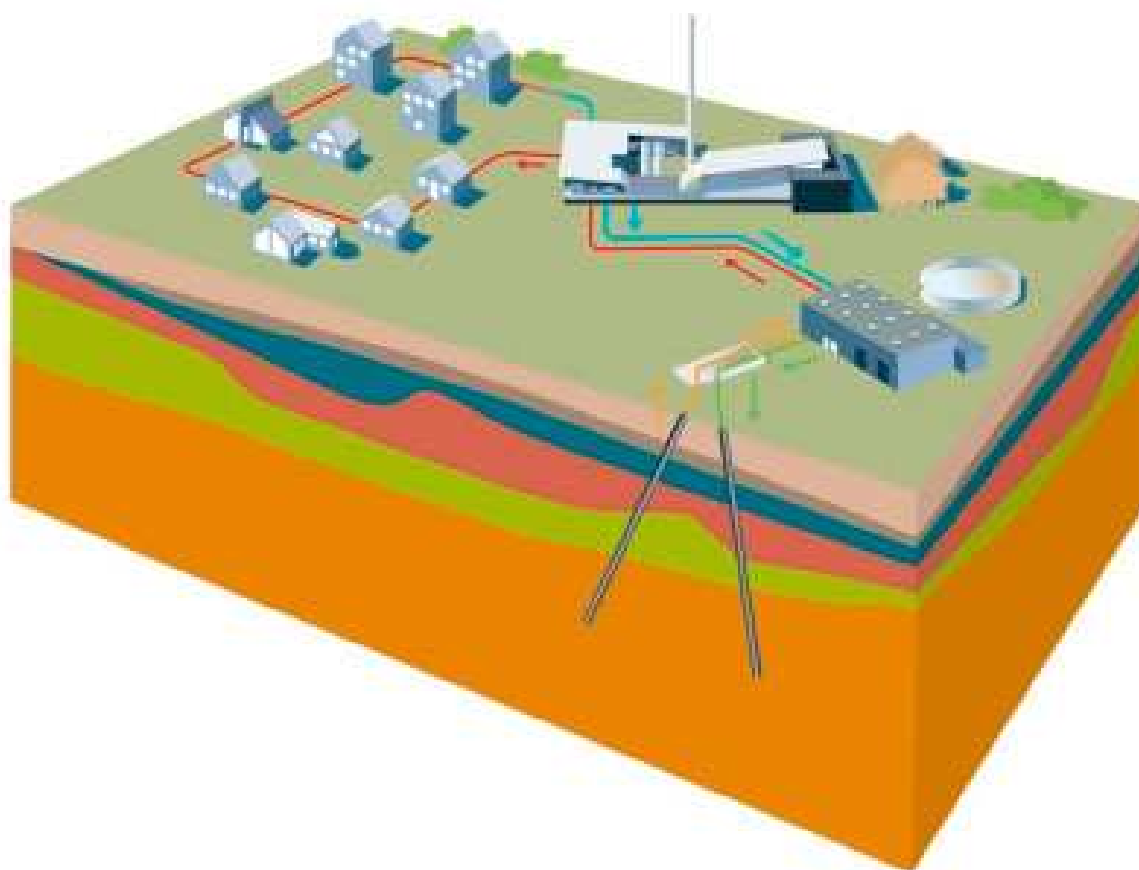


Risikoafdækningsordningen for geotermiboringer



Vejledning om dokumentation og behandling af ansøgning og godkendelse

Ekspertrådet for Risikoafdækningsordningen for geotermiboringer
Ekspertrådets sekretariat: risiko@ens.dk

Februar 2020

Indholdsfortegnelse

1. Indledning.....	2
2. Definitioner og begreber.....	5
3. Dækningstyper.....	7
3.1 Borerisikodækning og beregning af dækning.....	7
3.2 Reservoirrisikodækning og beregning af dækning.....	8
3.3 Totalskadedækning og beregning af dækning.....	9
4. Ordningens likviditetsbeholdning.....	9
5. Ansøgningsprocedure om deltagelse i ordningen.....	10
6. Ansøgningsprocedure om udbetaling af dækning.....	10
7. Overordnede betingelser for deltagelse og krav til ansøgningen....	11
7.1 Tilskyndelsesvirkning.....	12
7.2 Støtte fra andre tilskudsordninger.....	13
7.3. Beregning af støttens størrelse (bruttosubventionsækvivalent)..	13
8. Bortfald og tilbagebetaling af dækning.....	14
9. Ansøgningskemaet.....	14
9.1 Oplysninger og erklæringer.....	15
9.2 Budget bore- og testfasen.....	17
9.3 Reservoirydelse (og prøvepumpning).....	18
9.4 Projektdokumentation.....	19
9.4.1 Proj. Dok. Ansøg deltagelse.....	21
9.4.2 Proj. Dok. Ansøg udbetaling.....	21
9.5 Beregningsmodulerne.....	22
10. Ændringer til projekt allerede optaget i ordningen.....	22
11. Overdragelse af tilladelsen.....	22
12. Klage.....	23
13. Lov og retsgrundlag.....	23

1. Indledning

Baggrund

Ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, Risikoafdækningsordningen, er en frivillig ordning, som har til formål at fremme udnyttelse af geotermisk energi i Danmark ved at begrænse den økonomiske risiko, der er forbundet med geotermirelaterede boreprojekter.

I henhold til Energiaftalen fra 2012 er der i Finansloven afsat bevilling i 2016-2020. Risikoafdækningsordningen kapitalopbygges ved et indskud på 60 mio. kr., der indsluses i ordningen i årene 2016-2020 med 12 mio. kr. hvert år. Derudover blev der på Finansloven 2015 afsat 20 mio. kr. til indskud og etablering af ordningen. Der er således samlet set statslige tilskud på 80 mio. kr. i ordningen.

Det statslige tilskud vil løbende blive suppleret af deltagende selskabers egenbetaling gennem en præmiestruktur.

Risikoafdækningsordningen er en støtteordning efter EU's statsstøtteregler og administreres i overensstemmelse med Kommissionens forordning (EU) nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108 (Generel gruppefritagelsesforordning).

Formål med vejledningen

Denne vejledning har til formål at hjælpe ansøger igennem risikoafdækningsordningens ansøgningsprocedure i forbindelse med:

- 1) Ansøgning om optagelse i ordningen og
- 2) Ansøgning om udbetaling af dækning fra ordningen.

Vejledningen indeholder bl.a. overordnet beskrivelse af de forskellige dækningstyper, proces i forbindelse med ansøgning om deltagelse og udbetaling af dækning, vilkår for ændringer til det ansøgte boreprojekt, overdragelse, bortfaldt og tilbagebetaling af dækning samt klage.

Læsevejledning

Målgruppen er rettighedshavere af geotermi tilladelser i Danmark, som ønsker at investere i og gennemføre geotermirelaterede boreprojekter, der kan søge ordningen.

Inden ordningen søges, anbefales det at læse hele vejledningen igennem sammenholdt med ansøgningskemaet og sammen med den relevante lov og de relevante bekendtgørelser udstedt i forbindelse med ordningen (se afsnit 13). Dertil kan ansøger med fordel læse 'Drejebog for geotermi – Etablering og drift af geotermiske anlæg til fjernvarmeforsyning', se Energistyrelsens hjemmeside:

<https://ens.dk/ansvarsomraader/geotermi/rapporter-om-geotermi>. Ansøger kan også benytte GEUS hjemmeside om dyb geotermi for yderligere viden herunder GEOTHERM projektet <https://dybgeotermi.geus.dk/geotherm/>.

Det anbefales endvidere at ansøger søger konsulentbistand såfremt ansøger ikke selv har den fornødne viden og erfaring til at udfylde ansøgningskemaet og udarbejde den krævede dokumentation. Det bemærkes dog, at udgifter forbundet med planlægningen af projektet

herunder konsulentbistand ikke er omfattet af ordningen; jf. afsnit 9.2 om omkostningskategorier som ikke omfattet af ordningen og ansøgningskemaets faneblad 'Budget bore- og testfasen'.

