

Avtalsmodell för värmeförsörjning med solenergi



Augusti 2010

Projektet "Expanding biomass and solar heating in public and private buildings via the energy services approach (Bio-Sol-ESCO)" stöds av Europeiska kommissionen genom IEE-programmet (avtal nr IEE/07/264).

Ansvar för innehållet i denna rapport är uteslutande författarnas. Rapporten representerar inte Europeiska gemenskapernas åsikter. Europeiska kommissionen ansvarar inte för eventuell användning av den information som finns i denna rapport.

Innehållsförteckning

1.1	Avtalsmodell för leverans av solvärme	4
1.2	Avtal.....	4
1.3	Energispecifikation.....	4
1.4	Avtalets längd	8
1.5	Kvantitet.....	8
1.6	Pris	8
1.7	Leverans av energi	9
1.8	Värmeeffekt	10
1.9	Betalningsvillkor	11
1.10	Extrapunkter	11
1.11	Vid en eventuell tvist	12
1.12	Force majeure.....	12
1.13	Tredje parts rättigheter	13
1.14	Tillämplig lag och domsrätt	13

1.1 Avtalsmodell för leverans av solvärme

EXEMPELAVTAL FÖR LEVERANS AV VÄRMEENERGI FRÅN TERMISK SOLKRAFT

Avtal mellan <LEVERANTÖR> och <SLUTANVÄNDARE> för leverans av värmeenergi utvunnen ur solenergi till <ANLÄGGNING>.

Inledning:

- a) <LEVERANTÖRENS NAMN> är det enskilda/offentliga företag som har sitt registrerade kontor på <ADRESS>, organisationsnummer XXXX, nedan ”leverantören”;
- b) <SLUTANVÄNDARENS NAMN> är det enskilda/offentliga företag som har sitt registrerade kontor på <ADRESS>, organisationsnummer XXXX, nedan ”slutanvändaren”;
- c) <<ADRESS> är den anläggning, nedan ”anläggning” som (ägs och) drivs av slutanvändaren och som behöver värmeenergi utvunnen ur solenergi från leverantören.

1.2 Avtal

- 1.2.1 Leverantören går med på att till slutanvändaren leverera och slutanvändaren går med på att från leverantören köpa värmeenergi utvunnen ur solenergi enligt de specifikationer, under den period, till det pris och på de villkor som fastställs nedan.
- 1.2.2 För att behålla kontrollen över den nödvändiga kvaliteten går slutanvändaren med på att varken köpa eller använda solenergi från någon annan källa eller leverantör, förutom då leverantören inte kan erbjuda leverans eller uppfylla kraven i solenergispifikationer.

1.3 Energispifikation

1.3.1 Solenergi

Gränsförhållandena under vilka ett ESCo-företag ska överväga och fatta beslut om installation och drift av ett solvärmekraftverk kommer att variera stort. Processerna kommer att se annorlunda ut för ett stort markbyggt kraftverk som försörjer ett fjärrvärmenät än för ett system som är uppfört på en bostadsbyggnad. Oavsett vilket behöver ESCo-företaget ett strukturerat och pålitligt solfokuserat revisionsförfarande som teknisk plattform för genomförbarhetsstudier, beslutsfattande och planering.

Revisionsförfarandet som presenteras i detta avsnitt rekommenderar följande steg:

- a) Först samlar aktören som inleder ESCo-projektet – t.ex. objektets ägare eller ESCo-företaget självt – in grunddata för att få en översikt över det allmänna läget och möjligheterna att installera ett solvärmekraftverk och för att teckna ett ESCo-avtal.
- b) Ett energikoncept för objektet ska utarbetas och presentera integrationen av solvärmekraftverket med traditionella och andra teknologier för förnybar energi och energieffektivitet.
- c) Ett besök på objektet eller byggplatsen ska anordnas tillsammans med samtliga samarbetspartners i projektgenomförandet.
- d) Vid behov ska ett kortfristigt mätprogram (6–8 veckor) genomföras för att fastställa energihastigheten.

1.3.1.1 Viktiga aspekter vid mättnings- och verifieringsförfaranden (M & V)

ESCo-företaget ska undersöka en rad viktiga aspekter vid mättnings- och verifieringsförfaranden (M & V).

Mål med kraftverksmätning och -verifiering (M & V):

ESCo-företagen driver och underhåller solvärmekraftverk under längre perioder och debiterar kunden för solvärmens som produceras. ESCo-företagets roll innebär att vissa mål och krav ställs på mättnings- och verifieringsförfarandet som tillämpas på solvärmessystemen.

