



Bilag 8 – Generelt effektiviseringspotentiale og indfrielse

ANALYSE

DEN 24. APRIL 2020

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Indhold

1	INDLEDNING	3
2	METODE TIL BEREGNING AF INDFRIELSE AF DET STATISKE EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE	3
	INDFRIELSE VIA INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV	3
3	INDFRIELSE VIA GENERELT EFFEKTIVISERINGSKRAV	9
	USIKKERHED I RESULTATERNE	11
4	FORBRUGERGEVINSTER VED FASTSÆTTELSE AF EFFEKTIVISERINGSKRAV	12

1 INDLEDNING

I dette bilag beskrives metoderne til hhv. beregning af indfrielse af det statistiske (individuelle) effektiviseringspotentiale, som analyseret gennem benchmarkingmodellerne, jf. bilag 5, samt metoden til estimering af det generelle effektiviseringspotentiale samt indfrielse af dette frem mod 2030.

I den gældende økonomiske regulering af fjernvarmesektoren er der ikke hjemmel til at fastsætte effektiviseringskrav til virksomheder, og derfor er det ikke umiddelbart muligt at foretage en beregning af den forventede indfrielse af de identificerede effektiviseringspotentialer. I nærværende bilag redegøres der således for en potentiel fastsættelse af effektiviseringskrav samt afledte besparelser for fjernvarmeforbrugerne, såfremt der indføres en ny økonomisk regulering af fjernvarmesektoren, som muliggør fastsættelsen af effektiviseringskrav.

2 METODE TIL BEREGNING AF INDFRIELSE AF DET STATISKE EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE

For at gennemføre en hypotetisk beregning af fjernvarmevirksomhedernes indfrielse af effektiviseringspotentialet frem mod 2030 er der til formålet udviklet en metode, som er inspireret af de gældende indtægtsrammereguleringer af el-net- og vandsektoren. I de gældende reguleringer af el-net- og vandsektoren fastsættes virksomhedernes effektiviseringskrav ved at beregne et individuelt og et generelt effektiviseringskrav. I denne analyse antages det, at det samlede beregnede potentiale gradvist indfries ved, at fjernvarmevirksomhederne løbende får fratrukket effektiviseringskrav fra deres omkostninger.

INDFRIELSE VIA INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV

For at opgøre potentielle individuelle effektiviseringskrav for fjernvarmevirksomhederne anvendes en metode, som er sammenlignelig med udmøntningsmetoden, som er anvendt i Forsyningstilsynets seneste afgørelser fra 2019 om indtægtsrammer for el-fjernvarmevirksomhederne. Ved beregningen af indfrielsen via individuelle effektiviseringskrav tages der udgangspunkt i de beregnede individuelle effektiviseringspotentialer.

I metoden for indhentning af potentialet på produktion af fjernvarme vægter driftsomkostninger (eksklusiv brændselsomkostninger) med ca. 2/3 af omkostningsgrundlaget, mens driftsomkostninger for transport vægter med ca. 1/2. Indhentningsperioden for driftsomkostningerne på produktion og transport er begge sat til 5 år.

Kapitalomkostninger i produktionen af varme vægter med ca. 1/3, mens det vægter ca. 1/2 for transport af fjernvarme i forhold til effektiviseringspotentialerne. Indhentningsperiode for kapitalomkostningerne er i denne analyse skønnet til 25 år for produktionsvirksomheder og 40 år for transportvirksomheder.

VÆGTE FOR KAPITAL- OG DRIFTSOMKOSTNINGER

Vægtene for kapital- og driftsomkostningerne er beregnet på baggrund af oplysningerne i ikke-segmenterede population for benchmarkinganalysen, dvs. på baggrund af økonomisk data fra 267 varmforsyninger. Vægtene er baseret på, hvor stor en andel drift- og kapitalomkostningerne (hhv. OPEX og CAPEX) udgør af varmforsyningernes totalomkostninger (TOTEX).

