fra den periode, man har data tilgængelig.

5.8 Betaling

Den data, der udstilles via datadelingsplatformen, omfatter kundernes eget forbrug baseret på fjernvarmeselskabernes afregningsmålere. Ifølge Data Act (EU 2023/2854, art. 4 og 5), energioplysningsbekendtgørelsen (BEK nr. 1168 af 02/10/2025) og energieffektivitetsdirektivet (EU 2023/1791, art. 9) har forbrugerne ret til gratis og lettilgængelig adgang til disse data. Tredjepartsleverandører, der har kundens samtykke, skal ligeledes kunne tilgå data uden yderligere

Udkast

omkostninger. Lettilgængelig og gratis adgang til data om eget forbrug er endvidere i overensstemmelse med hensigten i databeskyttelsesforordningen (GDPR, EU 2016/679), der sikrer forbrugernes ret til indsigt i egne personoplysninger.

For at løfte den administrative byrde, opkræves der ikke gebyr pr. datatilgang. I stedet finansieres omkostninger forbundet med etablering og drift af branchestandarden via tariffer eller målergebyrer, som det enkelte selskab selv indretter inden for varmeforsyningslovens rammer. Det kan fx ske ved, at tariffer og målergebyrer lægges på de store kunder, der har det største behov for dataadgang, så private husstande og mindre kunder i første omgang friholdes.

Fjernvarmeselskaberne skal gerne kunne undlade at opkræve betaling for selve udleveringen af data. Energistyrelsen undersøger, om og hvordan dette kan sikres.

6. Krav til målere og indsamling af data

Som en del af branchestandarden stilles der en række krav til nye målere og indsamling af data, der skal indgå i alle nye aftaler om installation af målere efter fjernvarmeselskabets indtræden i aftalen. Disse krav skal medvirke til at sikre, at relevante datatyper og indhold, som beskrevet i afsnit 4, fremadrettet indsamles og kan udleveres til kunder og tredjeparter.

Nye målere skal leve op til følgende krav:

6.1 Aflæsning

Måleren skal kunne fjernaflæses af fjernvarmeselskabet. Drive-by teknologi er derfor fremadrettet ikke tilstrækkelig, da den ikke sikrer den nødvendige opdateringsfrekvens, jf. afsnit 5.5. Det er typisk dataindsamlingssystemet, ikke selve måleren, der afgør, hvilken opdateringsfrekvens der kan opnås. Udskiftning af dataindsamlingssystem og målere hænger dog ofte sammen, og der stilles ikke særskilte krav om at udskifte dataindsamlingssystemet, før det er nødvendigt at udskifte målere i samme område. Der er ligeledes ikke særskilte krav til hvilket system, der benyttes til indsamling af data. Tilslutningen til standarden forudsætter, at fremtidige udskiftninger sikrer, at systemet kan opfylde tidskravene for dataindsamling beskrevet i afsnit 5.

6.2 Indsamling af data

Nye målere skal som minimum leve op til kravene fastsat i afsnit 5 herunder kunne indsamles med timeopløsning og stilles til rådighed med en opdateringsfrekvens på døgnbasis.

6.3 Lokal logning af data

I dag er det fjernvarmeselskabet, der ejer og installerer målerne og som, jf. § 8 i bekendtgørelse om anvendelse af måleinstrumenter, er ansvarlige for, at de lever op til Sikkerhedsstyrelsens krav til målepræcision og korrekt anvendelse. Ansvaret for, at målerne lever op til de fastlagte krav i branchestandarden, påhviler ligeledes fjernvarmeselskabet. Målerne skal desuden give mulighed for, at kunden eller dennes tredjepart kan logge data direkte fra måleren i nærrealtid. Lokal logning må ikke påvirke fjernvarmeselskabets mulighed for at hjemtage afregningsdata. Eventuelle omkostninger til lokal logning bæres af den enkelte kunde, der ønsker at benytte muligheden, herunder etablering- og afviklingsomkostninger og omkostninger relateret til kortere levetid på måleren.

Udkast

7. Adgang til data

I det følgende afsnit redegøres der for, hvordan data fjernvarmeselskaberne skal stille data til rådighed for.