Ansøgningsproces

Ansøgningsmaterialet til ordningen består af:

- Denne vejledning og
- Ansøgningskema med faneblade som udfyldes i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen og i forbindelse med anmodning om udbetaling af dækning.

I ansøgningskemaet, som er et dynamisk regneark, kan ansøger beregne egenbetalingen ved deltagelse i ordningen og dækningsbeløb til udbetaling i tilfælde dækningstyperne udløses.

Ansøgningsmaterialet og yderligere oplysninger findes på Rådets hjemmeside:

<https://ens.dk/ansvarsomraader/geotermi/ordning-geotermi>.

Ordningen søges ved at indsende ansøgningskemaet og tilhørende bilag til ekspertrådets sekretariat.

Expertrådet for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer (herefter "Rådet") træffer afgørelse om deltagelse i ordningen og udbetaling af dækning. Energistyrelsen er sekretariat for Rådet og varetager den daglige administration, herunder udarbejder beslutningsgrundlag til Rådet.

Ansøgning om deltagelse i ordningen kan indsendes løbende. Det er Rådets formand der beslutter Rådets mødefrekvens. Det forventes, at der vil blive afholdt ca. to møder per år. Tidspunktet for møderne vil blive offentliggjort på Rådets hjemmeside med oplysning om, hvornår en fyldestgørende ansøgning senest skal være indsendt, for at ansøgningen som udgangspunkt vil nå at kunne blive forberedt til og behandlet på det kommende Rådsmøde. Ansøger opfordres til at søge i god tid før den dato, der udmeldes for indsendelse af ansøgninger, idet der er tale om en ny ordning og erfaringer fra andre områder viser, at behandling af ansøgninger ofte kræver supplerende oplysninger og dialog med ansøger med henblik på afklaring af spørgsmål. Rådet vil i forbindelse med anmodning om udbetaling fra ordningen aftale møder efter behov. Rådet kan endvidere, efter behov, afholde møder som formanden finder nødvendigt eller når mindst tre Rådsmedlemmer fremsætter ønske herom til behandling af nærmere angivne sager.

Ansøger opfordres til at holde sig løbende orienteret på Rådets hjemmeside om mødedatoer for Rådet og ændringer til ansøgningsmaterialet. Oplysningerne offentliggøres kun på Rådets hjemmeside. Ansøger skal være opmærksom på at anvende den seneste version af vejledningen og ansøgningskemaet. Spørgsmål til ansøgningsmaterialet stilles til Rådets sekretariat i Energistyrelsen:

Email: risiko@ens.dk

Lene Eilskov Jensen
Tlf: 33 92 75 72

Energistyrelsen
Att: Ekspertrådets sekretariat for risikoafdækningsordningen for geotermiboringer
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

2. Definitioner og begreber

Ansøger	Rettighedshaver, der efter undergrundsloven har tilladelse til efterforskning og indvinding af geotermisk energi i Danmark, jf. § 2, nr. 7 i BEK. nr. 1441.
Ansøgningskema	Det af Ekspertrådet udarbejdede regneark til brug ved ansøgning.
BEK nr. 1441	Bekendtgørelse nr. 1441 af 1. december 2016 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1400 af 30. november 2018 om ændring af bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer.
Borebudget	Den del af anlægsbudgettet i et geotermiprojekt, der vedrører boreprojektet, som nærmere specificeret og afgrænset i ansøgningskemaets 'Budget bore- og testfasen'.
Boreprojekt	Den del af et geotermiprojekt, der vedrører boring, udbygning og prøvepumpning af de geotermiske brønde.
Boring afsluttet	Når brønden er sikret dvs. når brønden er færdig kompletteret med produktionstræ og testet eller brønden er plugget helt til overfladen.
Mobilisering og demobilisering af borerig	Som defineret i kontrakten med rigejer og skal følge international praksis.
Den generelle gruppefritagelsesforordning	Kommissionens forordning (EU) nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108, EU-Tidende 2014, L 187, side 1.
Forventet ydelsesfaktor	Produktet af den forventede transmissivitet (Darcy-meter, Dm) og temperatur (°C) i det pågældende reservoir. Den forventede ydelsesfaktor beregnes ud fra oplysninger i de geologiske vurderinger, der ligger til grund for godkendelse af projektet under ordningen.
Godkendt borebudget	Det af Ekspertrådet godkendte borebudget
Målt ydelsesfaktor	Produktet af den forventede transmissivitet (Dm) og temperatur (°C), som er bestemt i forbindelse med prøvepumpningen af det pågældende reservoir i overensstemmelse med proceduren beskrevet i denne vejledning.
Ordningen	Ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, Risikoafdækningsordningen.
P50	Anvendt i forbindelse med borebudgettet og reservoirydelsen. Hvor budgettet og reservoirydelsen opstilles sandsynlighedsbaseret. P50 er udtryk for 50% fraktilen.
Part	Deltager (rettighedshavere) i en tilladelse efter § 5 i undergrundsloven.
Primære reservoir	Det reservoir, som ud fra rettighedshaverens samlede vurdering er det mest attraktive og som projektet i første omgang retter sig mod at bore til og udbygge.

Prøvepumpning	Testpumpning for bestemmelse af reservoirets egenskaber, som foretages umiddelbart efter boring og udbygning af brønden.
Prøvepumpning afsluttet	Når perioden for prøvepumpning er afsluttet som defineret i ansøgningens godkendte testpumpningsprogram.
Rettighedshaver	Rettighedshaveren, der efter undergrundsloven har tilladelse til efterforskning og indvinding af geotermisk energi i Danmark.
Rådet	Ekspertråd nedsat af klima-, energi- og bygningsministeren i henhold til § 2, stk. 1, i lov nr. 736 af 1. juni 2015 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer.
Sekundære reservoir	Det eller de mulige reservoirer, som ud fra rettighedshaverens samlede vurdering er det næstmest attraktive, men som alligevel forventeligt kan vise sig at være attraktivt for realiseringen af et geotermiprojekt. Såfremt det primære reservoir efter prøvepumpning viser sig ikke at kunne yde som forventet, vil det være op til rettighedshaveren at vurdere, hvorvidt det er relevant at arbejde på at prøvepumpe og udbygge et sekundært reservoir. Det sekundære reservoir kan ligge højere eller dybere end det primære reservoir.
Skin-faktor	En parameter som bruges til at modellere forskellen mellem en brønds teoretiske (ideelle) og faktiske evne til at producere. En positiv skin-faktor indikerer en begrænset indstrømning til brønden, for eksempel som følge af boremudder eller partikler der blokerer porerum eller perforationer. En negativ skin-faktor indikerer øget produktivitet, hvilket typisk opnås ved stimulering af brønden.
Transmissivitet	Et mål for reservoirs evne til transportere en væske (her vand) målt i Darcy-meter, Dm.
Ydelsesgrad	Den målte ydelsesfaktor i procent af den forventede ydelsesfaktor. Ydelsesgraden tages som udtryk for, hvilken energimængde reservoiret kan yde i forhold til det forventede.
Ydelsesfaktor	Er reservoirs vandledende egenskaber samt temperaturen.

3. Dækningstyper

I det følgende beskrives dækningstyperne som defineret i BEK nr. 1441. For den fulde tekst henvises til BEK nr. 1441.

Der er tre dækningstyper, som skal tegnes samlet. Dækningstyperne er:

1. En borerisikodækning, der delvis dækker overskridelser af borebudgettet.
2. En reservoirrisikodækning, der delvis dækker manglende eller skuffende ydeevne af reservoiret.
3. En totalskadedækning, der dækker en del af tabet ved, at en boring ikke kan gennemføres til prøvepumpning fra reservoiret, men må opgives.

Bemærk der kan udbetales op til to dækningstyper samtidig. Totalskadedækningen kan kun komme til anvendelse i ekstraordinære tilfælde, hvor projektet ikke kan gennemføres, og hvor bore- og reservoirrisikodækningen ikke finder anvendelse.

Bemærk at der skal tegnes dækning for to boreriger såfremt et planlagt boreprojekt består af flere boreriger.