Forsyningstilsynet har beregnet, hvor stor en andel OPEX og CAPEX udgør for den enkelte varmforsyning fra 2016 til 2018 samt i gennemsnit for de 3 år. Forsyningstilsynet har herefter beregnet, hvor meget OPEX og CAPEX i gennemsnit udgør for samtlige virksomheder. Forsyningstilsynet har både beregnet et simpelt gennemsnit og et gennemsnit vægget på varmforsyningernes totalomkostninger. Resultaterne fremgår i nedenstående tabel 2.1:

TABEL 2.1 | DRIFT- OG KAPITALOMKOSTNINGER SOM ANDEL AF TOTALOMKOSTNINGER 2016 TIL 2018

Produktion	Gennemsnit	Vægtet gennemsnit	Transport	Gennemsnit	Vægtet gennemsnit
Driftomkostninger 2016	0.84	0.86	Driftomkostninger 2016	0.62	0.51
Driftomkostninger 2017	0.82	0.83	Driftomkostninger 2017	0.62	0.50
Driftomkostninger 2018	0.83	0.83	Driftomkostninger 2018	0.62	0.53
Driftomkostninger gennemsnit	0.83	0.84	Driftomkostninger gennemsnit	0.62	0.52
Kapitalomkostninger 2016	0.16	0.14	Kapitalomkostninger 2016	0.38	0.49
Kapitalomkostninger 2017	0.18	0.17	Kapitalomkostninger 2017	0.38	0.50
Kapitalomkostninger 2018	0.17	0.17	Kapitalomkostninger 2018	0.38	0.47
Kapitalomkostninger gennemsnit	0.17	0.16	Kapitalomkostninger gennemsnit	0.38	0.48

Kilde: Forsyningstilsynets beregninger på baggrund af POLKA

Note: Vægtet på virksomhedernes totale omkostninger. Gennemsnitlige drift- og kapitalomkostninger er beregnet som et gennemsnit af de gennemsnitlige drift- og kapitalomkostninger for 2016 til 2018

I analysen har det ikke været muligt at estimere særskilte indhentningshastigheder for brændsel. Forsyningstilsynet antager, at en produktionsvirksomheds brændselsomkostninger til dels afhænger af den anvendte teknologi. Det er derfor ikke entydigt, hvordan brændselsomkostninger bør indgå i vægtningen af OPEX og CAPEX. I ovenstående beregninger indgår brændselskøb som en stor andel af OPEX. Da dette ikke

nødvendigtvis er retvisende, har Forsyningstilsynet beregnet OPEX og CAPEX som andel af TOTEX for produktion, hvor udgifter til brændselskøb ikke indgår i omkostningsgrundlaget. Resultatet af dette fremgår i nedenstående tabel 2.2:

TABEL 2.2 | DRIFT- OG KAPITALOMKOSTNINGER SOM ANDEL AF TOTALOMKOSTNINGER 2016 TIL 2018 FOR PRODUKTION UDEN BRÆNDELSOMKOSTNINGER

Produktion (Uden brændselskøb)	Middel	Vægtet middel
Driftsomkostninger 2016	0.71	0.69
Driftsomkostninger 2017	0.69	0.65
Driftsomkostninger 2018	0.69	0.63
Driftsomkostninger gennemsnit	0.70	0.66
Kapitalomkostninger 2016	0.29	0.31
Kapitalomkostninger 2017	0.31	0.35
Kapitalomkostninger 2018	0.31	0.37
Kapitalomkostninger gennemsnit	0.30	0.34

Kilde: Forsyningstilsynets beregninger på baggrund af POLKA

Note: Vægtet på virksomhedernes totale omkostninger. Gennemsnitlige drift- og kapitalomkostninger er beregnet som et gennemsnit af de gennemsnitlige drift- og kapitalomkostninger for 2016 til 2018

Som et forsigtighedshensyn har Forsyningstilsynet anvendt vægtene uden brændselsomkostninger i OPEX for produktionsvirksomhedernes drift- og kapitalomkostninger, jf. tabel 2.2, da vægtene for driftsomkostningerne for produktionsvirksomheder, hvor brændselsomkostningerne indgår, muligvis kan være for høje. Fremadrettet vil det være nærlæggende at undersøge mulighederne for at estimere særskilte indhentningshastigheder for brændselsomkostninger, men det har som nævnt ikke været muligt i indeværende analyse.