De specifika målen för M & V är:

- kostnadseffektiv kontroll över kraftverket
- övervakning av en optimal kraftverksdrift
- mätning av värmen som ska debiteras kunden
- snabb feldetektion

De motsvarande kraven är:

- fjärrtillgång till data för systemstatus och fjärråtkomst till kontrollerparametrarna
- certifierade värmemätare med tillräcklig precision
- felanalysrutiner inbyggda i kontrollermjukvaran
- enkel teleövervakning av kraftverket samt kontrolltekniker
- kontrollrar som används för stora solvärmekraftverk

Kontrollen över solvärmekraftverk är i allmänhet inte särskilt komplicerad. Ett flertal aspekter rörande deras kontrollstrategier måste däremot tas i beaktande och följas för att säkra en optimal drift.

I princip ska en av två typer av kontrollrar användas för solvärmekraftverk:

- fritt programmerbara centralenhetskontrollrar
- fritt programmerbara solkontrollrar

Centralenhetskontrollrarna erbjuder maximal frihet vid konfiguration och utbyggnad för anskaffning, bearbetning och fjärråtkomst till data.

Fritt programmerbara solkontrollrar som tillverkas av specialiserade tillverkare erbjuder förkonfigurerade rutiner för dessa aspekter och säkerställer därmed en mer stabil drift. Det finns ett flertal kommersiella produkter som kan byggas ut för anskaffning, bearbetning och fjärråtkomst till data.

Solvärmesystemet baseras främst på solstrålning, som måste mätas för att man ska kunna utvärdera systemets värmeeffekt. Strålningsdata ska främst användas för att verifiera systemets dagliga, månatliga eller årliga produktion, och därför behövs inga mätningar på hög nivå.

I de flesta fall mäts endast den totala strålningen (ingen skillnad görs mellan direkt och diffus instrålning).

En av två tillgängliga givartyper ska användas:

Solceller, som på grund av sin våglängdsberoende känslighet har en relativt begränsad precision, och pyranometrar, som är mer exakta och som baseras på en termisk effekt. Precisionsklasserna definieras i ISO 9060, vilket ger precisioner för den uppmätta dagliga strålningen på cirka $\pm 3\%$ för sekundär standard, $\pm 5\%$ för första klassens instrument och $\pm 10\%$ för andra klassens instrument. Pyranometrarnas sensorer är känsliga mot förorening och måste rengöras regelbundet, beroende på de verkliga och lokala föroreningsförhållandena. Ett alternativ till strålningsmätningar kan vara data som inhämtas från satellitbilder. Dessa data kan uppvisa stora avvikelser för momentana mätningar, men producerar relativt bra överenskommelser på månadsbasis. Precisioner på $< 5\%$ jämfört med markmätta data rapporteras. En databas för solinstrålningsdata inhämtad från satellitbilder utvecklades under projektet Satel-Light (www.satel-light.com).

1.3.1.2 Temperaturmätning

Temperaturmätningar ska göras på flera platser i systemet för att upptäcka eventuella fel och felkällor (t.ex. för höga returtemperaturer i kollektorfältets krets).

De vanligaste temperaturgivarna är platinumresistenta termometrar i klasserna PT 100, PT 500 eller PT 1000. Grundläggande rekommendationer för installation av temperaturgivare är:

- Givarna måste vara i god termisk kontakt med mätmediet (hellre välisolerade nedsänkbara givare än utanpåliggande).
- Givarna och kablarna som har installerats i kollektorkretsen ska klara upp till 200°C .
- Kablar med två ledare räcker för kontrolländamål. För mätändamål rekommenderas kablar med fyra ledare för att undvika att mätningen påverkas av kabelns längd.

1.3.1.3 Värmemätning

Ultraljudsvärmemätare är i teknisk toppklass idag och ska därmed användas. De innehåller inga rörliga delar och är därför slitstarka och hållbara, vilket innebär låga underhållskostnader för ESCo-företaget.

Värmeenergin som transporteras i en ledning mäts med följande formel: $Q_p = V_p \times \rho \times c_p \times \Delta T$. Värmemätarna har alltså fasta värden för ρ och c_p (det är viktigt att ange rätt volymfraktion av köldskyddsmedel!) och mäter V_p och ΔT genom matnings- och returtemperaturer. V_p mäts utan några rörliga delar genom ultraljudspuls (mätning av signalens övergångstid), medan temperaturerna brukar mätas med temperaturgivare PT100 eller PT500, beroende på modellen i fråga.