3.1 Borerisikodækning og beregning af dækning

Borerisikodækningen giver en delvis dækning af budgetoverskridelser for den første og den anden brønd i boreprojektet. Borerisikodækningen kan komme til udbetaling uafhængigt af ordningens øvrige dækningstyper og uanset, om boreprojektet gennemføres eller indstilles.

Følgende betingelser skal være opfyldt for, at borerisikodækningen finder anvendelse:

- 1) Det godkendte borebudget er overskredet med mere end 15 % i forhold til det godkendte budget.
- 2) Rettighedshaveren har skriftligt anmodet Rådet om dækning senest fire uger efter boringens afslutning.

Fastsættelse af dækningsomfang for borerisikodækning

Dækningsomfanget for borerisikodækningen er givet ved den procentvise budgetoverskridelse af det godkendte borebudget. Dækningsgraden er givet i følgende tabel.

Budgetoverskridelse af det godkendte borebudget (%)	Dækningsprocent per trin (%)
15-40 %	80 %
40-65 %	40 %
>65 %	0 %

Budgetoverskridelsen beregnes for hver brønd som forskellen mellem det godkendte borebudget og de faktiske afholdte og dokumenterede samlede udgifter for den aktuelle brønd svarende til posterne i det godkendte borebudget.

3.2 Reservoirrisikodækning og beregning af dækning

Reservoirrisikodækningen giver en delvis dækning af boreomkostningerne i de tilfælde, hvor den første eller anden geotermibrønd i projektet ikke yder som forventet (jf. ansøgningsskemaets 'forventet ydelse...' (celle C21) i fanebladet 'Reservoir ydelse').

Efter prøvepumpning af den første brønd beregner rettighedshaveren den målte ydelsesfaktor ud fra resultaterne af målinger af de vandledende egenskaber samt temperatur i reservoiret. Prøvepumpning, målinger og evalueringer foretages i overensstemmelse med relevante retningslinjer for fastlæggelse af ydelser for geotermisk reservoir, se afsnit 9.3.

Den forventede ydelsesfaktor for reservoiret bestemmes ud fra de geologiske vurderinger, som ligger til grund for projektets godkendelse under ordningen.

Reservoirrets ydelsesgrad bestemmes som den målte ydelsesfaktor i procent af den forventede ydelsesfaktor:

$$\text{Reservoirrets ydelsesgrad (\%)} = \frac{\text{Målt ydelsesfaktor}}{\text{Forventet ydelsesfaktor}} \times 100$$

Reservoirrisikodækningen kan udbetales uanset, om rettighedshaver efter prøvepumpningen beslutter at fortsætte eller indstille projektet. Bemærk dog at der ikke kan opnås reservoirdækning for to borer, hvor begge prøveboringer fører til et dårligt resultat, jf. nedenfor.

Følgende betingelser skal være opfyldt for, at reservoirrisikodækningen finder anvendelse:

- 1) Prøvepumpning af brønden er foretaget som beskrevet i afsnit 9.3.
- 2) Ydelsesgraden for det pågældende reservoir er mindre end 70 %.
- 3) Rettighedshaveren har skriftligt anmodet rådet om dækning senest 4 uger efter prøvepumpningens afslutning.

Anmodningen om reservoirdækning skal som minimum indeholde de foreløbige oplysninger ansøger har på tidspunktet for anmodningen om dækning og med en angivelse af hvornår ansøger kan tilvejebringe den endelige dokumentation. Se også ansøgningsskemaets faneblad 'Proj.Dok Ansøg udbetaling'.

Hvis den første boring udløser reservoirrisikodækningen bortfalder reservoirrisikodækningen af den anden boring.

Fastsættelse af dækningsomfang for reservoirrisikodækning

Hvis den højeste ydelsesgrad er mindre end 30 % i forhold til den forventede ydelsesfaktor, dækkes 75 % af det godkendte borebudget for den første boring. Er ydelsesgraden større end 30 %, dækkes en andel af borebudgettet for første boring svarende til:

$$\frac{75\%}{70\% - 30\%} \times (70\% - \text{ydelsesgrad}\%)$$

Reservoirrisikodækningen omfatter som udgangspunkt det primære reservoir. Et sekundært reservoir er kun omfattet, såfremt det primære reservoir ikke eksisterer eller, hvis det primære reservoir efter prøvepumpning har en ydelsesgrad på mindre end 70 %. Ydelsesgraden for det sekundære reservoir beregnes som den målte ydelsesfaktor for det sekundære reservoir i procent af den forventede ydelsesfaktor for det primære reservoir. Hvis ydelsesgraden også i dette tilfælde er mindre end 70 % udløses dækning.

3.3 Totalskadedækning og beregning af dækning

Totalskadedækningen giver en delvis dækning af boreomkostningerne i tilfælde, hvor et påbegyndt boreprojekt må indstilles, inden det har været muligt at udføre en prøvepumpning af den første brønd. Følgende betingelser skal være opfyldt for, at totalskadedækningen finder anvendelse:

- 1) Rettighedshaveren har indstillet projektet, inden den første boring har testet det primære reservoir eller et af de eventuelle sekundære reservoirer.
- 2) De faktisk afholdte dokumenterede boreomkostninger for den første boring overskrider 100 % af det af Rådet godkendte borebudget for første brønd.
- 3) Rettighedshaveren har været i god tro med hensyn til muligheden for at gennemføre boringen inden for rimelig tid og inden for rimelige omkostningsforventninger, og
- 4) Rettighedshaveren anmoder Rådet om totalskadedækning skriftligt umiddelbart efter boringens afslutning.

Med umiddelbart efter boringens afslutning menes så hurtigt det rimeligt og praktisk kan lade sig gøre.

Fastsættelse af dækningsomfang for totalskadedækning

Dækningsomfanget udgør 75 % af det godkendte borebudget for den første boring.

Totalskadedækningen dækker ikke, når det kan påvises, at rettighedshaver har fortsat boreaktiviteterne på et tidspunkt, hvor det det burde have stået klart, at boringen ikke kan gennemføres med et tilfredsstillende resultat.

4. Ordningens likviditetsbeholdning

Likviditetsbeholdningen udgøres af finanslovens fastsatte beløb og den egenbetaling, som projekter optaget i ordningen tilføjer.

Forud for ansøgning om deltagelse i ordningen, kan ansøger gøre sig bekendt med likviditeten. Likviditeten, som ansøgeren kan søge om, er likviditetsbeholdningen på ansøgningstidspunktet om deltagelse i ordningen. Når et projekt har fået tilsagn om optagelse i ordningen (dvs. Rådet har truffet afgørelse om deltagelse i ordningen), vil den

maksimal udbetaling, som dette projekt kan få tildelt, blive fastfrosset og dermed reducere den tilgængelige likviditetsbeholdning i en periode. Fastfrysningsperioden vil være fra tilsagn om deltagelse i ordningen og indtil projektet er afsluttet succesfuldt, eller en eventuel afgørelse om udbetaling er truffet af Rådet.

Likviditetsbeholdningen reduceres i de tilfælde, hvor optagne projekter får Rådets godkendelse af deres dækningsberettigede udgifter. Oplysninger om likviditetsbeholdningen kan fås ved henvendelse til Rådets sekretariat.

5. Ansøgningsprocedure om deltagelse i ordningen

Ansøgningsprocessen for deltagelse i ordningen, behandling og afgørelse forløber på følgende måde:

1. Ansøger indsender udfyldt ansøgningsskema samt relevant dokumentation i form af bilag til Rådets sekretariat. Det kan gøres per mail til: risiko@ens.dk eller per brev til Energistyrelsen, att. Ekspertrådets sekretariat for risikoafdækningsordningen for geotermiboringer, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V. Projektdokumentationskravet fremgår af ansøgningsskemaet.
2. Ansøgningen vurderes på baggrund af fremsendte materiale. Hvis der anmodes om yderligere oplysninger, skal de fremsendes til Rådets sekretariat. **Ansøgningens indsendelsestidspunkt regnes fra det tidspunkt, hvor en fyldestgørende ansøgning er modtaget.**
3. Rådet træffer afgørelse enten om deltagelse i ordningen (tilsagn) eller afslag på ansøgningen. Rådet vil i forbindelse med tilsagn til ordningen fastsætte start- og slutdato for den periode, hvor et projekt er dækket og opkræve betaling for de tre dækningstyper. Betalingen er fastsat til at være 13,5 % af borebudgettet for den første brønd og 9 % for den anden brønd.
4. Ansøger meddeler boringens afslutning til Rådets sekretariat. Det kan gøres per mail til: risiko@ens.dk eller per brev til Energistyrelsen, att. Ekspertrådets sekretariat for risikoafdækningsordningen for geotermiboringer, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V.