INDHENTNINGSPERIODER

Indhentningsperioderne for produktions- og transportvirksomheder er estimeret på baggrund af oplysninger i Forsyningstilsynets pris- og levetidskatalog (POLKA). Formålet med POLKA er at foretage en standardisering af fjernvarmeselskabernes økonomiske afskrivninger af de eksisterende anlægsaktiver (og ikke de regnskabsmæssige).

Afskrivningerne kan bruges til at give et ensartet udtryk for virksomhedernes anlægs-omkostninger, hvor der tages hensyn til prisudviklingen og forskelle i anlæggenes alder og tekniske restlevetider. POLKA indeholder helt konkret standardpriser og -levetider for størstedelen af de aktiver, som anvendes af danske fjernvarmeselskaber.

Forsyningstilsynet har estimeret indhentningsperioderne for produktions- og transport-virksomheder ved at beregne de gennemsnitlige tekniske levetider for hhv. produktions- og distributionsanlæg. Forsyningstilsynet har desuden beregnet de gennemsnitlige levetider vægtet på genanskaffelsesprisen¹. Resultaterne for produktionsanlæg fremgår i nedenstående tabel 2.3:

TABEL 2.3 | GENNEMSNITTELIG LEVETID – PRODUKTIONSANLÆG

Produktionsanlæg	Gennemsnitlig levetid (år)	Vægtet gennemsnitlig levetid (år)
Alle anlæg	24	25
Alle (uden fællesfunktionsanlæg)	25	25
Affald	25	25
Biomasse	22	24
Ei	30	30
Gas	27	25
Olie	35	35
Varmepumpe	25	25
Vedvarende energi	25	20

Kilde: Forsyningstilsynets beregninger på baggrund af POLKA

Note: *Produktionsanlæg*: Ethvert type anlæg, hvis funktion det er at producere energi til brug for fjernvarme. Således er der tale om termiske anlæg, kraftvarme- og varmecentraler, elkedler, varmepumper samt solfangere og vedvarende energi-anlæg. *Fællesfunktionsanlæg*: Aktiver, som går på tværs af produktionsanlæg, transmissionsanlæg og distributionsanlæg og understøtter flere funktioner. I POLKA er køretøjer og bygninger defineret som fællesfunktionsanlæg.

På baggrund af ovenstående resultater anvender Forsyningstilsynet en indhentningsperiode på 25 år for produktionsvirksomheder.

¹ Den pris det estimeres, at det vil koste at genanskaffe et givent aktiv.

Resultaterne for distributionsanlæg fremgår i nedenstående tabel 2.4:

TABEL 2.4 | GENNEMSNITTELIG LEVETID – TRANSPORTANLÆG

Distributionsanlæg	Gennemsnitlig levetid (år)	Vægtet gennemsnitlig levetid (år)
Alle anlæg	40	28
Alle (uden fællesfunktionsanlæg)	42	29
Ledninger	50	50
Ventiler/Pumper/Varmevekslere/Brønde/Vekslerstationer	29	27

Kilde: Forsyningstilsynets beregninger på baggrund af POLKA

Note: *Distributionsanlæg*: Ledningsanlæg, som anvendes til transport af kølevand eller varmt vand direkte til slutkunderne (Med betegnelsen "direkte" refereres IKKE til typen af fjernvarmeunit). *Fællesfunktionsanlæg*: Aktiver, som går på tværs af Produktionsanlæg, Transmissionsanlæg og Distributionsanlæg og understøtter flere funktioner. I POLKA er køretøjer og bygninger defineret som fællesfunktionsanlæg.