1.3.1.4 Övervakning av pump- och ventilstatus

Om tidsserier hämtas från strålnings- och temperaturdata rekommenderas det att man även övervakar pumparnas och ventilernas status för att identifiera eventuella olikheter i kontrollerstrategin.

1.3.1.5 Verifiering av onlinfunktion

De flesta kontrollrar har en funktion för verifiering online av kraftverkets funktion, d.v.s. relevanta temperaturer och statusar verifieras kontinuerligt mot funktionskriterier som har implementerats i kontrollerns mjukvara. Om något kriterium inte överensstämmer skickas en varning till kraftverksoperatören för att man omedelbart ska kunna identifiera ett driftproblem. Kriterier som ska uppfyllas:

- avsevärd irradians, pumpen är avaktiverad
- nattetid, pumpen är aktiverad eller kollektorn är varm
- pumpen är aktiverad och temperaturskillnaden mellan kollektorns tillopps- och returledning i kollektorkretsen är för stor
- pumpen är aktiverad och temperaturskillnaden mellan kollektorn och tilloppsledningen i kollektorkretsen är för stor
- systemtrycket är för lågt (om det mäts).

1.3.1.6 Daglig verifiering av kraftverkets produktion

Ett diagram över kraftverkets dagliga produktion jämfört med den dagliga strålningen ska ritas upp för att möjliggöra en enkel verifiering av kraftverkets verkningsgrad. Under ordinarie driftperioder ska mätpunkterna radas upp nära ett linjärt beroende av dessa två kvantiteter.

Program som TSOL eller TRNSYS gör att man kan producera bättre överensstämmelser mellan den förväntade systemproduktionen, strålningen, belastningen och andra relevanta kvantiteter. Sådan överensstämmelse möjliggör bättre utvärdering av den verkliga verkningsgraden hos solvärmesystem. Denna typ av verifiering ska automatiseras och implementeras i kontrollermjukvaran.

1.4 Avtalets längd

- 1.4.1 Detta avtal gäller i <XX> och träder i kraft den <DATUM> och upphör den <DATUM>, (med en formell revision efter avtalets första sex månader och därefter årligen för att bedöma behovet av eventuella ändringar i avtalet). Slutanvändaren och leverantören ska gemensamt komma överens om eventuella ändringar. Om leverantören och slutanvändaren inte kommer överens om eller genomför ändringarna kan båda parterna säga upp avtalet efter tre månader.
- 1.4.2 Detta avtal kan förlängas genom överenskommelse mellan båda parterna senast tre månader innan den ursprungliga avtalsperioden upphör.
- 1.4.3 Om någon av parterna försummar sina skyldigheter enligt detta avtal har den andra parten rätt att säga upp avtalet med tre månaders varsel, såvida inte avtalsbrottet avhjälpas av den försummande parten till den andra partens tillfredsställelse. Om ett materialbrott begås av någon av parterna och det enligt den icke försummande partens åsikt inte kan avhjälpas inom tio arbetsdagar kan den icke försummande parten säga upp detta avtal omedelbart genom ett skriftligt meddelande.

1.5 Kvantitet

Minsta värmeuttag under den definierade avtalsperioden är XX megawattimmar (MWh), vilket motsvarar anläggningens förutspådda årliga värmebehov normaliserat mot relevanta regionala graddagsdata. Slutanvändaren måste köpa värmeenergi baserat på det förutspådda årliga behovet och till en tariff som specificeras i punkt 1.6.1, såvida inte leverantören inte kan leverera den relevanta mängden energi som behövs för att generera värmen i fråga av andra orsaker än slutanvändarens underlåtenhet att hålla pannan i funktionsdugligt skick eller att kunna ta emot leveranser. Leverantören är inte skyldig att tillhandahålla mer energi än vad som behövs för att klara det minsta värmeuttaget.

1.6 Pris

- 1.6.1 Priset på värmen som levereras till slutanvändaren baseras på följande tariff(er) fram till den <DATUM FÖR ÅRLIG REVISION (Se punkt 1.6.2)>:
- X €/MWh per enhet värme som används vid minsta totala uttag;
 - X €/MWh fast avgift/administrativ månadsavgift;
 - X €/MWh driftsavgift för att täcka variationer i drifteffektiviteten.