Bemærk at for et boreprojekt, som gennemføres af flere parter i fællesskab (flere deltagere i en tilladelse), skal én part ansøge på alles vegne, se nærmere afsnit 7.

6. Ansøgningsprocedure om udbetaling af dækning

I tilfælde af at der skal søges om udbetaling af dækning skal dette meddelelse skriftligt til Rådets sekretariat inden for nedenstående tidsfrister:

- **For borerisikodækning:** senest fire uger efter boringen er afsluttet.
- **For reservoirrisikodækning:** senest fire uger efter prøvepumpning er afsluttet.
- **For totalskadesdækning:** umiddelbart efter boringen er afsluttet.

Rådet gør opmærksom på, at muligheden for at søge om udbetaling efter ordningen som udgangspunkt bortfalder, såfremt Rådet ikke skriftligt har modtaget en anmodning om udbetaling inden for tidsfristen.

Den der ansøger om udbetaling af dækning efter ordningen, skal være den samme som ansøgte om deltagelse i ordningen, se også afsnit 7 og afsnit 9.

Ansøgningsprocessen for anmodning om udbetaling af dækning, behandling og afgørelse forløber på følgende måde:

1. Ansøger anmoder om udbetaling ved indsendelse af det af **Rådet godkendte ansøgningskema** samt relevant dokumentation i form af bilag. Ansøgningen sendes til Rådets sekretariat per mail: risiko@ens.dk, eller per brev til Energistyrelsen, att. Ekspertrådets sekretariat for risikoafdækningsordningen for geotermiboringer, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V.
2. Rådet vurderer ansøgningen på baggrund af fremsendte materiale/dokumenter.
3. Rådet træffer afgørelse om dækning efter ordningen eller afslag.
4. Rådet udbetaler dækningsbeløbet.

7. Overordnede betingelser for deltagelse og krav til ansøgningen

Der er en række grundlæggende forudsætninger for, at der kan gives tilsagn om optagelse i risikoafdækningsordningen. Disse tager udgangspunkt i bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer (BEK nr. 1441 af 01/12/2016) og den generelle gruppefritagelsesforordning.

Det er rettighedshavere af geotermi tilladelser, der kan søge om deltagelse i ordningen og udbetaling af dækning efter ordningen. Det er således rettighedshaveren, der:

1. ansøger om deltagelse i ordningen,
2. modtager tilsagnet (afgørelse om deltagelse i ordningen),
3. afholder projektomkostningerne,
4. modtager fakturaer fra leverandører,
5. betaler udgifterne, og
6. som modtager afgørelse om udbetaling af dækning efter ordningen.

Ansøgning om deltagelse i ordningen for boreprojekter, der gennemføres af flere parter i fællesskab (som tilsammen udgør rettighedshaver), skal vedlægge følgende dokumentation, jf. Ansøgningskema, 'Oplysninger og erklæringer':

- 1) Fuldmagt fra de øvrige parter til ansøgeren.
- 2) Specifikation af fordelingen af hvilke udgifter og hvilke dele af ansvaret for et boreprojekt, der påhviler hver enkelt ansøger.

Det følger af den generelle gruppefritagelsesforordning, at hvis ansøger er kriseram, kan der ikke gives tilsagn om støtte. Dette betyder, at en ansøger skal erklære, at ansøger ikke er kriseram og straks vil orientere Rådets sekretariat, hvis ansøger bliver kriseram, eller der

opstår tvivl herom, i perioden indtil, at Rådet har truffet afgørelse om tilsagn. En virksomhed er kriseramt, når den opfylder mindst ét af de kriterier, som er defineret i art. 2, nr. 18, i Europa-Kommissionens forordning nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108, EU-Tidende 2014, L 187, side 1. Såfremt projektet gennemføres med flere parter i fællesskab, omfatter erklæringen alle parter.

Det følger af den generelle gruppefritagelsesforordningen, at hvis ansøger ikke har efterkommet ethvert krav om tilbagebetaling af støtte, som Europa-Kommissionen ved en tidligere afgørelse har fundet ulovlig og uforenelig med det indre marked, kan der ikke gives tilsagn om støtte. Dette betyder, at ansøger skal bekræfte, at ansøger har efterkommet ethvert krav om tilbagebetaling af støtte, som Europa-kommissionen ved en tidligere afgørelse har fundet ulovlig og uforenelig med det indre marked. Ansøger skal straks orientere Rådets sekretariat, såfremt sådanne krav opstår i ansøgningsperioden eller der opstår tvivl herom. Såfremt projektet gennemføres med flere parter i fællesskab, omfatter erklæringen alle parter. Se også Ansøgningskemaets faneblad 'Oplysninger og erklæringer'.

7.1 Tilskyndelsesvirkning

Den generelle gruppefritagelsesforordning stiller krav om, at en støtteforanstaltning skal have tilskyndelsesvirkning, jf. artikel 6.

I forhold til ordningen, som indebærer et skærpet krav ift. forordningen, er støtten betinget af, at Ekspertrådet træffer afgørelse om deltagelse i ordningen (tilsagn om udbetaling af dækning efter ordningen), før boringen må påbegyndes, jf. § 3, stk. 1, 2. led, i lov nr. 736 af 1. juni 2015 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer.

Energistyrelsen gør opmærksom på, at ansøger i ansøgningskemaet skal bekræfte, at det ansøgte projekt ikke vil blive påbegyndt forud for dette tidspunkt, jf. Ansøgningskemaets faneblad 'Oplysninger og erklæringer'.

For at deltagelse i ordningen (tilsagn) kan vurderes at have en reelt tilskyndelsesvirkning, må der inden afgørelse om deltagelse i ordningen (tilsagnet) ikke være indgået bindende aftaler om aktiviteter, leverancer m.v. i relation til borearbejdet. Borebudgettet skal således udarbejdes på baggrund af rettighedshaverens udbudte, forhandlede og betingede (ikke-bindende) kontrakter på de væsentlige entreprenørydelser og rater for udstyr, der er nødvendige for at udføre boringerne. Disse aftaler m.v. må først indgås efter, at Rådet har truffet afgørelse om deltagelse i ordningen.

En nærmere definition af "arbejdets påbegyndelse" fremgår af artikel 2, litra 23 i gruppefritagelsesforordningen. Det bemærkes, at erhvervelse af jord og andet forberedende arbejde såsom indhentning af tilladelser og gennemførlighedsundersøgelser *ikke* betragtes som en påbegyndelse af arbejdet, jf. definitionen.

I ansøgningskemaet bedes ansøger oplyse, hvis der allerede på ansøgningstidspunktet er afholdt udgifter i relation til boreprojektet. Hvis det er tilfældet, bedes ansøger om at indsende dokumentation for disse udgifter. Rådet vil på baggrund af oplysningerne vurdere, om udgifterne falder ind under undtagelsen i definitionen i gruppefritagelsesforordningen.

7.2 Støtte fra andre tilskudsordninger

Tilskudsordningen administreres efter bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer og i overensstemmelse med den generelle gruppefritagelsesforordning. Gruppefritagelsesforordningens artikel 8 indeholder betingelser for kumulering af støtte.

Der kan ydes støtte fra andre støttordninger, forudsat at betingelserne vedrørende kumulering i artikel 8 i gruppefritagelsesforordningen er overholdt.

Reglerne betyder, at den samlede støtte ikke må overstige de tærskelværdier, som angivet i artikel 8, i gruppefritagelsesforordningen, jf. artikel 4, litra s.