Forsyningstilsynet har for distributionsanlæg særligt lagt vægt på de uvægtede middelværdier, da Forsyningstilsynet ikke umiddelbart kan vurdere, at det vægtede gennemsnit er tilstrækkeligt retvisende. Det skyldes, at genanskaffelsespriserne er angivet ud fra forskellige enheder. For ledninger er genanskaffelsesprisen angivet som kr. pr. meter ledning, hvorimod genanskaffelsesprisen for eksempelvis ventiler og pumper er angivet som kr. pr. stk. Genanskaffelsesprisen for en ventil vægter derfor højere end genanskaffelsesprisen for ledninger, selvom ledninger må formodes at udgøre størstedelen af anlægsomkostningerne for en distributionsvirksomhed. De vægtede gennemsnitlige levetider afspejler således ikke de reelle vægtede omkostninger i tilstrækkelig grad for en distributionsvirksomhed.

På baggrund af ovenstående oplysninger anvender Forsyningstilsynet en indhentningsperiode på 40 år for transportvirksomheder.

UDMØNTNING AF INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV

Ved udmøntning tages der udgangspunkt i fjernvarmevirksomhedernes gennemsnitlige totalomkostninger for perioden 2016-2018. Der er derved ikke taget højde for prisudviklingen frem mod 2030. Metoden til at fastsætte fjernvarmevirksomhedernes individuelle effektiviseringskrav er angivet i ligning 2.1 (produktion) og ligning 2.2 (transport).

LIGNING 2.1 | METODE FOR UDMØNTNING AF INDIVIDUELLE KRAV TIL PRODUKTION

$$(0,2 \times 0,66 + 0,04 \times 0,34) \times \text{statisk potentiale}$$

Hvor

0,2	er udmøntningsgraden for driftsomkostninger, der årligt udgør 20 pct. af det beregnede effektiviseringspotentiale.
0,66	er andelen af samtlige fjernvarmevirksomheders bogførte driftsomkostninger i forhold til totalomkostninger.
0,04	er udmøntningsgraden for afskrivninger, der er sat til at udgøre 1/25 om året af det beregnede effektiviseringspotentiale.
0,34	er andelen af samtlige fjernvarmevirksomheders bogførte afskrivninger og kapitalbindingsomkostninger i forhold til totalomkostninger.
Statisk potentiale	en sammenligning af fjernvarmevirksomhedernes effektivitet relativt til hinanden gennem benchmarkinganalyse, hvor der forudsættes, at de mindre effektive virksomheder bliver lige så effektive som de mest effektive virksomheder.

Kilde: Forsyningstilsynet

LIGNING 2.2 | METODE FOR UDMØNTNING AF INDIVIDUELLE KRAV TIL TRANSPORT

$$(0,2 \times 0,52 + 0,025 \times 0,48) \times \text{statisk potentiale}$$

Hvor

0,2	er udmøntningsgraden for driftsomkostninger, der årligt udgør 20 pct. af det beregnede effektiviseringspotentiale.
0,52	er andelen af samtlige fjernvarmevirksomheders bogførte driftsomkostninger i forhold til totalomkostninger.
0,025	er udmøntningsgraden for afskrivninger, der er sat til at udgøre 1/40 om året af det beregnede effektiviseringspotentiale.
0,48	er andelen af samtlige fjernvarmevirksomheders bogførte afskrivninger og kapitalbindingsomkostninger i forhold til totalomkostninger.
Statisk potentiale	en sammenligning af fjernvarmevirksomhedernes effektivitet relativt til hinanden gennem benchmarkinganalyse, hvor der forudsættes, at de mindre effektive virksomheder bliver lige så effektive som de mest effektive virksomheder.

Kilde: Forsyningstilsynet

Den årlige indfrielse er beregnet som en procentsats af det tilbageværende potentiale jf. bilag B, C, D og E vedr. statisk og generel effektiviseringspotentiale og indfrielse.

DET INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE OG -KRAV

De samlede individuelle effektiviseringskrav i perioden 2022 til 2030 ligger i intervallet 390 mio. kr. til 650 mio. kr. jf. tabel 2.5 nedenfor.