- 1.6.2 Frivillig punkt [se vägledande kommentarer] (ta bort det som inte är tillämpligt):
- 1.6.3 En extra hanteringsavgift för drift och underhåll av pannan och tillhörande utrustning (som värmeväxlare, distributionspumpar, lagermatningsmekanismer) till en kostnad av XX €/MWh maximal årlig pannkapacitet kan tillämpas.
- 1.6.4 Värmepriset uppgraderas årligen [se vägledande kommentarer] och höjs i <MÅNAD> varje år med ett extra belopp som överenskommits med slutanvändaren och i enlighet med punkt 3.3.

1.7 Leverans av energi

- 1.7.1 Solenergi levereras via solkollektorsystem och lagras i ett vattenlager.
- 1.7.2 En riskutvärdering och metodbeskrivning ska förberedas senast 5 arbetsdagar före det första leveransdatumet enligt detta avtal efter ett första besök på anläggningen och diskussion med slutanvändaren för att beakta riskerna på anläggningen och riskerna för fotgängare, fordon och egendom på anläggningen under leverans och lossning av energi. Detta ska revideras formellt årligen, eller närhelst ändringar i faror och risker på anläggningen har identifierats. Leverantören är inte ansvarig för eventuella förseningar eller förluster som åsamkas av slutanvändaren som ett direkt resultat av slutanvändarens underlåtenhet att följa rekommendationer i riskutvärderingen och metodbeskrivningen.
- 1.7.3 Vid expedition av en biomassa/solenergifrakt ska leverantören skicka en följesedel och en kvalitetsdeklaration till slutanvändaren via e-post eller fax. En kopia på följesedeln ska överlämnas till slutanvändaren på anläggningen(-arna) vid leveransen av respektive frakt.
- 1.7.4 Slut användarens varselperiod för förfrågan om energileverans är minst XX dagar.
- 1.7.5 Om en förfrågan om leverans görs efter varselperioden enligt punkt 1.7.4 debiteras en extra avgift på XX € för att täcka kostnaderna för snabbleverans. För att undvika ovisshet är leverantören inte skyldig att följa eventuella krav på leverans då varselperioden är kortare än i punkt 1.7.4.
- 1.7.6 Ansvar för att kontrollera lagernivåerna och informera leverantören om behovet av leverans av solenergi ligger hos leverantören/slut användaren (ta bort det som inte är tillämpligt).
- 1.7.7 Såvida inget annat överenskommits på förhand med köparen ska leveranserna ske mellan kl XX.00 och YY.00, eller vid någon annan tidpunkt mellan måndag och XXXdag som leverantören kommer överens om med slut användaren.
- 1.7.8 Om en leverans inte kan göras inom de tidpunkter som specificeras i beställningen och hela eller delar av leveransen inte kan göras på grund av hinder på slut användarens anläggning som ligger utanför leverantörens kontroll är leverantören berättigad till ersättning för att täcka transportkostnaderna och en extra tilläggsavgift på XX % av

den förutspådda värmeeffekten hos den beställda energin, såvida inte slutanvändaren informerar leverantören om hindret inom varselperioden som specificeras i punkt 1.7.4 ovan.

- 1.7.9 Då energin levereras till slutanvändaren ska slutanvändaren utföra en okulärbesiktning för att säkerställa att leveransen överensstämmer med den avtalade specifikationen (se punkt 1.8, Provtagning).
- 1.7.10 Om okulärbesiktningen visar att biomassan/solenergin inte överensstämmer med den avtalade specifikationen förbehåller slutanvändaren sig rätten att avvisa hela lasten. Om det inte går att utföra en okulärbesiktning av energilasten förrän den är i energilagret förbehåller sig slutanvändaren rätten att avvisa biomassan/solenergin inom 24 timmar efter leverans. Om lasten avvisas är leverantören förpliktad att på egen bekostnad erbjuda ersättningsenergi så snart som möjligt för att säkerställa en kontinuerlig drift av pannan.
- 1.7.11 Leverantören ansvarar för att omedelbart städa upp eventuellt spill från lossningen och ska tillhandahålla lämpliga verktyg för ändamålet.
- 1.7.12 Lagret förblir leverantörens risk fram till att leveransen har lastats av helt i anläggningens lagerlokaler.
- 1.7.13 Då ägarskapet till solenergin överlämnas till slutanvändaren blir slutanvändaren ansvarig för att se till att biomassan/solenergin bevaras inom lämpliga miljöparametrar för att inte äventyra biomassans/solenergens nettovärmevärde och därmed dess värmeeffekt. Leverantören ansvarar inte för eventuell förlust eller skada på lagret om slutanvändaren har underlåtit att följa punkt 1.7.13.
- 1.7.14 Leverantören åtar sig att hämta all solenergi som tillhandahålls enligt villkoren i detta avtal från [ange uppgifter om källa].