Dækning efter ordningen kan således kun kombineres med anden støtte til det samme projekt, forudsat at betingelserne vedrørende kumulering i artikel 8 i gruppefritagelsesforordningen er overholdt. Der gøres opmærksom på, at ansøger i ansøgningskemaet skal bekræfte, at ansøger er bekendt med, at ansøger er forpligtet til at orientere Rådets sekretariat om, hvorvidt ansøger har ansøgt om eller modtaget anden støtte til samme projekt. Hvis dette er tilfældet, skal ansøger oplyse, hvilken støtte der er tale om. Ansøger skal endvidere bekræfte, at ansøger er bekendt med, at hvis ansøger opnår tilsagn om deltagelse i ordningen, og gør brug af tilsagnet, er støttemodtageren i hele støtteperioden forpligtet til at orientere Rådets sekretariat, hvis støttemodtageren måtte modtage anden støtte til det samme projekt.

Hvis kumulering med anden støtte fører til, at den maksimale støtteintensitet eller det maksimale støttebeløb er overskredet, jf. gruppefritagelsesforordningens artikel 8, træffer Rådet afgørelse om helt eller delvis bortfald af støtten jf. også BEK nr. 1441, § 21.

Såfremt projektet gennemføres med flere parter i fællesskab (som tilsammen udgør rettighedshaveren), omfatter ovennævnte erklæringer alle parter.

7.3 Beregning af støttens størrelse (bruttosubventionsækvivalent)

Statsstøttereglerne indebærer krav om gennemsigtighed omkring støttens størrelse, som skal beregnes på forhånd. For at kunne dokumentere, at støtten holder sig inden for statsstøtteretlige rammer, skal der i dokumentationsmaterialet indgå en:

- Fordelingskurve for borebudgettet med P10, P50 og P90
- Fordelingskurve for reservoirydelse (DxT) med P10, P50 og P90

Rådet gør opmærksom på, at ansøgeren skal være indstillet på, at fordelingskurverne muligvis vil skulle videregives til en ekstern konsulent, med henblik på at foretage den konkrete beregning af støttens størrelse (bruttosubventionskoefficient).

8. Bortfald og tilbagebetaling af dækning

Rådet kan efter § 21 i BEK nr. 1441, træffe afgørelse om, at en dækning efter ordningen helt eller delvis bortfalder hvis:

1. Ansøgeren har afgivet urigtige eller vildledende oplysninger af betydning for ansøgningen om deltagelse i ordningen.
2. Et boreprojekt ikke væsentligt er gennemført i overensstemmelse med projektbeskrivelsen i ansøgningen eller de vilkår, der lå til grund for Rådets godkendelse af ansøgningen.
3. Skader, tab og budgetoverskridelser er forårsaget af rettighedshaver eller operatørens uagtsomhed, manglende myndighedstilladelser eller manglende overholdelse af indhentede tilladelser.
4. Øvrige betingelser for tilsagn om deltagelse i ordningen eller udbetaling af dækning viser sig ikke at være opfyldt.
5. Ansøgeren i øvrigt ikke overholder regler fastsat i medfør af ordningen.

Hvis dækningen i de tilfælde, der er nævnt i nr. 1-4 ovenfor, er blevet udbetalt, kan Rådet bestemme, at det udbetalte beløb skal tilbagebetales efter § 4 i lov nr. 736 af 01/06/2015 om en ordning for økonomisk risikodækning i forbindelse med geotermiboringer.

Hvis flere virksomheder har modtaget udbetalinger på baggrund af et projekt, som virksomhederne gennemfører i fællesskab, hæfter virksomhederne solidarisk for krav om tilbagebetaling.

9. Ansøgningskemaet

Som nævnt ovenfor må boringen ikke påbegyndes, før Rådet har truffet afgørelse om deltagelse i ordningen (tilsagnet). I praksis betyder dette, at rettighedshaver skal ansøge om deltagelse i ordningen **før en finansiel investeringsbeslutning for boreprojektet er truffet**.

Ansøgningskemaet til brug i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen kan hentes ned fra <https://ens.dk/ansvarsomraader/geotermi/ordning-geotermi>

Ved Rådets afgørelse om deltagelse i ordningen (tilsagn) medsendes det godkendte ansøgningskema, som anvendes ved ansøgning om udbetaling af dækning.

Følgende tabel angiver de enkelte faner i ansøgningsregnearket samt hvilke faner, som skal udfyldes i hvilke tilfælde. I de efterfølgende afsnit gennemgås de oplysningstyper, som ansøgeren skal udfylde.

Ansøgningskemaets fanebladsnavn	Ved ansøgning om A) Deltagelse i ordningen udfyldes	Ved ansøgning om B) Udbetaling af dækning udfyldes
Oplysninger & Erklæringer (vedr. virksomheds- og projektoplysninger)	JA	JA
Budget bore- og testfasen	JA	JA
Reservoir ydelse	JA	JA
Dok.liste Ansøg deltagelse	JA	NEJ
Dok.liste Ansøg udbetaling	NEJ	JA
Beregningsmoduler (2 faneblade)	NEJ	NEJ
Behandling af personoplysninger	NEJ	NEJ
Ændringslog (forbeholdt sekretariatet)	NEJ	NEJ

I ansøgningskemaet er celler som skal udfyldes i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen lysegrønne (■) og celler som skal udfyldes i forbindelse med ansøgning om udbetaling af dækning er lyseblå (■).

9.1 Oplysninger og erklæringer

Fanebladet 'Oplysninger og erklæringer' vedrører virksomheds-, projektoplysninger og erklæringer og indeholder en række celler til enten tekst udfyldning eller besvarelser via rullemenuer. I alle bokse, hvori der skal angives tekstoplysninger, kan linjeskift foretages ved tasterne Alt/Enter.

Ansøgningsdatoer og dækningstype

- **Dato for ansøgning om deltagelse i ordningen** – Datoangivelsen skal angives med henblik på at kunne vurdere tidspunktet for, hvornår Rådets sekretariat har modtaget en fyldestgørende ansøgning. Såfremt der i forbindelse med sagsbehandlingen vurderes, at den modtagne ansøgning ikke er fyldestgørende, vil Rådets sekretariat kunne forlange en fornyet ansøgning med ny datoangivelse. Datoen udfyldes ved brug af rullemenuerne i celle F8, G8 og I8.
- **Dato for ansøgning om udbetaling af dækning** – Her angives den dato ansøger indsender ansøgningen om udbetaling til Rådets sekretariat. Datoen udfyldes ved brug af rullemenuerne i celle F12, G12 og I12.
- **Dækningstyper som der ansøges om udbetaling for** – I rullemenuen (celle F16) angives, hvilken dækning der søges om (Totalskadedækning, Borerisikodækning OG/ELLER Reservoirdækning).
- **Planer om forbedring af brøndens ydeevne** – I rullemenuen (celle F20) angives, om der er planer om at foretage tiltag til forbedring af reservoirydeevnen.

Virksomhedsoplysninger

- **Ansøgers virksomhedens navn, adresse, kontaktperson, telefonnummer og e-mail adresse.** Oplysningerne udfyldes i celle B27.
- **CVR nummer.** Oplysningen dokumenterer, at ansøgeren er en registreret virksomhed. Udfyldes i celle B32.
- **P-nummer.** Oplysningen dokumenterer den fysiske adresse for ansøgningen. Udfyldes i celle B37.
- **Angiv kontooplysninger** (bank, kontonummer) til udbetaling af eventuel forsikringssum. For at muliggøre udbetaling af en eventuel forsikring anmodes ansøgeren om at angive oplysningerne i celle B42.
- **Virksomhedsstørrelse.** Statsstøttere reglerne indebærer, at ansøgeren skal oplyse virksomhedsstørrelsen, som beregnes på baggrund af antal ansatte, omsætning og balance. Udfyldes i celle F47, F52, F57.
- **Ansøgers forhold - Er ansøger rettighedshaver til enerettstilladelsen i medfør af undergrundslovens § 5?** For at kunne deltage i ordningen, skal ansøgeren indgå i tilladelsen. Erklæringen afgives i rullemenuen i celle F61 (Ja/Nej).
- **Ansøgers forhold - Udgør rettighedshaveren til tilladelsen, som boreprojektet vedrører, af flere deltagere?** Spørgsmålet er med henblik på at afklare, om flere deltagere indgår i tilladelsen. For et boreprojekt, der gennemføres af flere parter i fællesskab, er det en betingelse for at opnå godkendelse af deltagelse i ordningen, at én part ansøger om deltagelse på alles vegne. De enkelte medindehavere af tilladelsen hæfter solidarisk for erstatningskrav i medfør af undergrundslovens § 5 og for opfyldelse af forpligtelser over for staten i henhold til denne tilladelse. Spørgsmålet besvares i rullemenuen F65 (Ja/Nej).