TABEL 2.5 | INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV 2022-2030

	Interval
Individuelle krav	
Produktionsmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	290 - 490
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	100 - 160
Totalt skøn (i mio. kr.)	390 - 650

Kilde: Forsyningstilsynet

Der redegøres for beregningerne i bilag B, C, D og E.

3 INDFRIELSE VIA GENERELT EFFEKTIVISERINGSKRAV

Det generelle effektiviseringskrav har til formål at afdække den generelle produktivtetsudvikling i relevante sektorer i Danmark. Metoderne til opgørelse af det generelle effektiviseringskrav i indtægtsrammereguleringen af hhv. vand- og el-netsektoren er fastsat i relevante bekendtgørelser.

I den økonomiske regulering af fjernvarmesektoren er der ikke regler om fastsættelse af et generelt effektiviseringskrav, og derfor er der ikke udviklet en konkret metode til opgørelse af generelle effektiviseringskrav til fjernvarmevirksomhederne. I stedet har Forsyningstilsynet valgt at beskrive scenarier for hypotetiske niveauer for fastsætte af et generelt effektiviseringskrav, hvilket fremgår af nærværende afsnit.

Det generelle effektiviseringspotentiale afspejler den generelle produktivtetsudvikling i samfundet. Det forventes, at der sker en løbende produktivtetsudvikling på markedet for fjernvarmesektoren frem mod 2030, således, at alle fjernvarmevirksomheder følger den løbende produktivtetsudvikling.

Det generelle effektiviseringspotentiale fastsættes ved at tage udgangspunkt i relevante indeks for produktivtetsudviklingen i den danske økonomi, jf. Tabel .

TABEL 3.1 | RELEVANTE PRODUKTIVITETSUDVIKLINGSINDEKS

Indeks	5-års gns.	10-års glidende gns.
Totalfaktorproduktivitet i den markeds-mæssige økonomi	0,8 pct.	0,1 pct.
Totalfaktorproduktivitet i industrien	1,7 pct.	1,4 pct.
Arbejdsproduktivitet i den markeds-mæssige økonomi	1,2 pct.	0,9 pct.

Kilde: Tabel NP25 i Danmarks Statistik.

Note 1: 2016 er det seneste år med endelige tal i nationalregnskabet og benyttes derfor som sidste observation i data

Note 2: Arbejdsproduktivitet er bruttoværditilvæksten pr. arbejdstime. Udviklingen i arbejdsproduktiviteten angiver derved om arbejdsinputtet bliver mere effektivt. I henhold til Danmark Statistik er TFP en arbejdsproduktivitet korrigeret for it-kapitalintensitet, anden kapitalintensitet og uddannelsesniveau. En positiv udviklingen i TFP er et mål for en bedre indre organisation, arbejdstilrettelæggelse og tekniske fremskridt.

Forsyningstilsynet anerkender, at der usikkerhed omkring fremskrivning af det generelle effektiviseringspotentiale, herunder valg af indeks, som bedst beskriver produktivitetens udviklingen i økonomien, og derfor er der taget udgangspunkt i et spænd over produktivitetens udviklingen i økonomien med udgangspunkt i indekserne i Tabel For at beskrive fjernvarmevirksomhedernes effektivitetspotentiale med henblik på den generelle produktivitetens udvikling, benyttes et spænd for produktivitetens udviklingen som beskriver den teknologiske udvikling i den generelle økonomi. Derfor fokuseres der hovedsageligt på udviklingen i totalfaktorproduktiviteten. Forsyningstilsynet fastsætter skønnet for den generelle produktivitetens udvikling til et spænd på mellem 0,5 pct. og 1,0 pct. for hele perioden frem mod 2030. Disse værdier udgør det årlige, generelle effektiviseringskrav.

For at vurdere det valgte spænd for produktivitetens udviklingen har Forsyningstilsynet kigget på analyser af produktivitetens udviklingen fra Det Økonomiske Råd og Finansministeriet.