1.8 Värmeeffekt

- 1.8.1 Slut användaren ansvarar för att installera och effektivt sköta en lämplig värmemätare för att registrera pannans värmeeffekt (såvida inte punkt 1.6.2 har inkluderats i överenskommelsen enligt avtalet, varmed ansvaret i så fall ligger på leverantören).
- 1.8.2 Slut användaren ska föra dagbok över värmeeffekten, och denna ska överlämnas till leverantören i avtalat format (pappersformat och/eller elektroniskt format) den XX varje månad för faktureringsändamål, såvida inte sådana data hämtas in via telemetri, varmed telemetriuppgifterna i sådana fall ska överlämnas till leverantören av slut användaren.
- 1.8.3 Vid en eventuell tvist rörande värmeeffekten som registreras av slut användaren har leverantören rätt att begära en oberoende validering av värmeeffektdatan (inklusive rätten att testa värmemätaren), och eventuella tvister ska hanteras i enlighet med punkt 1.12.

- 1.8.4 Slutanvändaren ansvarar för att regelbundet samla upp och avlägsna aska enligt pannstillverkarens rekommenderade drift- och serviceplan för att trygga rena värmeöverförande ytor och därmed optimal panndrift, och såvida inte leverantören även har tilldelats ansvaret för underhåll av pannan och serviceanläggningen enligt avtal ansvarar inte leverantören för eventuell skada, förlust eller minskad värmeförsörjning till följd av slutanvändarens underlåtenhet att följa denna punkt.
- 1.8.5 Ansvar för att underhålla pannan och den tillhörande utrustningen enligt pannstillverkarens rekommenderade underhållsplan ligger uteslutande på slutanvändaren (såvida inte punkt 1.6.2 har inkluderats i överenskommelsen enligt avtalet, varmed ansvaret i så fall ligger på leverantören).
- 1.8.6 Leverantören ansvarar inte för pannförlust eller driftproblem som är ett direkt resultat av undermåligt underhåll, missbruk/vanskötsel av pannan eller fel på pannan. I sådana fall ska eventuella kostnader som åsamkas av leverantören som ett resultat av att leverantören inte kan leverera värme debiteras slutanvändaren enligt tariffstrukturen i punkt 1.6.
- 1.8.7 Om slutanvändaren är tvungen att driva ett fossildrivet reservsystem till följd av att leverantören inte kan leverera solenergi ska leverantören betala för reservsystemets energieffekt fram till att pannan kan tillhandahållas vatten som värmts upp med solenergi. Skulle slutanvändaren inte ha något reservsystem ska leverantören även anordna hyra av tillfällig uppvärmningsutrustning på egen bekostnad.

1.9 Betalningsvillkor

- 1.9.1 Leverantören fakturerar slutanvändaren den XX varje månad baserat på tariffstrukturen i punkt 1.6.
- 1.9.2 Villkoren är månatlig betalning XX dagar efter fakturadatum.
- 1.9.3 Skulle en betalning försenas har leverantören rätt att neka att göra fler leveranser fram till alla utestående förfallna fakturor har betalats.
- 1.9.4 Ränta utgår på försenade betalningar enligt banken XXXs dagliga basränta plus X %.

1.10 Extrapunkter

- 1.10.1 Leverantören håller slutanvändaren skadeslös för skada på bränslehanterings- och förbränningsutrustning som orsakas av leverantören eller leverans av flis som inte överensstämmer med specifikationerna i punkt 1.3.1, 1.3.2 och 1.3.3.
- 1.10.2 Leverantören har en allmän ansvarsförsäkring på XXX €
- 1.10.3 Leverantörens ansvar enligt detta avtal (inklusive vid eventuellt skadestånd) begränsas till [se vägledande kommentarer].