Projektoplysninger

- **Navn på boreprojekt.** Der angives en kort titel på projektet. Udfyldes i celle B71.
- **Resumé af projektbeskrivelse.** I henhold til statsstøttere reglerne, skal der i denne tekstboks oplyses en kort stikordsbaseret beskrivelse af projektet. Udfyldes i celle B76.
- **Adressen og/eller geografisk og UTM koordinater for boringens placering.** I tekstfeltet angives den fysiske placering for projektet. Udfyldes i celle B86.
- **Forventet starttidspunkt for boreprojektet** - Datoangivelsen angives med henblik på at kunne vurdere projektets varighed og er et krav i henhold til statsstøttere reglerne. Tidspunktet vil som udgangspunkt være, når udgifter til boreprojektet forventeligt begynder at falde (dvs. tidspunktet hvor ydelsen købes, hvilket ikke skal forveksles med betalingstidspunktet). Datoen udfyldes ved brug af rullemenuerne i celle F90, G90 og I90.
- **Forventet afslutningstidspunkt for boreprojektet** – Datoangivelsen angives med henblik på at vurdere projektets varighed, for at kunne få en indikation af tidspunktet for, hvornår Rådet kan træffe afgørelser for projekter fra andre ansøgere og er et krav i henhold til statsstøttere reglerne. Tidspunktet vil som udgangspunkt være, boringernes afslutning, jf. definition i afsnit 2. Datoen udfyldes ved brug af rullemenuerne i celle F94, G94 og I94.

Projektrelaterede oplysninger

- **Ansøgeren bedes oplyse, hvis der afholdt udgifter i relation til boreprojektet.** Svar afgives i rullemenuen i celle F101 (Ja/Nej).

Erklæringer og underskrift

- **Ansøgeren bekræfter, at boreprojektet ikke er påbegyndt.**
Erklæringen afgives i rullemenuen i celle F107 (Ja/Nej).
- **Ansøger bekræfter, at ansøger er forpligtet til at orientere Rådet om anden offentlig støtte til det ansøgte boreprojekt, jf. afsnit 7.**
Erklæringen afgives i rullemenuen i celle F111 (Ja/Nej).
- **Ansøger bekræfter, at ansøger ikke er kriseram, jf. afsnit 7.**
Erklæringen afgives i rullemenuen i celle F115 (Ja/Nej).
- **Ansøger bekræfter, at ansøger har efterkommet ethvert krav om tilbagebetaling af støtte, jf. afsnit 7.** Erklæringen afgives i rullemenuen i celle F119 (Ja/Nej).

Erklæringerne dateres og underskrives af ansøger i celle D123. Underskriften kan enten være en scannet underskrift som indsættes via indsæt → billede eller fanebladet 'Oplysning og Erklæringer' eller siden udskrives → underskrives → scannes og medsendes som bilag.

9.2 Budget bore- og testfasen

Borebudgettet skal opstilles i overensstemmelse med god praksis for geotermiprojekter.

I budgetskemaet i ansøgningsskemaet (fanebladet 'Budget bore- og testfasen') angives under de enkelte omkostningskategorier de estimerede omkostninger på ansøgningstidspunktet for deltagelse i ordningen i kolonne E (boring 1) og F (boring 2). De dækningsberettigede omkostningskategorier summeres til den totale omkostning der indgår i beregningsmodulerne. De omkostningskategorier som ikke er dækningsberettiget men ønskes oplyst er markeret med gul overstregning.

Ved ansøgning om udbetaling af dækning angives under de enkelte omkostningskategorier de realiserede omkostninger i kolonne J (boring 1) og K (boring 2).

Til brug for ordningen skal der foreligge et sandsynlighedsbaseret budget for hver brønd, hvor P50 værdien for de nævnte poster lægges til grund for borebudgettet, som anvendes i forbindelse med ordningen.

Borebudgettet skal udarbejdes på baggrund af rettighedshaverens udbudte, forhandlede og betingede (ikke-bindende) kontrakter på de væsentlige entreprenørydelser og rater for udstyr, der er nødvendige for at udføre boringerne, jf. afsnit 7.1. Det er vigtigt, at de modtagne tilbud og prisoverslag har en høj grad af gennemsigtighed og kan henføres til de enkelte omkostningskategorier, som fremgår af ansøgningsskemaet, fane 'Budget bore- og testfasen', jf. også afsnit 9.2. nedenfor.

Det bemærkes, at ordningen ikke dækker alle typer omkostninger, jf. fane 'Budget bore- og testfasen'. Følgende omkostningskategorier er således ikke omfattet af ordningen:

- Projektledelse (budgetpost nr. 0)
- Forundersøgelser og areal til boreplads (budgetpost nr. 2.1 og 2.2)
- Arbejdskraft under planlægning og afrapportering (budgetpost 5.1 og 5.3)

- Andre omkostninger med undtagelse af forsikringer. Dvs. rejser, kommunikation, rapporter og analyser, myndighedsgebyrer, erstatninger og kompensationer til tredjeparter og øvrige personaleudgifter (ikke arbejdskraft) (budgetpost 6.1, 6.2, 6.4-6.7)
- Planlægning af brøndtest (budgetpost 7.1)

De faktiske boreomkostninger opgøres dagligt under boringen, så de svarer til de poster, som er medtaget i borebudgettet. Således kan kun udgifter, som ifølge ovennævnte afgrænsning kan medtages i borebudgettet, medregnes som boreomkostninger. Boreomkostninger skal svare til dokumenterede udgifter.

Ved opgørelse af boreomkostningerne for en geotermibrønd, der er færdiggjort, eller hvor arbejdet er indstillet uden, at brønden har kunnet færdiggøres, modregnes købsprisen af indkøbte men tiloversblevne materialer og udstyr. I tilfælde af at en boring lukkes, uden at projektet realiseres, kan medtages udgifter til lukning af brønden i henhold til Energistyrelsens retningslinjer se <https://ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines>.

Alle omkostninger, som er relevante for boreprojektet, der viser budgetoverskridelser og som ønskes dækket under ordningen, skal være fuldt dokumenterede og revideret af en statsautoriseret revisor i overensstemmelse med Rådets krav; se afsnit 9.4.

9.3 Reservoirydelse (og prøvepumpning)

I forbindelse med **ansøgning om deltagelse i ordningen** indtastes den forventede ydelsesfaktor, som projektet har beregnet i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen i celle C21 og som skal ligge til grund for reservoirrisikodækningen.

Desuden indtastes P10-P50-P90 for den forventede reservoir ydelse for brønd 1 og eventuelt brønd 2 for både det primære reservoir og eventuelle sekundære reservoirer i cellerne C10-E10, eventuelt C11-E11, C12-E12, C16-E16, C17-E17 og C18-E18.

Dokumentation medsendes i form af bilag for ydelsesfaktoren, jf. ansøgningsskemaets projektdokumentationsliste og procedure for prøvepumpning, jf. nedenstående.

Den forventede ydelsesfaktor for reservoiret bestemmes ud fra de geologiske vurderinger, som ligger til grund for projektets godkendelse under ordningen. Den forventede ydelsesfaktor udregnes/estimeres ved: Den estimerede reservoir permeabilitet, den potentielle reservoir lagtykkelse og den estimerede temperatur i det pågældende reservoir.