I Finansministeriets rapport, "Økonomisk Redegørelse 2019", er den årlige gennemsnitlige vækst i arbejdsproduktiviteten målt til 1,5 pct. for de sidste 20 år. Endvidere skønnes produktiviteten til at have en årlig gennemsnitlig vækst på 1,3 pct. frem mod 2022. Det Økonomiske Råds rapport, "Produktivitet 2019", opgør den årlige gennemsnitlige vækst i arbejdsproduktiviteten til knap 2 pct. På baggrund af de seneste beregninger af produktivitetens udviklingen, der er opgjort af Det Økonomiske Råd og Finansministeriet, vurderer Forsyningstilsynet, at spændet på 0,5 til 1,0 pct. er et rimeligt spænd til at fremskrive den generelle produktivitetens udvikling i økonomien med. Det bemærkes, at Forsyningstilsynet, ligesom Finansministeriet og Det Økonomiske Råd, benytter tal fra Danmarks Statistik.

USIKKERHED I RESULTATERNE

Forsyningstilsynet anerkender, at der er en vis usikkerhed i beregningerne af det generelle effektiviseringspotentialet frem mod 2030. Forsyningstilsynet har derfor valgt at angive potentialerne i et spænd. Spændet dækker over, om der bliver en høj eller lav produktivitetsudvikling i samfundet, og om metoderne til at fastsætte det generelle effektiviseringspotentiale i sektoren bliver mere præcise over tid i takt med, at metoderne videreudvikles.

Som tidligere nævnt bemærkes, at 'catch-up'-potentialet ikke er indeholdt i det samlede effektiviseringspotentiale, og at potentialet således, formentligt, er undervurderet. Endvidere er der i beregningerne af det samlede generelle effektiviseringspotentiale ikke taget højde for en eventuel effekt af øget grøn omstilling, hvilket både kan påvirke potentialet i en opadgående eller en nedadgående retning. Desuden vil en grøn omstilling potentielt kunne blive understøttet af et øget samarbejde på tværs af sektorer, i form af sektorkobling, hvilket potentielt vil kunne indebære en mulighed for at effektivisere på tværs af sektorer. Dette potentiale indgår desuden ikke som en del af det samlede effektiviseringspotentiale.

FASTSÆTTELSE AF NIVEAU FOR DET GENERELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV

Til at fastsætte generelle effektiviseringskrav anvendes fjernvarmevirksomhedernes omkostningseffektive totalomkostninger, dvs. fjernvarmevirksomhedernes totalomkostninger fratrukket det statiske potentiale. Totalomkostningerne er baseret på fjernvarmevirksomhedernes gennemsnitlige omkostninger for perioden 2016-2018, og der er ikke taget højde for prisudviklingen frem mod 2030. Definitionen af totalomkostningerne kan findes i bilag 2 om omkostningsgrundlaget.

Indfrielsen af det generelle krav beregnes med en procentsats per år af den omkostningseffektive omkostningsramme. Der er foretaget to beregninger for fastsættelsen af det generelle effektiviseringskrav på hhv. 0,5 og 1 pct., jf. ovenfor.

LIGNING 3.1 | METODE FOR UDMØNTNING AF DET GENERELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV

$$\begin{aligned} & \text{Udmøntet generelt effektiviseringskrav} \\ & = (\text{Totalomkostninger} - \text{statisk potentiale}) \times x_g \end{aligned}$$

Hvor:

<i>Totalomkostninger</i>	<i>Gennemsnitlige omkostninger for 2016-2018 som er påvirkelige og dermed kan effektiviseres.</i>
<i>Statisk potentiale</i>	<i>en sammenligning af fjernvarmevirksomhedernes effektivitet relativt til hinanden gennem benchmarkinganalyse, hvor der forudsættes, at de mindre effektive virksomheder bliver lige så effektive som de mest effektive virksomheder.</i>
x_g	<i>Fjernvarmevirksomhedernes generelle effektiviseringskrav</i>

Kilde: Forsyningstilsynet

DET GENERELLE EFFEKTIVISERINGSPOTENTIALE OG -KRAV

Det generelle effektiviseringskrav beregnet med en procentsats for indfrielse på hhv. 0,5 pct. og 1 pct. Det samlede generelle effektiviseringskrav i perioden 2022 til 2030 ligger i intervallet 430 mio. kr. til 870 mio. kr. jf. tabel 3.2 nedenfor.