1.11 Vid en eventuell tvist

- 1.11.1 Vid en eventuell tvist rörande leverans, energikvalitet eller andra frågor ska båda parterna försöka lösa den genom rådgivning och diskussion. Till att börja med ska parten som vill göra den andra parten uppmärksam på tvisten göra det skriftligen. Den andra parten ska besvara detta skriftligen inom 5 arbetsdagar efter att ha tagit emot meddelandet om en eventuell tvist. Om den eventuella tvisten härrör till problem på slutanvändarens eller leverantörens anläggning ska ett gemensamt möte på anläggningen normalt sett äga rum inom 8 arbetsdagar efter att den andra parten gjorts uppmärksam på den eventuella tvisten.
- 1.11.2 Om en lösning har nåtts efter ett eller fler möten, inklusive ett möte på anläggningen (om lämpligt) ska det meddelas skriftligen och noteras av båda parterna.
- 1.11.3 Om en lösning inte kan nås efter flera försök ska parterna försöka lösa tvisten genom medling enligt XXX. Om inget annat överenskommit mellan parterna ska medlaren utses av XXX.

1.12 Force majeure

- 1.12.1 En part har, under förutsättning att parten har följt bestämmelserna i punkt 1.12.3, inte brutit mot detta avtal och ska inte hållas ansvarig för underlåtenhet eller försening rörande uppfyllande av skyldigheter enligt detta avtal (och tiden då skyldigheten ska uppfyllas ska enligt 1.12.4 förlängas i enlighet därmed) som orsakas av eller beror på handlingar, händelser, försummelse eller olyckor som ligger utanför partens rimliga kontroll (force majeure-händelse), inklusive men inte begränsat till något av följande:
- extraordinär händelse, inklusive men inte begränsat till eldsvåda, översvämning, jordbävning, storm eller annan naturkatastrof;
 - krig, hot om eller förberedande av krig, beväpnad konflikt, föreläggande av sanktioner, handelsförbud, avbrytande av diplomatiska relationer eller liknande åtgärder;
 - uppfyllelse av lag;
 - eldsvåda, explosion eller oavsiktlig skada;
 - extrema väderförhållanden;
 - sammanstörtande byggnadsstrukturer, fel på kraftverksmaskiner, maskiner, datorer eller fordon;
 - eventuella arbetskonflikter, inklusive men inte begränsat till strejker, stridsåtgärder eller lockouter;
 - underlåtande av leverantörer eller underleverantörer (andra än företag i samma koncern som parten som stöder sig på denna punkt) att uppfylla sin skyldighet; och (1) avbrytande av eller fel på hjälptjänster, inklusive men inte begränsat till elkraft, gas eller vatten.

- 1.12.2 Motsvarande skyldigheter för den andra parten kommer att sättas ur kraft i samma omfattning som skyldigheterna för parten som först påverkas av force majeure-händelsen.
- 1.12.3 En part som utsätts för en force majeure-händelse har inte brutit mot detta avtal under förutsättning att:
- parten snarast informerar den andra parten skriftligen om karaktären och omfattningen på force majeure-händelsen som orsakar underlåtenhet eller försening rörande utförande; och
 - parten inte hade kunnat undvika force majeure-händelsens effekt genom att vidta åtgärder som, med beaktande av de omständigheter som parten kände till före force majeure-händelsen, parten rimligen borde ha vidtagit, men inte gjorde; och
 - parten har ansträngt sig på alla rimliga vis för att minska force majeure-händelsens effekt för att kunna uppfylla sina skyldigheter enligt detta avtal på ett rimligen genomförbart sätt och för att återuppta uppfyllandet av sina skyldigheter så snart som det rimligen är möjligt.
- 1.12.4 Om force majeure-händelsen fortsätter att råda under en kontinuerlig period på mer än sex månader kan båda parterna säga upp detta avtal med 14 dagars skriftlig varsel till alla andra parter. När denna varselperiod löper ut kommer avtalet att upphöra. Sådant uppsägande ska vara utan förfång för parternas rättigheter vad gäller brott mot detta avtal som inträffar före ett sådant uppsägande.

1.13 Tredje parts rättigheter

- 1.13.1 En person som inte är part i detta avtal har inga rättigheter enligt eller i anknytning till det.

1.14 Tillämplig lag och domsrätt

- 1.14.1 Detta avtal och eventuella konflikter eller yrkanden som uppstår till följd av eller i anknytning till avtalet eller föremålet för avtalet regleras och tolkas i enlighet med lagen i XXX.
- 1.14.2 Parterna går oåterkalleligen med på att domstolen i XXX har exklusiv domsrätt att avgöra eventuella konflikter eller yrkanden som uppstår till följd av eller i anknytning till avtalet eller föremålet för avtalet.

Överenskommet den

Namn.....
(För <SLUTANVÄNDARENS> räkning)

Ställning

Namn.....
<LEVERANTÖRENS> räkning)

Ställning..... (För