Som en del af det projektmateriale, som ansøger indsender i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen, skal der fremlægges en procedure for prøvepumpning af de geotermiske brønde som vedrører ansøgningen. Den forventede procedure skal beskrives og begrundes i indvindingsplanen og/eller boreprogrammet. Proceduren til fastsættelse af ydelser for det geotermiske reservoir skal baseres på det eksisterende datagrundlag og være tilpasset de lokale forhold. Proceduren skal redegøre for:

- Principperne for målemetoderne og kravene til ressourcer/kompetencer samt det anvendte udstyr til pumpning, måling og dataopsamling.
- Måleperiodens forventede varighed samt forventede værdier af de vigtigste procesparametre, herunder pumpeydelse og trykforhold. Måleperioden skal

have en varighed som tillader stabil strømning og opnåelse af en sikker værdiansættelse af transmissiviteten.

- De påtænkte beregnings- og tolkningsmetoder for bestemmelse af transmissivitet og temperatur, herunder kriterierne for testens varighed.
- Den dokumentation af målinger, tolkninger og beregninger, der vil foreligge efter testen.
- Definition af minimum oprensingsperiode. Kan opgives som forventede producerede antal brøndvoluminer førend den forventede ydelse opnås.
- Redegørelse af hvordan der skelnes mellem reservoirets transmissivitet og brøndens skin-faktor.
- Håndtering af geotermivand i forbindelse med brøndtest.
- Hvilke data der planlægges indsamlet til brug for evalueringen.

Proceduren skal godkendes af Rådet i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen, og proceduren skal, så vidt det er muligt, følges under den aktuelle test. Fraviges proceduren, er dette at betragte som en teknisk projektændring; se afsnittet 'Ændringer til projekt allerede optaget i ordningen'.

I forbindelse med **ansøgning om udbetaling** af reservoirrisikodækning indtastes den i projektet målte ydelsesfaktor i ansøgningskemaet i celle C22. Den målte ydelsesfaktor skal eventuelt korrigeres for boringens skin-faktor. Dokumentation medsendes i form af bilag for den målte ydelsesfaktor ved ansøgning om udbetaling af dækning.

Den målte ydelsesfaktor udregnes på baggrund af de i boringen målte egenskaber. Dvs. produktet af den forventede transmissivitet (D_m) og temperatur ($^{\circ}C$), som er bestemt i forbindelse med prøvepumpningen af det pågældende reservoir i overensstemmelse med proceduren beskrevet herover.

Reservoirets ydelsesfaktor er dets vandledende egenskaber samt temperaturen. Ydelsesfaktoren udregnes ved reservoirs permeabilitet \times reservoir lagtykkelsen \times temperaturen i reservoiret. Permeabiliteten er et mål for et materiales (reservoirets) evne til at transportere en fluid. Transmissivitet er permeabilitet \times reservoir lagtykkelsen.

Ydelsesfaktorens enhed er: $D_m \text{ } ^{\circ}C$ givet ved: Transmissiviteten (Darcy-meter (D_m)) \times Temperatur (grader Celcius ($^{\circ}C$)).

9.4 Projektdokumentation

Det er afgørende for etablering af et velfungerende og rentabelt geotermianlæg, at de geologiske forudsætninger er opfyldt. Derfor indgår vurdering af undergrunden som en af de vigtigste parametre, når Rådet skal vurdere, om et projekt kan blive omfattet af ordningen.

Nedenfor beskrives kort hvilke oplysninger, herunder detaljeret projektbeskrivelse med bilag, geologiske data, undersøgelser og anden dokumentation der skal forelægges Rådet til vurdering af, om der kan gives tilsagn om deltagelse i ordningen. Dokumentation der ikke foreligger i endelige form fremsendes i foreløbig form eventuelt baseret på antagelser og vurderinger. Er ansøger ikke i stand til at levere det påkrævede dokument skal der redegøres

for dette. Dokumentationen skal afspejle det, ansøger ved, hvilke usikkerheder og risici der er i projektet, og hvordan risici mitigeres.

Dokumentationen skal hjælpe Rådet med at opnå en tilstrækkelig forståelse for risici i projektet og projektets modenhed.

Det er ansøgers ansvar at sikre, at nødvendige godkendelser og tilladelser foreligger fra relevante myndigheder. Opnåelse af en godkendelse forudsætter herudover, at rettighedshaveren har udført relevante og tilstrækkelige geologiske og geofysiske analyser af undergrunden baseret på eksisterende data fra relevante borer og seismiske undersøgelser, der ofte er indsamlet i forbindelse med tidligere efterforskningsaktiviteter, og at denne vurdering er udmøntet i en detaljeret projektbeskrivelse og evaluering. I egenskab af nationalt datacenter opbevares sådanne data hos GEUS, hvorfra de kan rekvireres bl.a. via GEUS' hjemmeside.

I de fleste områder må det endvidere forventes, at de foreliggende seismiske data skal suppleres med indsamling af nye seismiske data. Herved kan datagrundlaget styrkes, hvorved der kan etableres en tilstrækkelig robust og veldokumenteret model af undergrunden, som kan ligge til grund for Rådets vurdering.

Ud over en generel beskrivelse af de overliggende lag og formationen (-erne) indeholdende reservoiret (-erne) forventes fokus på dybde, tykkelse, vertikal og lateral kontinuitet af det eller de reservoir (-er), der ønskes produceret geotermisk vand fra. Faktorer, som kan bryde reservoirets (-ernes) hydrauliske kontinuitet, såsom forkastninger og aflejringsbetingede laterale og vertikale variationer, skal vurderes.

Overvejelser omkring optimering af brøndplacering og brøndspor, f.eks. i forhold til afstand til eventuelle forkastninger og eventuelle dybdevariationer for reservoiret (-erne) bør beskrives. De relevante nøgleparametre, såsom tykkelsen af det potentielle reservoir/formation, porøsitet, gas-permeabilitet, væske-permeabilitet, reservoir-transmissivitet (Kh), temperatur, temperaturgradient, salinitet og formationens væskesammensætning, skal angives med en begrundet usikkerhed.

En beregning / estimering af den mest sandsynlige reservoirydelsesgrad ($D \times T$) samt fordeling (P10, P50 og P90) skal udføres. Det er en forudsætning, at der foreligger en dokumenteret analyse og beskrivelse af reservoiret (-erne) inklusiv et begrundet estimat af dets (deres) forventede ydeevne og levetid simuleret ved brug af en reservoirmodel.

Reservoirmodellen bør endvidere anvendes til vurdering af muligheder for optimering af brøndplacering, f.eks. i forhold til afstand til evt. forkastninger og evt. variationer i dybden for reservoiret (-erne).

Som det fremgår af afsnit 9.2 ovenfor, er det vigtigt, at der er høj grad af gennemsigtighed omkring tilbud og prisoverslag. Dette opnås bedst ved, at tilbud og prisoverslag udspecificeres ved at følge opdelingen i omkostningskategorier, som fremgår af faneblad 'Budget bore- og testfasen' punkterne 1 – 7. Det skal være muligt at indgå disse kontrakter til de aftalte priser, såfremt rettighedshaveren får tilsagn om dækning under risikoafdækningsordningen for geotermi. Budgettet udarbejdes på grundlag af sammenlignelige andre boreprojekter som ansøger kan referere til. Ved indhentning af

tilbud på arbejder, udstyr m.v. relateret til borebudgettet, skal tilbudslistes, priser m.v. således opdeles på en sådan måde, at det i størst muligt omfang er muligt at foretage en afgrænsning af poster, der kan medtages i borebudgettet og poster, der ikke kan medtages. I tilfælde, hvor der kan være tvivl om opdelingen, vil den bero på et skøn foretaget af Rådet.

I Rådets vurdering vil der bl.a. indgå områdets datadækning og -kvalitet, den geologiske forståelse både regionalt og lokalt for borestedet (antallet af mulige reservoir, de forventede reservoir egenskaber, vandkemi, forkastninger mm). Desuden vil Rådet vurdere boreteknologi, brønddesign, dataindsamling og det organisatoriske ift. beslutningstagere i projektet og brug af ekstern ekspertbistand. Rådet vil også se på ansøgers risikovillighed i forhold til sandsynlighedsprofilen for reservoirydelsen. Baseret på ovenstående dokumentation, der indsendes til Rådets sekretariat, vurderer Rådet, om projektet er tilfredsstillende dokumenteret og om der er tilstrækkelig stor chance for succes. Rådet vil lægge vægt på, om projektet er robust, modent og gennemarbejdet. Er alle relevante data tænkt ind i projektet, herunder eksisterende såvel som nye af rettighedshaveren indsamlet data? Er mitigerende tiltag ift. at nedbringe risici tænkt ind i projektet?