TABEL 3.2 | GENERELT EFFEKTIVISERINGSKRAV 2022-2030

	Interval
Generelt krav for indfrielse på 0,5 pct.	
Produktionsmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	360-370
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	70
Totalt skøn (i mio. kr.)	430 - 440
Generelt krav for indfrielse på 1 pct.	
Produktionsmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	700-730
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	130-140
Totalt skøn (mio. kr.)	830 – 870

Kilde: Forsyningstilsynet
Der redegøres for beregningerne i bilag B, C, D og E.

4 FORBRUGERGEVINSTER VED FASTSÆTTELSE AF EFFEKTIVISERINGSKRAV

Opgørelsen af de samlede forbrugergevinster for perioden 2022-2030 dækker over, at de individuelle og generelle effektiviseringskrav er varige, og derfor vil effektiviseringskrav, som fastsættes i f.eks. år 2022 ligeledes slå igennem i priserne for år 2023 og frem. Ved at akkumulere individuelle og generelle effektiviseringskrav over perioden 2022-2030 får man et billede af de potentielle oplevede gevinster for forbrugerne ved indførelse af indtægtsrammeregulering med benchmarking og effektiviseringskrav

De samlede forbrugergevinster, som kan opnås ved fastsættelse af det individuelle effektiviseringskrav i perioden 2022 til 2030 ligger i intervallet 2,1 mia. kr. til 3,6 mia. kr., jf. tabel 4.1 nedenfor.

TABEL 4.1 | AKKUMULERET FORBRUGERGEVINST VED DET INDIVIDUELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV 2022-2030

	Interval
Produktion	
Afrundet skøn (mio. kr.)	1.590 - 2.680
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	520 - 900
Totalt skøn (mio. kr.)	2.110 – 3.580

Kilde: Forsyningstilsynet
Der redegøres for beregningerne i bilag B, C, D og E.

De samlede forbrugergevinster, der kan opnås ved fastsættelse af generelle effektiviseringskrav ligger på 1,9 – 3,9 mia. kr., jf. tabel 4.2 nedenfor.

TABEL 4.2 | AKKUMULERET FORBRUGERGEVINST VED DET GENERELLE EFFEKTIVISERINGSKRAV 2022-2030

	Interval
Generelt krav for indfrielse på 0,5 pct.	
Produktionsmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	1.620 – 1.680
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	290 - 320
Total underkantsskøn (i mio. kr.)	1.910 – 2.000
Generelt krav for indfrielse på 1 pct.	
Produktionsmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	3.200 - 3.320
Transportmodel	
Afrundet skøn (mio. kr.)	580 - 630
Totalt skøn (i mio. kr.)	3.780 – 3.950

Kilde: Forsyningstilsynet
Der redegøres for beregningerne i bilag B, C, D og E.

Ved indfrielse af det statiske og det generelle effektiviseringspotentiale kan fjernvarme-forbrugerne opnå besparelser, dvs. forbrugergevinster, frem mod 2030 på 4 mia. kr. til 7,5 mia. kr. De samlede forbrugergevinster, der kan opnås med individuelle og generelle effektiviseringskrav fremgår af tabel 4.3.

TABEL 4.3 | SAMLET AKKUMULERET FORBRUGERGEVINST 2022-2030

	Interval
Forbrugergevinster ved generelt effektiviseringskrav på 0,5 pct.	
Afrundet skøn (mio. kr.)	4.020 – 5.580
Forbrugergevinster ved generelt effektiviseringskrav på 1 pct.	
Afrundet skøn (mio. kr.)	5.890 – 7.530

Kilde: Forsyningstilsynet
Der redegøres for beregningerne i bilag B, C, D og E.