7.1 It-løsninger

Den overordnede beskrivelse af it-løsningen, der faciliterer udvekslingen af data, er godkendt af varme-DUG'en. Emnet genbesøges, når der er taget politisk stilling til anbefalingen.

Løsningen skal som minimum understøtte følgende handlinger:

Kunden:

1. Adgangsstyringen skal være baseret på MitID/MitID-erhverv
2. Skal kunne se egne forbrugsdata
3. Skal kunne lave udtræk af egne forbrugsdata. Data ved udtræk skal kunne tilgås i CSV eller JSON- format, mens det fra API skal kunne tilgås ved JSON-format.
4. Skal kunne tilgå egne data via API (formentlig begrænset anvendelse) (se afsnit 7.3)
5. Skal kunne fremsøge mulig tredjepart og tildele adgang til data til disse (se afsnit 7.2 for specifikke krav)
6. Skal kunne se, hvilke samtykker til deling de har afgivet, og have mulighed for at tilbagekalde disse

Tredjepart:

1. Adgangsstyringen skal være baseret på MitID/MitID-erhverv
2. Skal kunne anmode kunder om samtykke til deling af deres forbrugsdata
3. Skal kunne se forbrugsdata fra de kunder, der har givet samtykke til dette
4. Skal kunne lave udtræk af forbrugsdata fra de kunder, der har givet samtykke til dette. Data ved udtræk skal kunne tilgås i CSV eller JSON- format, mens det fra API skal kunne tilgås ved JSON-format.
5. Skal kunne tilgå forbrugsdata fra de kunder, der har givet samtykke til dette, via API (se afsnit 7.3)
6. Skal kunne se overblik over, hvilke samtykker de har fået, og have mulighed for at annullere disse

Fjernvarmeselskaber:

1. Adgangsstyringen skal være baseret på MitID/MitID-erhverv
2. Skal kunne tilgå et API, hvorigennem stamdata om deres kunder kan udveksles. API'et skal bruges til opslag og validering hos selskabet og ikke til synkronisering til en central komponent.
3. Skal kunne tilgå til API, hvorigennem forbrugsdata kan udleveres
4. Skal kunne tilgå information om, hvilke 3. parter der har ret til at tilgå data om en eller flere af deres kunder

   [Bemærkning: I forbindelse med udviklingen af API-standard skal det afklares, om API'erne skal være efter push- eller pullmodel]
   [Bemærkning: Varme-DUG'en er opmærksom på, at en implementering via MitID i dag indebærer en markant større økonomisk byrde for private fjernvarmeselskaber end for de

Udkast

offentlige fjernvarmeselskaber. Der bør derfor undersøges, hvilke muligheder der er, så den fælles løsning ikke viderefører denne forskel]

7.2 Samtykkehåndtering

[Energistyrelsen er pt. ved at gå i dialog med Datatilsynet, for at få det gjort fuldstændig tydeligt, hvilke forpligtigelser der er ved indhentning af samtykke og hvem der skal afgive det. Vi undersøger flere forskellige muligheder og GDPR behandlingsgrundlag. Såfremt det bliver tydeligt, på baggrund af svar fra Datatilsynet, at den nuværende regulering er uhensigtsmæssig, i forhold til nemt at kunne indhente samtykke, forventer Energistyrelsen, at der skal arbejdes på at ændre lovgivningen]

7.3 API

[Afhænger af hvem der skal stå for den digitale infrastruktur (staten eller det enkelte selskab)]

8. Bilag

Oversigt over bilag:

Bilag A Fjernvarmeselskaber der har tilsluttet sig branchestandarden

Bilag B Omregningseksempler til måleregistre (udestår)

Bilag C Dokumentation af datamodel (udestår)

Bilag D Dokumentation af API (udestår)

Bilag E Dokumentation samtykkemodul (udestår)

Udkast

Bilag A

Oversigt over fjernvarmeselskaber, der har valgt at tilslutte sig branchestandard for nemmere og mere ensartet adgang til data fra fjernvarmeselskabernes afregningsmålere.

Bilag A tilpasses løbende efterhånden som nye fjernvarmeselskaber tilslutter sig branchestandarden

Selskabsnavn	Dato for indmelding i branchestandard	Nuværende implementeringsplan

Udkast