Rådet kan således afvise projekter, som er for risikofyldte til at kunne deltage i ordningen, eller er utilstrækkeligt undersøgt eller belyst, eksempelvis at der ikke er tilstrækkeligt med data tilgængeligt i et givent område til at kunne vælge en optimal borelokalisering. Hvis det sidste er tilfældet, er Rådet, som alternativ til afvisning, berettiget – men ikke forpligtet - til at foreslå supplerende aktiviteter og analyser og tilbyde en fornyet vurdering hos Rådet.

9.4.1 Proj. Dok. Ansøg deltagelse

Fanebladet 'Proj. Dok. Ansøg deltagelse' bruges i forbindelse med ansøgning om deltagelse i ordningen. Fanebladet indeholder et skema til udfyldes og fungerer som en bilags- og tjekliste.

Listen angiver de som minimum krævede oplysninger. Øvrige yderligere oplysninger medsendt ansøgningen som skønnes relevante tilføjes i de tomme linjer nederst på listen. Med rullemenuen i kolonne C angives med Ja, Nej eller ikke relevant, om den påkrævede dokumentation er medsendt ansøgningen. I kolonne E angives dokument eller filnavnet, som indeholder den i kolonne D beskrevne dokumentation. Kolonne F og G er forbeholdt Rådet og Rådets sekretariat. For yderligere relevante oplysninger medsendt ansøgningen angives dokument eller filnavnet i kolonne E og en beskrivelse i kolonne D.

9.4.2 Proj. Dok. Ansøg udbetaling

Fanebladet 'Proj. Dok. Ansøg udbetaling' bruges i forbindelse med ansøgning om udbetaling af dækning. Fanebladet indeholder et skema til udfyldning og fungerer som en bilagsliste. Type af dokumentation fremgår af kolonne B, ansøgeren oplyser i kolonne C, om der er tale om foreløbig eller endelig dokumentation. Såfremt der er tale om foreløbig dokumentation, skal ansøgeren i kolonne E oplyse forventet tidspunkt for, hvornår endelig dokumentation forventes at foreligge. I kolonne F oplyses filnavnet. Kolonne D, G og H er forbeholdt Rådet og Rådets sekretariat.

Bemærk, at afhængig af hvilken dækningstype der søges om dækning for, vil der være forskellig dokumentation påkrævet for at kunne opnå dækning. Den påkrævede dokumentation vil afhænge af det konkrete projekt og situationen. For eksempel kan det

nævnes, at data og beregninger fra den udførte prøvepumpning er påkrævet i forbindelse med reservoirrisikodækningen.

For alle dækningstyper gælder, at alle omkostninger, som er relevante for boreprojektet, skal være realiserede og entydigt kunne henføres til de enkelte omkostningskategorier i fanebladet 'Budget bore- og testfasen' på tidspunktet, hvor Rådet godkendte deltagelse i ordningen. Omkostningerne dokumenteres i form af en afrapportering fra en statsautoriseret revisor, hvori de reviderede omkostninger fremgår.

9.5 Beregningsmodulerne

De to faneblade 'Beregning Totalskade' og 'Beregning Reservoir – Borerisiko' udgør beregningsmodulerne. Beregningsmodulerne er låst for redigering og indhenter oplysninger til beregningerne via fanebladene 'Budget bore- og testfasen' og 'Reservoir ydelse'. Til totalskadedækning anvendes 'Beregning Totalskade' og til bore- og reservoirrisikodækning anvendes 'Beregning Reservoir – Borerisiko'. Beregningsmodulerne for de enkelte dækningstyper udregner egenbetaling for deltagelse i ordningen og dækningsbeløbet på baggrund af de af Rådets godkendte totale omkostninger og de af Rådets godkendte reservoir ydelsesfaktor.

10. Ændringer til projekt allerede optaget i ordningen

Et projekt skal som hovedregel gennemføres som godkendt af Rådet ved tilsagn. Hvis der opstår behov for ændringer i f.eks. tidsplan, budget eller teknisk udførelse, skal rettighedshaveren kontakte Rådets sekretariat snarest. Ift. tekniske ændringer vil Rådet læne sig op ad Energistyrelsens krav om godkendelse af et revideret boreprogram. Væsentlige ændringer af projektet, kræver godkendelse af Rådet. Ændres budgettet, vil dette have indvirkning på egenbetaling og dækningsbeløbet. Ændring af dækningsbeløb kan kun godkendes såfremt likviditetsbeholdningen i ordningen tillader det (se afsnittet om 'Ordningens likviditetsbeholdning').

I nødsituationer, under borearbejdets udførelse kan boreprogrammet fraviges uden forudgående accept. Rådets sekretariat skal i sådanne situationer omgående underrettes om ændringerne og de forhold, som har begrundet disse.

11. Overdragelse af tilladelsen

Det fremgår af § 18 i BEK 1441 og statsstøtterejerne, at ansøgeren om deltagelse i ordningen skal være den samme ansøger, som anmoder om udbetaling af dækning i henhold til ordningen og som på udbetalingstidspunktet indgår som rettighedshaver i tilladelsen og har juridisk (med-)ejerskab af det påtænkte geotermianlæg, såfremt det bygges. I forbindelse med overdragelser i henhold til § 29 i undergrundsloven betyder det i praksis, at såfremt der i løbet af et boreprojekt gennemføres en direkte overdragelse af tilladelsen (ansøgeren får et nyt virksomhedsregistreringsnummer), vil dette som udgangspunkt føre til, at der ikke efterfølgende kan søges om udbetaling af dækning i henhold til ordningen.

Er der derimod tale om, at ansøgeren beholder sit virksomhedsregistreringsnummer, men skifter ejer (indirekte overdragelse), vil dette som udgangspunkt ikke diskvalificere ansøgeren fra at ansøge om udbetaling efter ordningen.

12. Klage

Rådets afgørelser efter BEK nr. 1441 kan påklages til klima-, energi- og forsyningsministeren for så vidt angår retlige spørgsmål. Klagen skal være indgivet skriftligt senest 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt ansøgeren.

Søgsmål til prøvelse af en afgørelse truffet af Rådet, jf. afgørelser listet ovenfor, skal være anlagt, inden 6 måneder efter at afgørelsen er meddelt ansøgeren.

13. Lov og retsgrundlag

Risikoafdækningsordningen er reguleret i lov nr. 736 af 1. juni 2015 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, bekendtgørelse nr. 1442 af 1. december 2016 om forretningsorden for Ekspertrådet for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, og bekendtgørelse nr. 1441 af 1. december 2016 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1400 af 30. november 2018 om ændring af bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer.

Nærmere bestemmelse om risikoafdækningsordningens udformning, herunder udbetaling af støtte, findes i bekendtgørelse nr. 1441 af 1. december 2016 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1400 af 30. november 2018 om ændring af bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer.

Ordningen administreres i overensstemmelse med Kommissionens forordning (EU) nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108 (Generel gruppefritagelsesforordning).

Der gøres opmærksom på, at boreprojekter skal godkendes i henhold til undergrundsloven. Ved afgørelse om deltagelse i ordningen tager Rådet ikke stilling til, om projektet i øvrigt er i overensstemmelse med undergrundsloven.

Forordning:

- Kommissionens forordning (EU) nr. 651/2014 af 17. juni 2014 om visse kategorier af støttes forenelighed med det indre marked i henhold til traktatens artikel 107 og 108, EU-Tidende 2014, L 187, side 1

Love og bekendtgørelser:

- Lov nr. 736 af 1. juni 2015 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer
- Bekendtgørelse nr. 1442 af 1. december 2016 om forretningsorden for Ekspertrådet for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer
Bekendtgørelse nr. 1441 af 1. december 2016 om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer, som ændret ved bekendtgørelse nr. 1400 af 30. november 2018 om ændring af bekendtgørelse om en ordning for økonomisk risikoafdækning i forbindelse med geotermiboringer